

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
ATOKA OPERATING, INC.		036606												
SOLOMON		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6985 - 7476				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195768		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6744 - 10166				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211838		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 10115 - 10128				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025		PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
MAST-MIDDLEBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 239893		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10874 - 10910				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
WILLIAMS, THURMAN		WELL #: 2		RRCID -> 167347		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 9206		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
BOWLES ENERGY, INC.				084097											
JERNIGAN, IRA L.				WELL #:	1	RRCID ->	216038	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
FLORENCE, B.A.				WELL #:	1	RRCID ->	209546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	8204 -	8212	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023											
CGU 14				WELL #:	6-C	RRCID ->	148766	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	N/A		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
WERNER-LAGRONE				WELL #:	1HS	RRCID ->	254878	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC				182848											
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	245873	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CRD OPERATING, LLC				186953											
S. GARY				WELL #:	2	RRCID ->	245694	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
RUDD				WELL #:	2	RRCID ->	252070	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752										
FLETCHER, MAX J.				WELL #:	4	RRCID ->	254993	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8298 - 8322	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915										
JARVIS EAST G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	257558	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	13253	PERF.	13090 - 13100	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689										
WALTON GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	196759	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	N/A	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
LOCO BAYOU A-501				WELL #:	2	RRCID ->	183659	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8872	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
O'BENCO, INC. WORLEY				617512								
		WELL #:		1	RRCID ->	250322	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	12728 - 13745
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERT GRIFFIN				670439								
		WELL #:		6	RRCID ->	251575	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PONTA E&P LLP				670439								
MCMILLAN-RICE UNIT 1				670439								
		WELL #:		1	RRCID ->	270615	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	1380	PERF.	1359 - 1363
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GAMBLE				722890								
		WELL #:		1	RRCID ->	271324	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9020 - 12526
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
AUDREY GAS UNIT				722890								
		WELL #:		7	RRCID ->	210781	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
DOUGLASS GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	210786	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14598 - 14709		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143			RRCID ->	152192	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9752 - 9792		
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:		2-C										
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	245835	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	1225	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854			RRCID ->	156419	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	6217 - 6231		
ROBERTS UNIT		WELL #:		12										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976							
HARRELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:			RRCID -> 246644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10142 - 10690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TX ENHANCED OIL RECOVERY CO, LLC				875198			CNTY: ANDERSON				
RIESS		WELL #:		1	RRCID -> 276364	COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9324 - 9340		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167			CNTY: ANDERSON				
PARRISH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 184361	COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 12242	PERF.11102 - 11123		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARALSON		WELL #:		1	RRCID -> 218494	COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12563	PERF.11104 - 11124		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID -> 253794	COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 19000	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 GULLEY, MARVIN WELL #: 14 RRCID -> 190731 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 9092 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. WALLACE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 234883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPO) 01088 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 MAST, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 111312 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 7453

06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					120
07	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					120
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					120
09	1260 N	1020	-0-	-240	-0-	1020	2			N	-0-					120
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					120
11	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					120

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE) 01105 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 CYPRESS OPERATING, INC. 195834
 AUGUSTINE WELL #: 1 RRCID -> 257047 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7571 - 7575

06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	589 N	211	-0-	-378	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLETOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	105	1	918	2	N	-0-		30
07	1116 N	990	-0-	-126	-0-	109	1	881	2	N	-0-		30
08	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	109	1	954	2	N	-0-		30
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	109	1	929	2	N	-0-		30
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	109	1	966	2	N	-0-		30
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	104	1	899	2	N	-0-		30

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2018 - P/A 09/24/18

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

06	14B DENY	4	-0-	4	16	4	2			N	-0-		-0-
07	14B DENY	54	-0-	54	70	54	2			N	-0-		-0-
08	14B DENY	55	-0-	55	125	55	2			N	-0-		-0-
09	14B DENY	54	-0-	54	179	54	2			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	179					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	179					N	-0-		-0-

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

06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
08	279 N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-		-0-
09	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	75
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	75
08	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-	75
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	75
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	75
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	75

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE												
HIBBARD ENERGY, LP 383757												
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222												
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	23
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	23
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	23
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	23
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	23
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	23

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350												
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1734	2	56	9	N	51	165
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1466	2	41	9	N	37	27
08	2542 N	918	-0-	-1624	-0-	918	2			N	-0-	27
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2448	2	135	9	N	123	150
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-	150
*11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-	150

XTO ENERGY INC. 945936												
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513												
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-	45
07	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-	45
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-	45
09	1020 N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-	45
10	837 N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-	45
11	1140 N	917	-0-	-223	-0-	898	2	19	9	N	17	62

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883												
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
BICE		WELL #:	1	RRCID ->	274176	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9782 - 9948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3960 X	3646	-0-	-314	-0-	3596 2	50 9	N	45	174 1	55
07	3968 X	3697	-0-	-271	-0-	3634 2	63 9	N	57		112
08	3782 X	3549	-0-	-233	-0-	3505 2	44 9	N	40		152
09	3660 X	3250	-0-	-410	-0-	3219 2	31 9	N	28		180
10	3782 X	3425	-0-	-357	-0-	3397 2	28 9	N	25		205
11	3660 X	3387	-0-	-273	-0-	3331 2	56 9	N	51	181 1	75
COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040								
PERDUE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	202867	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10213 - 10530
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
MADDIN		WELL #:	1	RRCID ->	220967	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10192 - 10606
06	870 N	310	-0-	-560	-0-	310 2		N	-0-		182
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1365 2	11 9	N	10		192
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1201 2	20 9	N	18		210
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		210
10	1271 N	987	-0-	-284	-0-	987 2		N	-0-		210
11	1170 N	1071	-0-	-99	-0-	1071 2		N	-0-		210
PERDUE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	221841	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10256 - 10522
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-		177
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1533 2	13 9	N	12		189
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1209 2	42 9	N	38		227
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		227
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		227
*11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		227
HIBBARD ENERGY, LP			383757								
KEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	072333	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	10209 - 10286
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		40
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-		40
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-		40
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		40
*10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-		40
11	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002 2		N	-0-		40
TOLIVER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	075961	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10151 - 10340
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-		58
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-		58
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-		58
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		58
*10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		58
*11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		58

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757									
WILLIAMS, ALEC		WELL #:		1	RRCID ->	086846	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2			N	-0-	51	
07		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2			N	-0-	51	
08		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2			N	-0-	51	
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2			N	-0-	51	
*10		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2			N	-0-	51	
*11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1566 2	10 9		N	9	60	

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		YORK		WELL #:		1	RRCID ->	194092	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10227 - 10350
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

PERDUE, T.A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245363	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9837 - 10932	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. SUMMERS		945936		WELL #:		1	RRCID ->	067689	COMPL. DATE	07/17/1976	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10582
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95	

SINGLETERARY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	123453	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9862 - 10513	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, ANTHONY		WELL #:		1	RRCID ->	216634	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10224 - 10472	
06	1590 N	61	-0-	-1529	-0-	61 2				N	-0-	245
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	245
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2				N	-0-	245
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2				N	-0-	245
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2				N	-0-	245
*11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2				N	-0-	245

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		982 N	982	-0-	-0-	-0-	43	1	939	2	N	-0-			55
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	996	2	N	-0-			55
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	2	N	-0-			55
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	N	-0-			55
10		1054 N	909	-0-	-145	-0-	40	1	869	2	N	-0-			55
11		1140 N	1069	-0-	-71	-0-	47	1	1020	2	N	2			57
							2	9							

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

06		1710 N	1708	-0-	-2	-0-	75	1	1633	2	N	-0-			181
07		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	97	1	2111	2	N	-0-			181
08		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	97	1	2100	2	N	-0-			181
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	94	1	2054	2	N	-0-			181
10		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	110	1	2386	2	N	-0-			181
11		1980 N	1753	-0-	-227	-0-	77	1	1676	2	N	-0-			181

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

06		570 N	520	-0-	-50	-0-	23	1	497	2	N	-0-			125
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	N	-0-			125
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	898	2	N	-0-			125
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	N	-0-			125
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	N	-0-			125
11		900 N	760	-0-	-140	-0-	33	1	727	2	N	-0-			125

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

06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	2	N	-0-			-0-
07		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	90	1	1963	2	N	-0-			-0-
08		2077 N	2037	-0-	-40	-0-	90	1	1947	2	N	-0-			-0-
09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	96	1	2080	2	N	-0-			-0-
10		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	95	1	2069	2	N	-0-			-0-
*11		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	113	1	2447	2	N	-0-			-0-

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

06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	94	1	612	2	N	-0-			-0-
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	69	1	693	2	N	-0-			-0-
08		713 N	618	-0-	-95	-0-	65	1	553	2	N	-0-			-0-
09		720 N	645	-0-	-75	-0-	60	1	585	2	N	-0-			-0-
10		775 N	743	-0-	-32	-0-	60	1	683	2	N	-0-			-0-
*11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	57	1	645	2	N	-0-			-0-

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

06		2820 X	2049	-0-	-771	-0-	355	1	1694	2	Y	-0-			27
07		2914 X	1672	-0-	-1242	-0-	338	1	1334	2	Y	-0-	1	7	26
08	DLQ	G-10	2069	-0-	2069	2069	386	1	1683	2	Y	-0-			26
09	DLQ	G-10	2441	-0-	2441	4510	485	1	1956	2	Y	-0-			26
10	DLQ	G-10	2150	-0-	2150	6660	362	1	1788	2	Y	-0-			26
*11		9009 X	2349	-0-	-6660	-0-	409	1	1940	2	Y	-0-			26

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-		105	1	679	2	N	-0-			125
07	806 N	799	-0-	-7	-0-		72	1	727	2	N	-0-			125
08	806 N	548	-0-	-258	-0-		57	1	491	2	N	-0-			125
09	780 N	686	-0-	-94	-0-		64	1	622	2	N	-0-			125
10	806 N	693	-0-	-113	-0-		56	1	637	2	N	-0-			125
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-		65	1	736	2	N	-0-			125

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5 7		8
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8

OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

06	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-		1052	1	5016	2	N	-0-			52
07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-		848	1	3348	2	N	-0-	4 7		48
08	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-		839	1	4273	2	N	-0-			48
09	3210 X	1888	-0-	-1322	-0-		375	1	1513	2	N	-0-			48
10	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-		908	1	4484	2	N	-0-			48
*11	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-		1051	1	4988	2	N	-0-			48

SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131

06	840 N	299	-0-	-541	-0-		40	1	259	2	N	-0-			77
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		103	1	1035	2	N	-0-			77
08	961 N	666	-0-	-295	-0-		70	1	596	2	N	-0-			77
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-		34	1	335	2	N	-0-			77
10	1116 N	677	-0-	-439	-0-		55	1	622	2	N	-0-			77
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-		59	1	671	2	N	-0-			77

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166

06	3390 X	2692	-0-	-698	-0-		467	1	2225	2	Y	-0-			17
07	3503 X	2358	-0-	-1145	-0-		477	1	1881	2	Y	-0-	8 7		9
08	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2621		489	1	2132	2	Y	-0-			9
09	DLQ G-10	4937	-0-	4937	7558		981	1	3956	2	Y	-0-			9
10	DLQ G-10	2236	-0-	2236	9794		377	1	1859	2	Y	-0-			9
*11	12285 X	2491	-0-	-9794	-0-		434	1	2057	2	Y	-0-			9

HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
07		11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
09		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199												
06		2400 X	940	-0-	-1460	-0-	163 1	777 2	Y	-0-		-0-
07		2480 X	1858	-0-	-622	-0-	376 1	1482 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1364	-0-	1364	1364	254 1	1110 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1745	-0-	1745	3109	347 1	1398 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2074	-0-	2074	5183	349 1	1725 2	Y	-0-		-0-
*11		2900 N	1940	-0-	-960	4223	338 1	1602 2	Y	-0-		-0-

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604												
06		7770 X	6272	-0-	-1498	-0-	585 1	5670 2	N	15		68
07		7998 X	4887	-0-	-3111	-0-	17 9	98 1	N	-0-		68
08		7874 X	5678	-0-	-2196	-0-	98 1	4789 2	N	-0-		68
09		6780 X	5047	-0-	-1733	-0-	114 1	5564 2	N	-0-		68
10		6665 X	5509	-0-	-1156	-0-	101 1	4946 2	N	-0-		68
11		6270 X	639	-0-	-5631	-0-	110 1	5399 2	N	-0-		68
							13 1	626 2	N	-0-		68

DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757												
06		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	316 1	4199 2	N	20		67
07		3317 X	2928	-0-	-389	-0-	22 9	59 1	N	-0-	42 7	25
08		3317 X	2708	-0-	-609	-0-	106 1	2602 2	N	-0-		25
09		3210 X	2744	-0-	-466	-0-	55 1	2689 2	N	-0-		25
10		3317 X	3025	-0-	-292	-0-	61 1	2964 2	N	-0-		25
11		3210 X	2760	-0-	-450	-0-	55 1	2705 2	N	-0-		25

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367												
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	7 1	35 2	Y	-0-		7
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	8 2	Y	3		10
08	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	3 9	2 1	Y	-0-		10
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13	2 1	11 2	Y	-0-		10
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		10
*11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		10

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727												
06		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	277 1	3687 2	Y	-0-		18
07		4061 X	2535	-0-	-1526	-0-	91 1	2484 2	Y	-0-	6 7	12
08	DLQ	G-10	2316	-0-	2316	2316	51 1	2225 2	Y	-0-		12
09	DLQ	G-10	2194	-0-	2194	4510	44 1	2150 2	Y	-0-		12
10	DLQ	G-10	2556	-0-	2556	7066	51 1	2505 2	Y	-0-		12
*11		8901 X	1835	-0-	-7066	-0-	37 1	1798 2	Y	-0-		12

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
WYNN, LELIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251769	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7902 - 13301		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3840 X	3835	-0-	-5	-0-	268 1	3567 2	Y	-0-			11
07		4154 X	2520	-0-	-1634	-0-	50 1	2469 2	Y	1			12
							1 9						
08	DLQ	G-10	2240	-0-	2240	2240	88 1	2152 2	Y	-0-			12
09	DLQ	G-10	2201	-0-	2201	4441	44 1	2157 2	Y	-0-			12
10	DLQ	G-10	2568	-0-	2568	7009	51 1	2517 2	Y	-0-			12
*11		9504 X	2495	-0-	-7009	-0-	50 1	2445 2	Y	-0-			12

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251973	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 8153 - 12961		
06		3330 X	3218	-0-	-112	-0-	558 1	2660 2	Y	-0-			20
07		3379 X	2808	-0-	-571	-0-	568 1	2240 2	Y	-0-	8 7		12
08	DLQ	G-10	3272	-0-	3272	3272	537 1	2735 2	Y	-0-			12
09	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	5084	360 1	1452 2	Y	-0-			12
10	DLQ	G-10	3662	-0-	3662	8746	617 1	3045 2	Y	-0-			12
*11		12266 X	3520	-0-	-8746	-0-	613 1	2907 2	Y	-0-			12

WINSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253447	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8404 - 11839		
06		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	310 1	4114 2	N	-0-			27
07		4371 X	2885	-0-	-1486	-0-	58 1	2827 2	N	-0-	7 7		20
08		4495 X	3176	-0-	-1319	-0-	125 1	3051 2	N	-0-			20
09		4410 X	3483	-0-	-927	-0-	70 1	3413 2	N	-0-			20
10		4557 X	4186	-0-	-371	-0-	84 1	4102 2	N	-0-			20
11		4620 X	3955	-0-	-665	-0-	79 1	3876 2	N	-0-			20

GREER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256152	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7784 - 11585		
06		5130 X	5084	-0-	-46	-0-	356 1	4728 2	N	-0-			27
07		5301 X	1994	-0-	-3307	-0-	40 1	1951 2	N	3			30
							3 9						
08		5301 X	826	-0-	-4475	-0-	32 1	794 2	N	-0-			30
09		5130 X	818	-0-	-4312	-0-	16 1	802 2	N	-0-			30
10		5301 X	881	-0-	-4420	-0-	18 1	863 2	N	-0-			30
11		5070 X	809	-0-	-4261	-0-	16 1	793 2	N	-0-			30

WILKINSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258160	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 8099 - 12364		
06		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	933 1	2787 2	N	-0-			28
07		3038 X	2008	-0-	-1030	-0-	2004 2	4 9	N	4			32
08		3038 X	2006	-0-	-1032	-0-	2006 2		N	-0-			32
09		2940 X	1675	-0-	-1265	-0-	1675 2		N	-0-			32
10		3038 X	974	-0-	-2064	-0-	974 2		N	-0-			32
11		2940 X	1305	-0-	-1635	-0-	1305 2		N	-0-			32

WHITTON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258510	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8058 - 12327		
06		2310 N	1766	-0-	-544	-0-	443 1	1323 2	N	-0-			129
07		2170 N	1164	-0-	-1006	-0-	1164 2		N	-0-	4 7		125
08		2449 N	1531	-0-	-918	-0-	1531 2		N	-0-			125
09		1770 N	1567	-0-	-203	-0-	1567 2		N	-0-			125
10		1178 N	862	-0-	-316	-0-	862 2		N	-0-			125
*11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			125

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	279	1	3713	2	N	-0-			43
07		4030 X	2263	-0-	-1767	-0-	45	1	2218	2	N	-0-	3	7	40
08		4154 X	1941	-0-	-2213	-0-	76	1	1865	2	N	-0-			40
09		4020 X	2240	-0-	-1780	-0-	45	1	2195	2	N	-0-			40
10		4154 X	2800	-0-	-1354	-0-	56	1	2744	2	N	-0-			40
11		3990 X	2438	-0-	-1552	-0-	49	1	2389	2	N	-0-			40

 CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
 BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	382	2	308	9	N	280			350
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			350
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			350
09		690 N	144	-0-	-546	-0-	144	2			N	-0-			350
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			350
*11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			350

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

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

06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1387	2	157	9	N	143	142	1	65
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			65
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			65
*09		1530 N	1306	-0-	-224	-0-	1306	2			N	-0-			65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

 BLACK STONE MCMAHON A-28 WELL #: 1 RRCID -> 270491 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8915 - 15060

06		7035 X	1079	-0-	-5956	-0-	870	2	209	9	Y	190	193	1	108
07		1178 X	473	-0-	-705	-0-	473	2			Y	-0-			108
08		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			108
09		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			108
10		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			108
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			108

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

06		2557 N	328	-0-	-2229	-0-	271	2	57	9	Y	52	52	1	-0-
07		403 N	138	-0-	-265	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691														
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309														
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717														
06		2100 X	1292	-0-	-808	-0-	62	1	1229	2	N	1		58
07		2170 X	1618	-0-	-552	-0-	78	1	1538	2	N	2		60
08		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	2	N	-0-		60
09		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1504	2	N	7		67
*10		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	93	1	1841	2	N	1		68
*11		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	120	1	2367	2	N	-0-		68

BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141														
06		1170 N	823	-0-	-347	-0-	39	1	784	2	N	-0-		93
07		1054 N	902	-0-	-152	-0-	43	1	859	2	N	-0-		93
08		992 N	983	-0-	-9	-0-	47	1	936	2	N	-0-		93
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	N	-0-		93
*10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	65	1	1278	2	N	-0-		93
*11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	N	-0-		93

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753														
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110														
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757														
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970														
06		2100 X	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			N	-0-		23
07		2170 X	1964	-0-	-206	-0-	1964	2			N	-0-		23
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
09		1980 N	1612	-0-	-368	-0-	1612	2			N	-0-		23
10		1953 N	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-		23
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT		23

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040														
06		3060 X	827	-0-	-2233	-0-	827	2			Y	-0-		27
07		3162 X	1131	-0-	-2031	-0-	1131	2			Y	-0-		27
08		DLQ G-10	987	-0-	987	-0-	987	2			Y	-0-		27
09		DLQ G-10	1457	-0-	1457	-0-	1457	2			Y	-0-		27
10		DLQ G-10	1774	-0-	1774	-0-	4218	1774	2		Y	-0-		27
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4218				Y	NO RPT		27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1902	-0-	-78	-0-	1902	2	N	-0-		35
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-		35
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-		35
09	1890 N	1492	-0-	-398	-0-	1492	2	N	-0-		35
10	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	1849	2	N	-0-		35
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		35

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

06	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2	Y	-0-		24
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2	Y	-0-		24
08	DLQ G-10	3028	-0-	3028	3028	3028	2	Y	-0-		24
09	DLQ G-10	2124	-0-	2124	5152	2124	2	Y	-0-		24
10	DLQ G-10	2458	-0-	2458	7610	2458	2	Y	-0-		24
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7610			Y	NO RPT		24

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77	96 1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

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

06	3150 X	2863	-0-	-287	-0-	553	1	2310 2	Y	-0-	24
07	3317 X	2863	-0-	-454	-0-	534	1	2329 2	Y	-0-	24
08	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	532	1	2320 2	Y	-0-	24
09	2880 X	2644	-0-	-236	-0-	503	1	2141 2	Y	-0-	24
10	2945 X	2662	-0-	-283	-0-	454	1	2208 2	Y	-0-	24
11	2850 X	2525	-0-	-325	-0-	458	1	2067 2	Y	-0-	24

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

06	3060 X	3023	-0-	-37	-0-	585	1	2438 2	Y	-0-	10
07	3193 X	3101	-0-	-92	-0-	579	1	2522 2	Y	-0-	10
08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	571	1	2488 2	Y	-0-	10
09	3090 X	2680	-0-	-410	-0-	509	1	2171 2	Y	-0-	10
10	3193 X	2590	-0-	-603	-0-	442	1	2148 2	Y	-0-	10
11	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	492	1	2222 2	Y	-0-	10

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

06	4860 X	4567	-0-	-293	-0-	883	1	3684 2	N	-0-	34
07	5022 X	4569	-0-	-453	-0-	853	1	3716 2	N	-0-	34
08	5084 X	4437	-0-	-647	-0-	829	1	3608 2	N	-0-	34
09	4920 X	4726	-0-	-194	-0-	898	1	3828 2	N	-0-	34
10	5084 X	4094	-0-	-990	-0-	698	1	3396 2	N	-0-	34
*11	4560 X	4009	-0-	-551	-0-	728	1	3281 2	N	-0-	34

ANGIE (JAMES LIME) KJ ENERGY, LLC TIMBERSTAR-WORSHAM		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #:	1	RRCID ->	232268	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	7764	- 11781
06	4980 X	4400	-0-	-580	-0-	848 1	3540 2	Y	11	85 1		-0-
07	5146 X	4363	-0-	-783	-0-	12 9	814 1	3549 2	Y			-0-
08	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	797 1	3471 2	Y	-0-			-0-
09	4470 X	4259	-0-	-211	-0-	810 1	3449 2	Y	-0-			-0-
10	4557 X	4255	-0-	-302	-0-	725 1	3530 2	Y	-0-			-0-
11	4410 X	4161	-0-	-249	-0-	755 1	3406 2	Y	-0-			-0-
TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #:	2	RRCID ->	232423	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7778	- 12561
06	5970 X	5883	-0-	-87	-0-	1137 1	4746 2	N	-0-			65
07	6293 X	6184	-0-	-109	-0-	1154 1	5030 2	N	-0-			65
08	6293 X	5789	-0-	-504	-0-	1081 1	4708 2	N	-0-			65
09	6090 X	5484	-0-	-606	-0-	1043 1	4441 2	N	-0-			65
10	6169 X	5638	-0-	-531	-0-	961 1	4677 2	N	-0-			65
11	5970 X	5416	-0-	-554	-0-	983 1	4433 2	N	-0-			65
TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #:	2	RRCID ->	233682	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7893	- 12100
06	5490 X	4374	-0-	-1116	-0-	842 1	3513 2	Y	17	75 1		28
07	5084 X	4412	-0-	-672	-0-	19 9	823 1	3589 2	Y			28
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	802 1	3494 2	Y	-0-			28
09	4410 X	3915	-0-	-495	-0-	744 1	3171 2	Y	-0-			28
10	4526 X	4181	-0-	-345	-0-	713 1	3468 2	Y	-0-			28
11	4380 X	3936	-0-	-444	-0-	714 1	3222 2	Y	-0-			28
TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #:	1	RRCID ->	233765	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7063	PERF.	8094	- 13000
06	3840 X	3714	-0-	-126	-0-	718 1	2996 2	Y	-0-			62
07	3968 X	3877	-0-	-91	-0-	724 1	3153 2	Y	-0-			62
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	712 1	3101 2	Y	-0-			62
09	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	666 1	2837 2	Y	-0-			62
10	3875 X	3399	-0-	-476	-0-	580 1	2819 2	Y	-0-			62
11	3750 X	3081	-0-	-669	-0-	559 1	2522 2	Y	-0-			62
TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #:	2	RRCID ->	234711	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7517	- 12215
06	3960 X	3625	-0-	-335	-0-	701 1	2924 2	Y	-0-			61
07	3937 X	3658	-0-	-279	-0-	683 1	2975 2	Y	-0-			61
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	669 1	2912 2	Y	-0-			61
09	3750 X	3314	-0-	-436	-0-	630 1	2684 2	Y	-0-			61
10	3844 X	3066	-0-	-778	-0-	523 1	2543 2	Y	-0-			61
11	3630 X	3061	-0-	-569	-0-	555 1	2506 2	Y	-0-			61
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #:	3	RRCID ->	234781	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	8300	- 11734
06	4350 X	3596	-0-	-754	-0-	695 1	2901 2	Y	-0-			52
07	3813 X	3548	-0-	-265	-0-	662 1	2886 2	Y	-0-			52
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	671 1	2922 2	Y	-0-			52
09	3600 X	3432	-0-	-168	-0-	652 1	2780 2	Y	-0-			52
10	3720 X	3602	-0-	-118	-0-	614 1	2988 2	Y	-0-			52
11	3600 X	3304	-0-	-296	-0-	599 1	2705 2	Y	-0-			52

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901									
TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 8102 - 13699	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4350 X	4059	-0-	-291	-0-	785 1	3274 2	Y	-0-	15	
07	4340 X	4088	-0-	-252	-0-	763 1	3325 2	Y	-0-	15	
08	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	734 1	3196 2	Y	-0-	15	
09	4080 X	3756	-0-	-324	-0-	714 1	3042 2	Y	-0-	15	
10	4216 X	3871	-0-	-345	-0-	660 1	3211 2	Y	-0-	15	
11	4050 X	3650	-0-	-400	-0-	662 1	2988 2	Y	-0-	15	

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 7705 - 11369	
06	4050 X	3980	-0-	-70	-0-	770 1	3210 2	Y	-0-	173	
07	4402 X	4043	-0-	-359	-0-	755 1	3288 2	Y	-0-	173	
08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	751 1	3271 2	Y	-0-	173	
09	4200 X	3902	-0-	-298	-0-	742 1	3160 2	Y	-0-	173	
10	4123 X	2938	-0-	-1185	-0-	501 1	2437 2	Y	-0-	173	
*11	3990 X	2560	-0-	-1430	-0-	465 1	2095 2	Y	-0-	173	

SUSTAINABLE FOREST LLC		WELL #: 4		RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 7597 - 12501	
06	4200 X	3628	-0-	-572	-0-	701 1	2927 2	Y	-0-	68	
07	3937 X	3754	-0-	-183	-0-	701 1	3053 2	Y	-0-	68	
08	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	674 1	2937 2	Y	-0-	68	
09	3690 X	3561	-0-	-129	-0-	677 1	2884 2	Y	-0-	68	
10	3782 X	3557	-0-	-225	-0-	606 1	2951 2	Y	-0-	68	
11	3630 X	3564	-0-	-66	-0-	647 1	2917 2	Y	-0-	68	

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 1		RRCID -> 236535		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 8483 - 12692	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 237027		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7593 - 11800	
06	3270 X	2964	-0-	-306	-0-	573 1	2391 2	N	-0-	26	
07	3379 X	2997	-0-	-382	-0-	560 1	2437 2	N	-0-	26	
08	3193 X	3014	-0-	-179	-0-	563 1	2451 2	N	-0-	26	
09	3060 X	3012	-0-	-48	-0-	573 1	2439 2	N	-0-	26	
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	536 1	2607 2	N	-0-	26	
*11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	563 1	2542 2	N	-0-	26	

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 237029		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7602 - 13016	
06	4950 X	4629	-0-	-321	-0-	895 1	3734 2	Y	-0-	56	
07	5022 X	4761	-0-	-261	-0-	889 1	3872 2	Y	-0-	56	
08	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	872 1	3794 2	Y	-0-	56	
09	4860 X	4570	-0-	-290	-0-	869 1	3701 2	Y	-0-	56	
10	4929 X	4338	-0-	-591	-0-	740 1	3598 2	Y	-0-	56	
11	4620 X	4210	-0-	-410	-0-	764 1	3446 2	Y	-0-	56	

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 237031		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 7819 - 12903	
06	6630 X	4386	-0-	-2244	-0-	848 1	3538 2	Y	-0-	41	
07	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	1429 1	6224 2	Y	-0-	41	
08	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	1207 1	5257 2	Y	-0-	41	
09	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	1198 1	5102 2	Y	-0-	41	
10	7657 X	4893	-0-	-2764	-0-	834 1	4059 2	Y	-0-	41	
11	7410 X	5922	-0-	-1488	-0-	1074 1	4848 2	Y	-0-	41	

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901									
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 2		RRCID -> 237970		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3570 X	3288	-0-	-282	-0-	636	1	2652	2	Y	-0-
07	3689 X	3371	-0-	-318	-0-	629	1	2742	2	Y	-0-
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	640	1	2788	2	Y	-0-
09	3330 X	3174	-0-	-156	-0-	604	1	2570	2	Y	-0-
10	3441 X	3146	-0-	-295	-0-	537	1	2609	2	Y	-0-
11	3330 X	3099	-0-	-231	-0-	562	1	2537	2	Y	-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 1		RRCID -> 238220		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 2		RRCID -> 238357		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205			
06	2190 X	2033	-0-	-157	-0-	467	1	1566	2	Y	-0-
07	2263 X	2064	-0-	-199	-0-	318	1	1746	2	Y	-0-
08	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	542	1	1933	2	Y	-0-
09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	523	1	1794	2	Y	-0-
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	486	1	1782	2	Y	-0-
11	2400 X	1951	-0-	-449	-0-	413	1	1538	2	Y	-0-

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 3		RRCID -> 239118		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901			
06	2520 X	1858	-0-	-662	-0-	359	1	1499	2	Y	-0-
07	2604 X	2554	-0-	-50	-0-	477	1	2077	2	Y	-0-
08	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	507	1	2205	2	Y	-0-
09	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	454	1	1935	2	Y	-0-
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	450	1	2188	2	Y	-0-
*11	2610 X	2395	-0-	-215	-0-	435	1	1960	2	Y	-0-

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 2		RRCID -> 239119		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663			
06	3180 X	2897	-0-	-283	-0-	665	1	2232	2	N	-0-
07	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	460	1	2526	2	N	-0-
08	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	658	1	2348	2	N	-0-
09	3180 X	3065	-0-	-115	-0-	692	1	2373	2	N	-0-
10	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	644	1	2362	2	N	-0-
11	2910 X	2893	-0-	-17	-0-	613	1	2280	2	N	-0-

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 4		RRCID -> 239126		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 4		RRCID -> 239130		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880			
06	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	498	1	1670	2	Y	-0-
07	2232 X	2141	-0-	-91	-0-	330	1	1811	2	Y	-0-
08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	515	1	1839	2	Y	-0-
09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	505	1	1731	2	Y	-0-
10	2294 X	2288	-0-	-6	-0-	490	1	1798	2	Y	-0-
11	2280 X	2072	-0-	-208	-0-	439	1	1633	2	Y	-0-

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

06		2490 X	1786	-0-	-704	-0-	345	1	1441	2	Y	-0-				9
07		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	584	1	2544	2	Y	-0-				9
08		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	537	1	2336	2	Y	-0-				9
09		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	497	1	2114	2	Y	-0-				9
10		3131 X	2652	-0-	-479	-0-	452	1	2200	2	Y	-0-				9
11		3030 X	2560	-0-	-470	-0-	464	1	2096	2	Y	-0-				9

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251																

06		780 N	285	-0-	-495	-0-	65	1	220	2	Y	-0-				33
07		744 N	359	-0-	-385	-0-	55	1	304	2	Y	-0-				33
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	56	1	199	2	Y	-0-				33
09		300 N	231	-0-	-69	-0-	52	1	179	2	Y	-0-				33
10		372 N	212	-0-	-160	-0-	45	1	167	2	Y	-0-				33
*11		240 N	223	-0-	-17	-0-	48	1	175	2	Y	-0-				33

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150																

06		3720 X	2741	-0-	-979	-0-	530	1	2211	2	Y	-0-				20
07		3844 X	2664	-0-	-1180	-0-	497	1	2167	2	Y	-0-				20
08		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	485	1	2113	2	Y	-0-				20
09		3210 X	2560	-0-	-650	-0-	487	1	2073	2	Y	-0-				20
10		2821 X	2817	-0-	-4	-0-	480	1	2337	2	Y	-0-				20
*11		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	595	1	2684	2	Y	-0-				20

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750																

06		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	517	1	2159	2	Y	-0-				21
07		2790 N	2710	-0-	-80	-0-	506	1	2204	2	Y	-0-				21
08		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	478	1	2081	2	Y	-0-				21
09		2580 N	2398	-0-	-182	-0-	456	1	1942	2	Y	-0-				21
10		2666 N	2393	-0-	-273	-0-	408	1	1985	2	Y	-0-				21
*11		2490 N	2234	-0-	-256	-0-	406	1	1828	2	Y	-0-				21

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551																

06		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	834	1	3478	2	N	-0-				148
07		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	804	1	3504	2	N	-0-				148
08		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	875	1	3807	2	N	-0-				148
09		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	922	1	3927	2	N	-0-				148
10		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	806	1	3922	2	N	-0-				148
*11		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	781	1	3524	2	N	-0-				148

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

06		3570 X	3132	-0-	-438	-0-	605	1	2527	2	N	-0-				15
07		3441 X	3152	-0-	-289	-0-	588	1	2564	2	N	-0-				15
08		3441 X	3207	-0-	-234	-0-	599	1	2608	2	N	-0-				15
09		3180 X	3082	-0-	-98	-0-	586	1	2496	2	N	-0-				15
10		3224 X	3027	-0-	-197	-0-	516	1	2511	2	N	-0-				15
11		3120 X	2865	-0-	-255	-0-	520	1	2345	2	N	-0-				15

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

06		4200 X	3675	-0-	-525	-0-	710	1	2965	2	Y	-0-				17
07		4216 X	3668	-0-	-548	-0-	684	1	2984	2	Y	-0-				17
08		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	677	1	2946	2	Y	-0-				17
09		3750 X	3514	-0-	-236	-0-	668	1	2846	2	Y	-0-				17
10		3875 X	3669	-0-	-206	-0-	625	1	3044	2	Y	-0-				17
11		3690 X	3656	-0-	-34	-0-	663	1	2993	2	Y	-0-				17

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901											
TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #:		1	RRCID ->	244280	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	7535 - 11500			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4440 X	3479	-0-	-961	-0-		673	1	2806	2	N	-0-			27
07	4495 X	3630	-0-	-865	-0-		678	1	2952	2	N	-0-			27
08	4402 X	4260	-0-	-142	-0-		796	1	3464	2	N	-0-			27
09	4170 X	3896	-0-	-274	-0-		740	1	3156	2	N	-0-			27
10	4278 X	3968	-0-	-310	-0-		676	1	3292	2	N	-0-			27
11	4110 X	3868	-0-	-242	-0-		702	1	3166	2	N	-0-			27

HATTON-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	244711	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7627 - 13188			
06	4020 X	3134	-0-	-886	-0-		606	1	2528	2	Y	-0-			17
07	3844 X	2998	-0-	-846	-0-		559	1	2439	2	Y	-0-			17
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-		745	1	3248	2	Y	-0-			17
09	3630 X	3618	-0-	-12	-0-		688	1	2930	2	Y	-0-			17
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-		630	1	3065	2	Y	-0-			17
*11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-		707	1	3187	2	Y	-0-			17

BORDERS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244715	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	7409 - 12374			
06	4380 X	4133	-0-	-247	-0-		799	1	3334	2	Y	-0-			64
07	4526 X	4401	-0-	-125	-0-		822	1	3579	2	Y	-0-			64
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-		827	1	3601	2	Y	-0-			64
09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-		803	1	3420	2	Y	-0-			64
10	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-		748	1	3640	2	Y	-0-			64
*11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-		790	1	3562	2	Y	-0-			64

WEAVER		WELL #:		2	RRCID ->	244728	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7439 - 13000			
06	5400 X	5246	-0-	-154	-0-		1014	1	4232	2	Y	-0-			12
07	5549 X	5377	-0-	-172	-0-		1004	1	4373	2	Y	-0-			12
08	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-		963	1	4195	2	Y	-0-			12
09	5400 X	5184	-0-	-216	-0-		986	1	4198	2	Y	-0-			12
10	5580 X	5235	-0-	-345	-0-		893	1	4342	2	Y	-0-			12
11	5250 X	5105	-0-	-145	-0-		926	1	4179	2	Y	-0-			12

TEMPLE-INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	246043	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7445 - 11421			
06	2610 X	2171	-0-	-439	-0-		262	1	1909	2	Y	-0-			17
07	2697 X	2489	-0-	-208	-0-		310	1	2179	2	Y	-0-			17
08	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-		356	1	2197	2	Y	-0-			17
09	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		378	1	1986	2	Y	-0-			17
10	2480 N	2450	-0-	-30	-0-		360	1	2090	2	Y	-0-			17
*11	2460 N	2340	-0-	-120	-0-		412	1	1928	2	Y	-0-			17

DONATILL		WELL #:		2	RRCID ->	246057	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7494 - 9976			
06	1710 N	1690	-0-	-20	-0-		205	1	1485	2	Y	-0-			10
07	1767 N	1712	-0-	-55	-0-		214	1	1498	2	Y	-0-			10
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		235	1	1449	2	Y	-0-			10
09	1680 N	1588	-0-	-92	-0-		254	1	1334	2	Y	-0-			10
10	1705 N	1660	-0-	-45	-0-		244	1	1416	2	Y	-0-			10
11	1620 N	1569	-0-	-51	-0-		276	1	1293	2	Y	-0-			10

LUCAS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	246090	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7421 - 11475			
06	1740 N	1635	-0-	-105	-0-		198	1	1437	2	Y	-0-			11
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		229	1	1602	2	Y	-0-			11
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		245	1	1512	2	Y	-0-			11
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		276	1	1449	2	Y	-0-			11
10	1829 N	1651	-0-	-178	-0-		243	1	1408	2	Y	-0-			11
11	1710 N	1668	-0-	-42	-0-		293	1	1375	2	Y	-0-			11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5040 X	3603	-0-	-1437	-0-	436	1	3167	2	Y	-0-				16
07		5208 X	3309	-0-	-1899	-0-	413	1	2896	2	Y	-0-				16
08		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	561	1	3468	2	Y	-0-				16
09		4860 X	3718	-0-	-1142	-0-	595	1	3123	2	Y	-0-				16
10		5022 X	3557	-0-	-1465	-0-	523	1	3034	2	Y	-0-				16
*11		3900 X	3643	-0-	-257	-0-	641	1	3002	2	Y	-0-				16

HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200

06		4740 X	4460	-0-	-280	-0-	863	1	3597	2	Y	-0-				45
07		4898 X	4271	-0-	-627	-0-	797	1	3474	2	Y	-0-				45
08		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	819	1	3564	2	Y	-0-				45
09		4650 X	4251	-0-	-399	-0-	808	1	3443	2	Y	-0-				45
10		4619 X	4325	-0-	-294	-0-	737	1	3588	2	Y	-0-				45
*11		4470 X	3877	-0-	-593	-0-	704	1	3173	2	Y	-0-				45

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

06		2550 N	2057	-0-	-493	-0-	249	1	1808	2	Y	-0-				9
07		2573 N	2023	-0-	-550	-0-	253	1	1770	2	Y	-0-				9
08		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	333	1	2057	2	Y	-0-				9
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	393	1	2062	2	Y	-0-				9
10		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	353	1	2047	2	Y	-0-				9
11		2310 N	2245	-0-	-65	-0-	395	1	1850	2	Y	-0-				9

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

06		3630 X	2980	-0-	-650	-0-	360	1	2620	2	Y	-0-				17
07		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	481	1	3374	2	Y	-0-				17
08		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	598	1	3691	2	Y	-0-				17
09		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	622	1	3267	2	Y	-0-				17
10		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	576	1	3341	2	Y	-0-				17
11		4140 X	3827	-0-	-313	-0-	673	1	3154	2	Y	-0-				17

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

06		6120 X	3494	-0-	-2626	-0-	676	1	2818	2	Y	-0-				41
07		6324 X	3722	-0-	-2602	-0-	695	1	3027	2	Y	-0-				41
08		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	595	1	2591	2	Y	-0-				41
09		4620 X	3463	-0-	-1157	-0-	658	1	2805	2	Y	-0-				41
10		4774 X	3818	-0-	-956	-0-	651	1	3167	2	Y	-0-				41
*11		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	664	1	2998	2	Y	-0-				41

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

06		2820 X	2451	-0-	-369	-0-	297	1	2154	2	N	-0-				27
07		2914 X	2493	-0-	-421	-0-	310	1	2175	2	N	7				34
							8	9								
08		2604 N	2482	-0-	-122	-0-	345	1	2137	2	N	-0-				34
09		2460 N	2382	-0-	-78	-0-	381	1	2001	2	N	-0-				34
10		2480 N	2454	-0-	-26	-0-	361	1	2093	2	N	-0-				34
11		2400 N	2286	-0-	-114	-0-	402	1	1884	2	N	-0-				34

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
GALLUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2760 X	2679	-0-	-81	-0-	324	1	2355	2	N	-0-	27
07	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	343	1	2404	2	N	-0-	27
08	2790 N	2709	-0-	-81	-0-	377	1	2332	2	N	-0-	27
09	2670 N	2541	-0-	-129	-0-	406	1	2135	2	N	-0-	27
10	2759 N	2592	-0-	-167	-0-	381	1	2211	2	N	-0-	27
11	2610 N	2430	-0-	-180	-0-	427	1	2003	2	N	-0-	27

BORDERS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 248354		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687				
06	1980 N	1783	-0-	-197	-0-	345	1	1438	2	Y	-0-	35
07	2046 N	1832	-0-	-214	-0-	342	1	1490	2	Y	-0-	35
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	367	1	1595	2	Y	-0-	35
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	349	1	1485	2	Y	-0-	35
10	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	311	1	1512	2	Y	-0-	35
*11	1890 N	1778	-0-	-112	-0-	322	1	1456	2	Y	-0-	35

BORDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250019		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746				
06	3060 X	2934	-0-	-126	-0-	567	1	2367	2	Y	-0-	29
07	3162 X	2986	-0-	-176	-0-	557	1	2429	2	Y	-0-	29
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	527	1	2293	2	Y	-0-	29
09	2940 X	2434	-0-	-506	-0-	463	1	1971	2	Y	-0-	29
10	3038 X	2801	-0-	-237	-0-	477	1	2324	2	Y	-0-	29
11	2940 X	2735	-0-	-205	-0-	496	1	2239	2	Y	-0-	29

MITCHELL, O.D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250024		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138				
06	5250 X	4875	-0-	-375	-0-	943	1	3932	2	N	-0-	52
07	5425 X	5014	-0-	-411	-0-	936	1	4078	2	N	-0-	52
08	5425 X	5138	-0-	-287	-0-	960	1	4178	2	N	-0-	52
09	5160 X	4942	-0-	-218	-0-	940	1	4002	2	N	-0-	52
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	879	1	4276	2	N	-0-	52
*11	4980 X	4687	-0-	-293	-0-	851	1	3836	2	N	-0-	52

BORDERS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251598		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849				
06	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	311	1	1299	2	Y	-0-	1
07	1519 X	1515	-0-	-4	-0-	283	1	1232	2	Y	-0-	1
08	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	267	1	1165	2	Y	-0-	1
09	1620 X	1307	-0-	-313	-0-	248	1	1059	2	Y	-0-	1
10	1674 X	1306	-0-	-368	-0-	222	1	1084	2	Y	-0-	1
11	1620 X	1223	-0-	-397	-0-	222	1	1001	2	Y	-0-	1

TEMPLE-INLAND		WELL #: 4		RRCID -> 252381		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141				
06	2430 X	2192	-0-	-238	-0-	265	1	1927	2	Y	-0-	20
07	2511 X	2391	-0-	-120	-0-	298	1	2093	2	Y	-0-	20
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	317	1	1964	2	Y	-0-	20
09	2190 N	2096	-0-	-94	-0-	336	1	1760	2	Y	-0-	20
10	2387 N	2032	-0-	-355	-0-	299	1	1733	2	Y	-0-	20
*11	2220 N	1935	-0-	-285	-0-	341	1	1594	2	Y	-0-	20

KIMBRO		WELL #: A 2		RRCID -> 252940		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685				
06	4830 X	4492	-0-	-338	-0-	869	1	3623	2	Y	-0-	126
07	4836 X	4670	-0-	-166	-0-	872	1	3798	2	Y	-0-	126
08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	869	1	3786	2	Y	-0-	126
09	4530 X	4303	-0-	-227	-0-	818	1	3485	2	Y	-0-	126
10	4681 X	4390	-0-	-291	-0-	749	1	3641	2	Y	-0-	126
11	4530 X	4316	-0-	-214	-0-	783	1	3533	2	Y	-0-	126

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. TIMBERSTAR-MILLS		500793		RRCID -> 234114		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 7283		PERF. N/A		
06	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	100	1	1848	3	Y	-0-	17
07	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	98	1	1782	3	Y	1	18
						1	9					
08	DLQ G-10	1885	-0-	1885	1885	99	1	1786	3	Y	-0-	18
09	DLQ G-10	1877	-0-	1877	3762	98	1	1779	3	Y	-0-	16
10	5696 X	1934	-0-	-3762	-0-	94	1	1840	3	Y	-0-	16
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	16

TIMBERSTAR-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 235677		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7352		PERF. N/A		
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	209	1	3944	3	Y	-0-	66
07	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	237	1	4296	3	Y	1	67
						1	9					
08	DLQ G-10	4093	-0-	4093	4093	215	1	3868	3	Y	9	76
						10	9					
09	DLQ G-10	3656	-0-	3656	7749	192	1	3464	3	Y	-0-	3 1
10	11375 X	3626	-0-	-7749	-0-	177	1	3449	3	Y	-0-	73
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	73

TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #: 1H		RRCID -> 242045		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 7796 - 13263		
06	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	88	1	1656	3	N	-0-	30
07	1643 X	1316	-0-	-327	-0-	68	1	1248	3	N	-0-	30
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	3	N	-0-	30
09	1740 N	1193	-0-	-547	-0-	61	1	1131	3	N	1	4 1
						1	9					27
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	1589	3	N	-0-	27
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	27

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 2H		RRCID -> 242055		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7477		PERF. 7933 - 13447		
06	3570 X	3399	-0-	-171	-0-	174	1	3225	3	N	-0-	84
07	3689 X	2898	-0-	-791	-0-	151	1	2747	3	N	-0-	84
08	3906 X	3410	-0-	-496	-0-	179	1	3227	3	N	4	88
						4	9					
09	3780 X	3361	-0-	-419	-0-	176	1	3185	3	N	-0-	3 1
10	3565 X	3542	-0-	-23	-0-	173	1	3369	3	N	-0-	85
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT	85

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 1H		RRCID -> 242074		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 8361 - 11966		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-	114
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	114

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793													
TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		5040 X	4397	-0-	-643	-0-	224 1	4164 3	Y	8			34
07		5177 X	3924	-0-	-1253	-0-	204 1	3719 3	Y	1			35
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-			35
09	DLQ	G-10	4030	-0-	4030	4037	180 1	3850 3	Y	-0-	5 1		30
10		21069 X	17032	-0-	-4037	-0-	801 1	16231 3	Y	-0-			30
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956													
06		4290 X	3977	-0-	-313	-0-	203 1	3773 3	Y	1			55
07		4433 X	3515	-0-	-918	-0-	183 1	3331 3	Y	1			56
08	DLQ	G-10	4543	-0-	4543	4543	239 1	4303 3	Y	1			57
09	DLQ	G-10	4085	-0-	4085	8628	214 1	3871 3	Y	-0-	3 1		54
10		12570 X	3942	-0-	-8628	-0-	192 1	3750 3	Y	-0-			54
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			54

ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819													
06		5970 X	4355	-0-	-1615	-0-	451 1	3904 2	N	-0-			118
07		5301 X	4722	-0-	-579	-0-	475 1	4247 2	N	-0-			118
08		5456 X	4534	-0-	-922	-0-	474 1	4047 2	N	12			130
09		5280 X	4157	-0-	-1123	-0-	439 1	3698 2	N	18			148
10		4960 X	4347	-0-	-613	-0-	20 9	3871 2	N	-0-			148
11		4560 X NO RPT		-0-	-4560	-0-	476 1		N	NO RPT			148

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461													
06		4890 X	4752	-0-	-138	-0-	135 1	4587 2	N	27			112
07		5053 X	4441	-0-	-612	-0-	132 1	4300 2	N	8			120
08		5084 X	4675	-0-	-409	-0-	141 1	4534 2	N	-0-			120
09		4920 X	4460	-0-	-460	-0-	131 1	4329 2	N	-0-			120
10		5084 X	4302	-0-	-782	-0-	117 1	4185 2	N	-0-			120
11		4740 X NO RPT		-0-	-4740	-0-			N	NO RPT			120

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A													
06		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	156 1	2895 3	Y	-0-			124
07		3193 X	3156	-0-	-37	-0-	165 1	2990 3	Y	1			125
08	DLQ	G-10	3203	-0-	3203	3203	164 1	2960 3	Y	72	129 1		68
09	DLQ	G-10	2946	-0-	2946	6149	154 1	2791 3	Y	1	2 1		67
10		9232 X	3083	-0-	-6149	-0-	151 1	2932 3	Y	-0-			67
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
06	6450 X	5924	-0-	-526	-0-	168	1	5756	2	N	-0-	67
07	6665 X	5962	-0-	-703	-0-	177	1	5752	2	N	30	97
						33	9					
08	6510 X	5759	-0-	-751	-0-	171	1	5588	2	N	-0-	97
09	6300 X	5885	-0-	-415	-0-	172	1	5713	2	N	-0-	97
10	6510 X	5763	-0-	-747	-0-	155	1	5608	2	N	-0-	97
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT	97

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544												
06	5100 X	3950	-0-	-1150	-0-	263	1	3687	2	N	-0-	146
07	5270 X	5255	-0-	-15	-0-	397	1	4858	2	N	-0-	146
08	5115 X	5021	-0-	-94	-0-	395	1	4626	2	N	-0-	146
09	4950 X	4376	-0-	-574	-0-	367	1	4009	2	N	-0-	146
10	5270 X	4244	-0-	-1026	-0-	349	1	3895	2	N	-0-	146
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT	146

TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	60

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618												
06	4950 X	4600	-0-	-350	-0-	235	1	4365	3	Y	-0-	91
07	5332 X	4319	-0-	-1013	-0-	225	1	4093	3	Y	1	92
						1	9					
08	DLQ G-10	5438	-0-	5438	5438	285	1	5128	3	Y	23	115
						25	9					
09	DLQ G-10	4872	-0-	4872	10310	255	1	4607	3	Y	9	120
						10	9					
10	15101 X	4791	-0-	-10310	-0-	234	1	4557	3	Y	-0-	120
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	120

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914												
06	3810 X	3627	-0-	-183	-0-	185	1	3439	3	Y	3	34
						3	9					
07	3937 X	3478	-0-	-459	-0-	184	1	3293	3	Y	1	35
						1	9					
08	DLQ G-10	4013	-0-	4013	4013	210	1	3786	3	Y	15	50
						17	9					
09	DLQ G-10	3613	-0-	3613	7626	189	1	3424	3	Y	-0-	48
10	11237 X	3611	-0-	-7626	-0-	177	1	3434	3	Y	-0-	48
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2		WELL #:		5H	RRCID ->	248315	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8436 - 11236	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	151	1	2813	3	Y	-0-		14
07	3007 X	2738	-0-	-269	-0-	144	1	2594	3	Y	-0-		14
08	DLQ G-10	3147	-0-	3147	-0-	166	1	2981	3	Y	-0-		14
09	DLQ G-10	2877	-0-	2877	6024	151	1	2726	3	Y	-0-	2 1	12
10	8965 X	2941	-0-	-6024	-0-	144	1	2797	3	Y	-0-		12
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12

ADJ MINERALS BP		WELL #:		1H	RRCID ->	248829	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	8781 - 12140	
06	3000 N	1105	-0-	-1895	-0-	57	1	1048	3	Y	-0-		46
07	2816 N	808	-0-	-2008	-0-	42	1	766	3	Y	-0-		46
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	74	1	1343	3	Y	1		47
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	87	1	1578	3	Y	-0-	2 1	45
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	3	Y	-0-		45
11	1380 N NO RPT		-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT		45

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		10H	RRCID ->	249065	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7800 - 12554	
06	4290 X	3934	-0-	-356	-0-	201	1	3731	3	Y	2		87
07	4433 X	4131	-0-	-302	-0-	216	1	3914	3	Y	1		88
08	DLQ G-10	4164	-0-	4164	4164	219	1	3944	3	Y	1		89
09	DLQ G-10	3930	-0-	3930	8094	206	1	3724	3	Y	-0-	3 1	86
10	12167 X	4073	-0-	-8094	-0-	199	1	3874	3	Y	-0-		86
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		86

ADJ MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	249321	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	8890 - 13253	
06	2400 X	1350	-0-	-1050	-0-	66	1	1284	3	Y	-0-		77
07	2573 X	1778	-0-	-795	-0-	91	1	1686	3	Y	1		78
08	DLQ G-10	1648	-0-	1648	1648	84	1	1562	3	Y	2		80
09	DLQ G-10	1651	-0-	1651	3299	82	1	1569	3	Y	-0-	3 1	77
10	4943 X	1644	-0-	-3299	-0-	77	1	1567	3	Y	-0-		77
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		77

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		9H	RRCID ->	249632	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	7930 - 12801	
06	3660 X	3580	-0-	-80	-0-	183	1	3394	3	Y	3		35
07	3782 X	3430	-0-	-352	-0-	179	1	3251	3	Y	-0-		35
08	DLQ G-10	3834	-0-	3834	3834	201	1	3615	3	Y	16		51
09	DLQ G-10	3421	-0-	3421	7255	179	1	3242	3	Y	-0-	3 1	48
10	10745 X	3490	-0-	-7255	-0-	170	1	3320	3	Y	-0-		48
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #:		2H	RRCID ->	251591	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	8014 - 13720	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5490 X	5295	-0-	-195	-0-	269	1	5017	3	Y	8		90
07	5673 X	5602	-0-	-71	-0-	291	1	5310	3	Y	1		91
08	DLQ G-10	5393	-0-	5393	5393	284	1	5109	3	Y	-0-		91
09	DLQ G-10	5092	-0-	5092	10485	268	1	4824	3	Y	-0-	4 1	87
10	15467 X	4982	-0-	-10485	-0-	242	1	4740	3	Y	-0-		87
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		87

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		2H	RRCID ->	251948	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7900 - 13325	
06	4140 X	4022	-0-	-118	-0-	206	1	3816	3	Y	-0-		106
07	4278 X	4099	-0-	-179	-0-	215	1	3883	3	Y	1	87 1	20
08	DLQ G-10	4120	-0-	4120	4120	217	1	3903	3	Y	-0-		20
09	DLQ G-10	4020	-0-	4020	8140	211	1	3809	3	Y	-0-	3 1	17
10	12337 X	4197	-0-	-8140	-0-	205	1	3992	3	Y	-0-		17
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		1H	RRCID ->	251953	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7796 - 10825	
06	3000 N	708	-0-	-2292	1653	36	1	672	3	Y	-0-		87
07	1657 N	4	-0-	-1653	-0-	4	3			Y	-0-	75 1	12
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	141	1	2553	3	Y	-0-		12
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	124	1	2244	3	Y	1	2 1	11
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	100	1	1966	3	Y	-0-		11
11	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT		11

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		4H	RRCID ->	252038	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7994 - 12574	
06	3990 X	3913	-0-	-77	-0-	200	1	3713	3	Y	-0-		19
07	4123 X	3991	-0-	-132	-0-	209	1	3782	3	Y	-0-		19
08	DLQ G-10	3950	-0-	3950	3950	208	1	3741	3	Y	1		20
09	DLQ G-10	3790	-0-	3790	7740	199	1	3591	3	Y	-0-	3 1	17
10	11683 X	3943	-0-	-7740	-0-	193	1	3750	3	Y	-0-		17
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17

BOLES, CECILIA		WELL #:		1H	RRCID ->	252045	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	8060 - 13140	
06	4350 X	4321	-0-	-29	-0-	221	1	4100	3	Y	-0-		62
07	4495 X	4285	-0-	-210	-0-	224	1	4060	3	Y	1		63
08	DLQ G-10	4313	-0-	4313	4313	227	1	4086	3	Y	-0-		63
09	DLQ G-10	4121	-0-	4121	8434	216	1	3904	3	Y	1	4 1	60
10	12608 X	4174	-0-	-8434	-0-	204	1	3970	3	Y	-0-		60
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		60

BOLES, CECILIA		WELL #:		2H	RRCID ->	252048	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7785 - 11325	
06	14B2 EXT	35	-0-	35	35	2	1	33	3	Y	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-		46
08	35 X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-		46
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		44

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #:		1H	RRCID ->	252296	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8036 - 11392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2120 N	2120	-0-	-0-	108 1	2012 3	Y	-0-				38
07		2048 N	2048	-0-	-0-	107 1	1941 3	Y	-0-				38
08	DLQ	G-10	1696	-0-	1696	89 1	1605 3	Y	2				40
09	DLQ	G-10	1971	-0-	1971	2 9							
10		2200 N	2137	-0-	-63	3667 104 1	1867 3	Y	-0-		1 1		39
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3604 104 1	2033 3	Y	-0-				39
				-0-	-0-	3604			NO RPT				39

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153		WELL #:		1H	RRCID ->	252387	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	8044 - 11850	
06		3750 X	3616	-0-	-134	184 1	3422 3	Y	9				94
07		3844 X	3719	-0-	-125	10 9							
08	DLQ	G-10	3582	-0-	3582	195 1	3524 3	Y	-0-				94
09	DLQ	G-10	3495	-0-	3495	188 1	3394 3	Y	-0-				94
10		10626 X	3549	-0-	-7077	7077 183 1	3312 3	Y	-0-		3 1		91
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0- 173 1	3376 3	Y	-0-				91
				-0-	-0-				NO RPT				91

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		3H	RRCID ->	252594	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	8150 - 12828	
06		4553 X	4553	-0-	-0-	233 1	4320 3	Y	-0-				26
07		4681 X	3915	-0-	-766	205 1	3709 3	Y	1				27
08	DLQ	G-10	3324	-0-	3324	1 9							
09	DLQ	G-10	3793	-0-	3793	175 1	3148 3	Y	1				28
10		10787 X	3670	-0-	-7117	1 9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	195 1	3598 3	Y	-0-		3 1		25
				-0-	-0-	179 1	3491 3	Y	-0-				25
				-0-	-0-				NO RPT				25

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #:		2H	RRCID ->	253480	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	8012 - 13310	
06		4800 X	4694	-0-	-106	240 1	4454 3	Y	-0-				53
07		4960 X	4817	-0-	-143	252 1	4564 3	Y	1				54
08	DLQ	G-10	4730	-0-	4730	1 9							
09	DLQ	G-10	4587	-0-	4587	249 1	4478 3	Y	3				57
10		13952 X	4635	-0-	-9317	3 9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	240 1	4347 3	Y	-0-		3 1		54
				-0-	-0-	226 1	4409 3	Y	-0-				54
				-0-	-0-				NO RPT				54

ADJ MINERALS GU 2		WELL #:		2H	RRCID ->	253740	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	8198 - 12971	
06		3900 X	3399	-0-	-501	174 1	3219 3	Y	5	76	1		26
07		3906 X	3449	-0-	-457	6 9							
08	DLQ	G-10	3366	-0-	3366	180 1	3261 3	Y	7				33
09	DLQ	G-10	3231	-0-	3231	8 9							
10		9866 X	3269	-0-	-6597	177 1	3186 3	Y	3				36
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3 9							
				-0-	-0-	169 1	3054 3	Y	7		3 1		40
				-0-	-0-	8 9							
				-0-	-0-	160 1	3106 3	Y	3				43
				-0-	-0-	3 9							
				-0-	-0-				NO RPT				43

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	254027	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	8072 - 12832	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5070 X	3092	-0-	-1978	-0-	155	1	2937	3	Y	-0-		43
07	4929 X	4899	-0-	-30	-0-	256	1	4643	3	Y	-0-		43
08	DLQ G-10	4895	-0-	4895	4895	257	1	4637	3	Y	1		44
09	DLQ G-10	4533	-0-	4533	9428	238	1	4295	3	Y	-0-	10 1	34
10	14004 X	4576	-0-	-9428	-0-	222	1	4354	3	Y	-0-		34
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		34

ADJ MINERALS GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	254127	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	8200 - 12785	
06	3840 X	3583	-0-	-257	-0-	183	1	3392	3	Y	7	101 1	30
07	4185 X	3829	-0-	-356	-0-	200	1	3618	3	Y	10		40
08	DLQ G-10	3730	-0-	3730	3730	196	1	3530	3	Y	4		44
09	DLQ G-10	3651	-0-	3651	7381	191	1	3451	3	Y	8	3 1	49
10	11277 X	3896	-0-	-7381	-0-	190	1	3702	3	Y	4		53
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		53

ADJ MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	254397	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7992 - 13523	
06	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	322	1	5973	3	Y	2		99
07	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	330	1	5974	3	Y	1		100
08	DLQ G-10	5915	-0-	5915	5915	311	1	5600	3	Y	4		104
09	DLQ G-10	4922	-0-	4922	10837	257	1	4665	3	Y	-0-	4 1	100
10	17802 X	6965	-0-	-10837	-0-	336	1	6629	3	Y	-0-		100
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		100

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #:		2H	RRCID ->	254403	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7999 - 12767	
06	3480 X	3236	-0-	-244	-0-	165	1	3071	3	Y	-0-		31
07	3379 X	2930	-0-	-449	-0-	153	1	2777	3	Y	-0-		31
08	DLQ G-10	3531	-0-	3531	3531	185	1	3346	3	Y	-0-		31
09	DLQ G-10	3111	-0-	3111	6642	163	1	2948	3	Y	-0-	2 1	29
10	9771 X	3129	-0-	-6642	-0-	153	1	2976	3	Y	-0-		29
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	255471	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7629 - 13735	
06	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	353	1	6552	3	Y	-0-		80
07	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	342	1	6252	3	Y	-0-		80
08	DLQ G-10	6746	-0-	6746	6746	355	1	6387	3	Y	4		84
09	DLQ G-10	6231	-0-	6231	12977	326	1	5905	3	Y	-0-	6 1	78
10	19011 X	6034	-0-	-12977	-0-	295	1	5739	3	Y	-0-		78
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		78

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793													
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

06	4470 X	3066	-0-	-1404	-0-	156	1 2910	3 Y	-0-				58
07	4371 X	3368	-0-	-1003	-0-	177	1 3191	3 Y	-0-				58
08	DLQ G-10	3653	-0-	3653	3653	192	1 3461	3 Y	-0-				58
09	DLQ G-10	3673	-0-	3673	7326	193	1 3478	3 Y	2	2 1			58
						2	9						
10	11156 X	3830	-0-	-7326	-0-	187	1 3643	3 Y	-0-				58
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				58

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805													
06	3330 X	3286	-0-	-44	-0-	168	1 3110	3 Y	7				36
						8	9						
07	3317 X	2912	-0-	-405	-0-	151	1 2758	3 Y	3				39
						3	9						
08	DLQ G-10	3165	-0-	3165	3165	166	1 2998	3 Y	1				40
						1	9						
09	DLQ G-10	2744	-0-	2744	5909	143	1 2600	3 Y	1	2 1			39
						1	9						
10	8942 X	3033	-0-	-5909	-0-	148	1 2885	3 Y	-0-				39
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				39

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974													
06	2910 X	2147	-0-	-763	-0-	109	1 2031	3 Y	6				31
						7	9						
07	2480 X	2388	-0-	-92	-0-	125	1 2260	3 Y	3				34
						3	9						
08	DLQ G-10	1886	-0-	1886	1886	99	1 1787	3 Y	-0-				34
09	DLQ G-10	1868	-0-	1868	3754	97	1 1769	3 Y	2	2 1			34
						2	9						
10	5262 X	1508	-0-	-3754	-0-	74	1 1434	3 Y	-0-				34
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				34

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480													
06	2550 X	1615	-0-	-935	-0-	82	1 1525	3 Y	7				35
						8	9						
07	2573 X	1539	-0-	-1034	-0-	80	1 1456	3 Y	3				38
						3	9						
08	DLQ G-10	1589	-0-	1589	1589	84	1 1504	3 Y	1				39
						1	9						
09	DLQ G-10	1472	-0-	1472	3061	77	1 1394	3 Y	1	3 1			37
						1	9						
10	2200 N	1322	-0-	-878	2183	64	1 1258	3 Y	-0-				37
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	2183			Y	NO RPT				37

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920													
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	129	1 2392	3 Y	5				28
						6	9						
07	2821 X	2090	-0-	-731	-0-	110	1 1978	3 Y	2				30
						2	9						
08	DLQ G-10	2463	-0-	2463	2463	129	1 2333	3 Y	1				31
						1	9						
09	DLQ G-10	2444	-0-	2444	4907	129	1 2314	3 Y	1	4 1			28
						1	9						
10	2200 N	1667	-0-	-533	4374	82	1 1585	3 Y	-0-				28
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	4374			Y	NO RPT				28

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	4470 X	4324	-0-	-146	-0-	221	1	4101	3	Y	2	82
07	4619 X	4330	-0-	-289	-0-	227	1	4102	3	Y	1	83
08	DLQ G-10	4194	-0-	4194	4194	220	1	3971	3	Y	3	86
09	DLQ G-10	3943	-0-	3943	8137	206	1	3737	3	Y	-0-	82
10	11917 X	3780	-0-	-8137	-0-	184	1	3596	3	Y	-0-	82
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	82

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374												
06	3870 X	3639	-0-	-231	-0-	186	1	3453	3	Y	-0-	44
07	3999 X	3662	-0-	-337	-0-	192	1	3469	3	Y	1	45
08	DLQ G-10	3586	-0-	3586	3586	189	1	3397	3	Y	-0-	45
09	DLQ G-10	3561	-0-	3561	7147	186	1	3373	3	Y	2	44
10	11161 X	4014	-0-	-7147	-0-	196	1	3818	3	Y	-0-	44
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	44

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609												
06	4830 X	4231	-0-	-599	-0-	216	1	4015	3	Y	-0-	47
07	4774 X	4189	-0-	-585	-0-	219	1	3958	3	Y	11	19
08	DLQ G-10	3986	-0-	3986	3986	210	1	3776	3	Y	-0-	19
09	DLQ G-10	3871	-0-	3871	7857	203	1	3668	3	Y	-0-	16
10	11778 X	3921	-0-	-7857	-0-	192	1	3729	3	Y	-0-	16
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	16

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671												
06	4980 X	4866	-0-	-114	-0-	249	1	4617	3	Y	-0-	25
07	5146 X	4953	-0-	-193	-0-	259	1	4692	3	Y	2	27
08	DLQ G-10	4925	-0-	4925	4925	259	1	4666	3	Y	-0-	27
09	DLQ G-10	4770	-0-	4770	9695	250	1	4519	3	Y	1	24
10	14808 X	5113	-0-	-9695	-0-	250	1	4863	3	Y	-0-	24
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134												
06	4410 X	3971	-0-	-439	-0-	203	1	3768	3	Y	-0-	30
07	4588 X	3975	-0-	-613	-0-	208	1	3765	3	Y	2	32
08	DLQ G-10	3937	-0-	3937	3937	207	1	3730	3	Y	-0-	32
09	DLQ G-10	3781	-0-	3781	7718	198	1	3583	3	Y	-0-	28
10	11558 X	3840	-0-	-7718	-0-	188	1	3652	3	Y	-0-	28
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	28

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		4320 X	4285	-0-	-35	-0-	219	1	4066	3	Y	35
07		4464 X	4229	-0-	-235	-0-	220	1	4009	3	Y	35
08	DLQ	G-10	4210	-0-	4210	4210	221	1	3988	3	Y	36
09	DLQ	G-10	4031	-0-	4031	8241	211	1	3817	3	Y	36
10		12421 X	4180	-0-	-8241	-0-	203	1	3977	3	Y	36
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	36

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197												
06		2820 X	2764	-0-	-56	-0-	141	1	2610	3	N	59
07		3131 X	2841	-0-	-290	-0-	148	1	2693	3	N	59
08		3131 X	2809	-0-	-322	-0-	148	1	2660	3	N	60
09		2820 X	2694	-0-	-126	-0-	141	1	2553	3	N	57
10		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	162	1	3160	3	N	57
11		2760 X NO RPT		-0-	-2760	-0-					N	57

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080												
06		6600 X	6009	-0-	-591	-0-	307	1	5699	3	Y	29
07		7099 X	6433	-0-	-666	-0-	336	1	6097	3	Y	29
08	DLQ	G-10	6683	-0-	6683	6683	351	1	6325	3	Y	35
09	DLQ	G-10	6524	-0-	6524	13207	342	1	6181	3	Y	30
10		19505 X	6298	-0-	-13207	-0-	308	1	5990	3	Y	30
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	30

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492												
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	81	1	1500	3	Y	36
07		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	66	1	1189	3	Y	11
08	DLQ	G-10	2401	-0-	2401	2401	126	1	2275	3	Y	11
09	DLQ	G-10	1761	-0-	1761	4162	92	1	1669	3	Y	9
10		5730 X	1568	-0-	-4162	-0-	76	1	1492	3	Y	9
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	9

TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071												
06		7680 X	6805	-0-	-875	-0-	348	1	6457	3	Y	44
07		7905 X	7255	-0-	-650	-0-	380	1	6874	3	Y	45
08	DLQ	G-10	6706	-0-	6706	6706	352	1	6342	3	Y	56
09	DLQ	G-10	6694	-0-	6694	13400	349	1	6345	3	Y	49
10		19751 X	6351	-0-	-13400	-0-	310	1	6041	3	Y	49
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	49

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	368	1	6839	3	Y	2	22
07	7502 X	7368	-0-	-134	-0-	386	1	6981	3	Y	1	23
08	DLQ G-10	7229	-0-	7229	7229	380	1	6843	3	Y	5	28
09	DLQ G-10	6602	-0-	6602	13831	346	1	6256	3	Y	-0-	24
10	20526 X	6695	-0-	-13831	-0-	327	1	6368	3	Y	-0-	24
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24

STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230												
06	5610 X	4161	-0-	-1449	-0-	278	1	3883	2	N	-0-	174
07	5797 X	4354	-0-	-1443	-0-	328	1	4026	2	N	-0-	8
08	4991 X	4228	-0-	-763	-0-	332	1	3896	2	N	-0-	8
09	4710 X	4039	-0-	-671	-0-	338	1	3701	2	N	-0-	8
10	4681 X	4565	-0-	-116	-0-	376	1	4189	2	N	-0-	8
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT	8

TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912												
06	12060 X	11501	-0-	-559	-0-	588	1	10911	3	N	2	154
07	12462 X	11813	-0-	-649	-0-	619	1	11191	3	N	3	157
08	12307 X	11566	-0-	-741	-0-	608	1	10957	3	N	1	158
09	11910 X	11059	-0-	-851	-0-	579	1	10477	3	N	3	151
10	12121 X	11353	-0-	-768	-0-	555	1	10798	3	N	-0-	151
11	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT	151

TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838												
06	5910 X	5759	-0-	-151	-0-	294	1	5465	3	Y	-0-	35
07	6045 X	5739	-0-	-306	-0-	300	1	5438	3	Y	1	36
08	DLQ G-10	5665	-0-	5665	5665	297	1	5358	3	Y	9	45
09	DLQ G-10	6097	-0-	6097	11762	320	1	5777	3	Y	-0-	40
10	18331 X	6569	-0-	-11762	-0-	325	1	6244	3	Y	-0-	40
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	40

LORAC, INC. 508936												
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123

ANGIE (JAMES LIME) LORAC, INC. BORDERS, GENE		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 508936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY						
		WELL #: 2H		RRCID -> 250219	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 7054	PERF. 7202	-		11700						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC QUINN UNIT		775854		WELL #: 1 H		RRCID -> 246058	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 6991	PERF. 7640	-		10850	
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	42 1	1093 2	N	3	3	1		3
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	98 1	2275 2	N	11	4	1		10
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	94 1	2358 2	N	9	13	1		6
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	61 1	1813 2	N	9	10	1		5
*10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	72 1	1813 2	N	7	8	1		4
11	1560 N	1202	-0-	-358	-0-	35 1	1161 2	N	5	3	1		6

SNELL		WELL #: 1H		RRCID -> 256607	COMPL. DATE 04/05/2010	TOTAL DEPTH 6947	PERF. 7617	-		12421			
06	7290 X	3304	-0-	-3986	-0-	787 1	2511 2	N	5	6	1		8
07	7533 X	2857	-0-	-4676	-0-	784 1	2055 2	N	16	7	1		17
08	5270 X	2124	-0-	-3146	-0-	613 1	1501 2	N	9	20	1		6
09	3300 X	2722	-0-	-578	-0-	703 1	2006 2	N	12	12	1		6
10	3410 X	1548	-0-	-1862	-0-	540 1	997 2	N	10	12	1		4
*11	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	1070 1	4444 2	N	20	2	1		22

SKILLERN, K GU		WELL #: 2H		RRCID -> 260836	COMPL. DATE 09/12/2010	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8221	-		13562			
06	2760 X	2343	-0-	-417	-0-	2258 2	85 9	N	77				154
07	2821 X	2355	-0-	-466	-0-	2254 2	101 9	N	92	172	1		74
08	2821 X	1900	-0-	-921	-0-	1835 2	65 9	N	59				133
09	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	2325 2	62 9	N	56				189
10	2697 X	2229	-0-	-468	-0-	2131 2	98 9	N	89	186	1		92
11	2340 X	2063	-0-	-277	-0-	1952 2	111 9	N	101				193

SUBLETT, J GU		WELL #: 2H		RRCID -> 263833	COMPL. DATE 06/01/2011	TOTAL DEPTH 7918	PERF. 8486	-		12772			
06	8580 X	7472	-0-	-1108	-0-	900 1	6503 2	N	63				247
07	8866 X	6948	-0-	-1918	-0-	930 1	5722 2	N	269	333	1		183
08	8928 X	6825	-0-	-2103	-0-	930 1	5699 2	N	178	160	1		201
09	8640 X	6515	-0-	-2125	-0-	890 1	5421 2	N	185	313	1		73
10	7719 X	6013	-0-	-1706	-0-	920 1	4903 2	N	173	174	1		72
11	7470 X	6655	-0-	-815	-0-	825 1	5664 2	N	151				223

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5100 X	4394	-0-	-706	-0-	896	1	3442	2	N	51		206
						56	9						
07	5270 X	4843	-0-	-427	-0-	925	1	3756	2	N	147	164	189
						162	9						
08	5270 X	5062	-0-	-208	-0-	928	1	3727	2	N	370	484	75
						407	9						
09	5040 X	4734	-0-	-306	-0-	900	1	3608	2	N	205	159	121
						226	9						
10	5115 X	4922	-0-	-193	-0-	930	1	3757	2	N	214	174	161
						235	9						
11	4890 X	4791	-0-	-99	-0-	895	1	3538	2	N	325	353	133
						358	9						

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

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

06	7110 X	5649	-0-	-1461	-0-	5269	2	380	9	N	345	375	176
07	7347 X	6200	-0-	-1147	-0-	5895	2	305	9	N	277	327	126
08	7347 X	6534	-0-	-813	-0-	5951	2	583	9	N	530	550	106
09	6990 X	6235	-0-	-755	-0-	5799	2	436	9	N	396	372	130
*10	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6058	2	427	9	N	388	376	142
*11	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6002	2	436	9	N	396	325	213

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

06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3437	2	141	9	N	128		320
07	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3704	2	153	9	N	139	302	157
08	3751 X	3143	-0-	-608	-0-	2991	2	152	9	N	138		295
09	3630 X	3238	-0-	-392	-0-	3146	2	92	9	N	84	191	188
10	3844 X	3241	-0-	-603	-0-	3100	2	141	9	N	128		316
11	3720 X	2620	-0-	-1100	-0-	2562	2	58	9	N	53	191	178

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	300	1	3265	2	N	279	379	270
						307	9						
07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	268	1	3331	2	N	59	186	143
						65	9						
08	3627 X	2124	-0-	-1503	-0-	228	1	1881	2	N	14		157
						15	9						
*09	3510 X	1894	-0-	-1616	-0-	181	1	1376	2	N	306	354	109
						337	9						
*10	3627 X	2894	-0-	-733	-0-	271	1	2513	2	N	100		209
						110	9						
*11	3510 X	2601	-0-	-909	-0-	267	1	2239	2	N	86		295
						95	9						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6000 X	5609	-0-	-391	-0-	5431	2	178	9	N	162	192	1	133	
07	6107 X	5687	-0-	-420	-0-	5508	2	179	9	N	163	176	1	120	
08	6014 X	4531	-0-	-1483	-0-	4398	2	133	9	N	121	178	1	63	
09	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5774	2	191	9	N	174	163	1	74	
10	5859 X	5642	-0-	-217	-0-	5476	2	166	9	N	151	159	1	66	
11	5610 X	4979	-0-	-631	-0-	4852	2	127	9	N	115			181	

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148

06	2640 X	2340	-0-	-300	-0-	2331	2	9	9	N	8	176	1	35
07	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2461	2	252	9	N	229	154	1	110
08	2449 X	2025	-0-	-424	-0-	1981	2	44	9	N	40			150
09	2340 X	1631	-0-	-709	-0-	1581	2	50	9	N	45	168	1	27
10	2728 X	2154	-0-	-574	-0-	1997	2	157	9	N	143			170
*11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2677	2	226	9	N	205	304	1	71

WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961

06	4530 X	3911	-0-	-619	-0-	3794	2	117	9	N	106	189	1	122
07	4681 X	4601	-0-	-80	-0-	4477	2	124	9	N	113			235
08	4650 X	3188	-0-	-1462	-0-	3079	2	109	9	N	99	180	1	154
09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4870	2	140	9	N	127			281
10	4588 X	4258	-0-	-330	-0-	4229	2	29	9	N	26	189	1	118
11	4440 X	3723	-0-	-717	-0-	3611	2	112	9	N	102	134	1	86

LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

06	3960 X	3532	-0-	-428	-0-	3402	2	130	9	N	118			180
07	4061 X	2700	-0-	-1361	-0-	2621	2	79	9	N	72	164	1	88
08	4123 X	3314	-0-	-809	-0-	3189	2	125	9	N	114	157	1	45
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	3964	2	177	9	N	161	149	1	57
*10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3785	2	154	9	N	140	138	1	59
11	3540 X	3518	-0-	-22	-0-	3372	2	146	9	N	133			192

ANGIE, (PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC 469901
 SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

06	4530 X	4155	-0-	-375	-0-	798	1	3329	2	N	25			273
07	4681 X	4572	-0-	-109	-0-	840	1	3663	2	N	63	186	1	150
08	4681 X	4147	-0-	-534	-0-	769	1	3347	2	N	28			178
09	4440 X	3672	-0-	-768	-0-	693	1	2951	2	N	25			203
10	4588 X	4084	-0-	-504	-0-	683	1	3322	2	N	72			275
11	4410 X	3978	-0-	-432	-0-	710	1	3205	2	N	57			332

ANGIE (PETTET, GAS)		02870 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		469901										
TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 3		RRCID -> 226086		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793						CNTY: SHELBY				
BP 152 (PETTET) 1		WELL #: 1H		RRCID -> 256288		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			63
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17												

LORAC, INC.		508936						CNTY: SHELBY				
BORDERS, GENE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 199781		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

ANGIE (RODESSA)		02870 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
BC OPERATING, INC.		058893										
IRONOSA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 257692		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNE (PETTIT)		03023 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 258146		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958				
06	47820 #	38255	-0-	-9565	-0-	38089	2	166	9	N	151	463
07	49414 #	47061	-0-	-2353	-0-	46699	2	362	9	N	329	439
08	44733 #	44248	-0-	-485	-0-	43890	2	358	9	N	325	251
09	40680 #	39904	-0-	-776	-0-	39421	2	483	9	N	439	513
10	47058 #	38658	-0-	-8400	-0-	38622	2	36	9	N	33	544
11	45540 #	37681	-0-	-7859	-0-	37398	2	283	9	N	257	382

ANWAC (900 WILCOX)		03203 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON			
LA ROCA ENERGY, LP		486932		WELL #: 13		RRCID -> 205914		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-		-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-		-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1	N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1	N	-0-		-0-

MAY		03311 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		WELL #: 2ST		RRCID -> 159389		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790	
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-		-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-		-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1	N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1	N	-0-		-0-

APPLEBY, N (PETTIT)		03311 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		WELL #: 2ST		RRCID -> 159389		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		WELL #: 1		RRCID -> 087529		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//	120027								
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 092963	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11150 PERF. 7972 - 8411			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HART, MAX W. GU			WELL #:	1	RRCID -> 098086	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	11300 PERF. 7724 - 8344			
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	74 1	1039 2	N	5	64	
							6 9					
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	78 1	1026 2	N	1	65	
							1 9					
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	76 1	1043 2	N	9	74	
							10 9					
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	74 1	943 2	N	5	79	
							6 9					
10	1116	N	909	-0-	-207	-0-	70 1	836 2	N	3	82	
							3 9					
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	80 1	1055 2	N	9	91	
							10 9					

SANER, MARY R. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 107288	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	10065 PERF. 7634 - 8218			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 164713	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8870 PERF. 7684 - 8120			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 164715	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 7676 - 8294			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID -> 165256	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 7620 - 7974			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172028		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189362		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 5		RRCID -> 203175		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203549		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428					
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204680		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676					
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 206046		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
HART, MAX JR.		WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1080 N	904	-0-	-176	-0-	60 1	834 2	N	9			152
07	992 N	920	-0-	-72	-0-	10 9	844 2	N	11			163
08	961 N	954	-0-	-7	-0-	64 1	855 2	N	34	98 1		99
09	900 N	870	-0-	-30	-0-	12 9	803 2	N	4			103
10	930 N	830	-0-	-100	-0-	62 1	759 2	N	7	10 1		100
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	37 9	898 2	N	1			101
						63 1						
						4 9						
						63 1						
						8 9						
						68 1						
						1 9						

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209537		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822			
06	2280 N	1469	-0-	-811	-0-	97 1	1361 2	N	10			52
07	1953 N	1099	-0-	-854	-0-	11 9	1009 2	N	12			64
08	1612 N	913	-0-	-699	-0-	77 1	841 2	N	10	15 1		59
09	1470 N	854	-0-	-616	-0-	13 9	789 2	N	3			62
10	1085 N	730	-0-	-355	-0-	61 1	670 2	N	4	10 1		56
*11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	11 9	1072 2	N	1			57
						3 9						
						56 1						
						4 9						
						81 1						
						1 9						

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 209821		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 8		RRCID -> 210361		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 9		RRCID -> 213033		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856			
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	29 1	400 2	N	2			82
07	465 N	422	-0-	-43	-0-	2 9	390 2	N	2			84
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	30 1	355 2	N	53	104 1		33
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	2 9	354 2	N	2			35
10	434 N	363	-0-	-71	-0-	26 1	333 2	N	2	4 1		33
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	28 1	370 2	N	-0-			33
						2 9						
						28 1						

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//	120027											
TEMPLE-ALLAR			WELL #:	1	RRCID ->	214149	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7221 - 7260			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"			WELL #:	5	RRCID ->	214464	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7716 - 8899			
06		2100 N	1486	-0-	-614	-0-	98	1	1367	2	N	19			190
							21	9							
07		1798 N	1569	-0-	-229	-0-	109	1	1430	2	N	27			217
							30	9							
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	111	1	1520	2	N	72	199	1	90
							79	9							
09		1500 N	1389	-0-	-111	-0-	100	1	1275	2	N	13			103
							14	9							
10		1581 N	1245	-0-	-336	-0-	92	1	1102	2	N	46	70	1	79
							51	9							
11		1650 N	1642	-0-	-8	-0-	115	1	1520	2	N	6			85
							7	9							

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"			WELL #:	5	RRCID ->	214506	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	7684 - 8946			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	214977	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	8955	PERF.	8046 - 8848			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	215762	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	7880 - 9220			
06		4230 X	3701	-0-	-529	-0-	238	1	3324	2	N	126	184	1	85
							139	9							
07		4371 X	3470	-0-	-901	-0-	242	1	3195	2	N	30			115
							33	9							
08		4371 X	3889	-0-	-482	-0-	262	1	3587	2	N	36	38	1	113
							40	9							
09		3750 X	3748	-0-	-2	-0-	271	1	3443	2	N	31			144
							34	9							
10		3813 X	3375	-0-	-438	-0-	255	1	3064	2	N	51	43	1	152
							56	9							
*11		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	259	1	3434	2	N	90	192	1	50
							99	9							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//	120027									
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	216241	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7717 - 8788	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

06	870 N	776	-0-	-94	-0-	52 1	720 2	N	4		61		
						4 9							
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	54 1	707 2	N	15		76		
						17 9							
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	52 1	706 2	N	18	8 1	86		
						20 9							
09	780 N	707	-0-	-73	-0-	50 1	640 2	N	15		101		
						17 9							
10	775 N	639	-0-	-136	-0-	48 1	577 2	N	13	8 1	106		
						14 9							
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	49 1	655 2	N	14		120		
						15 9							

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A			WELL #:	5	RRCID ->	217198	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7987 - 8508	
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	56 1	787 2	N	29		123		
						32 9							
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	60 1	788 2	N	27		150		
						30 9							
08	868 N	865	-0-	-3	-0-	57 1	785 2	N	21	9 1	162		
						23 9							
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	58 1	736 2	N	19		181		
						21 9							
10	868 N	753	-0-	-115	-0-	57 1	681 2	N	14	9 1	186		
						15 9							
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	58 1	763 2	N	35	183 1	38		
						39 9							

MCFADDIN, R.B. GU "B"			WELL #:	10	RRCID ->	218519	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8028 - 8840	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-		
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"			WELL #:	6	RRCID ->	218642	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8073 - 9408	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	219557	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8090 - 8998	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

06	480 N	422	-0-	-58	-0-	28	1	393	2	N	1					31
						1	9									
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	30	1	392	2	N	2					33
						2	9									
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	29	1	392	2	N	3	5	1			31
						3	9									
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	30	1	380	2	N	1					32
						1	9									
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	30	1	364	2	N	3	5	1			30
						3	9									
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					30

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

06	720 N	630	-0-	-90	-0-	42	1	586	2	N	2					36
						2	9									
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	44	1	581	2	N	3					39
						3	9									
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	43	1	583	2	N	4	7	1			36
						4	9									
09	630 N	599	-0-	-31	-0-	44	1	553	2	N	2					38
						2	9									
10	620 N	521	-0-	-99	-0-	40	1	478	2	N	3	7	1			34
						3	9									
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	N	-0-					34

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		9	RRCID ->	221800	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8026 - 8966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		150 N	121	-0-	-29	-0-	8 1	113 2	N	-0-			78
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	8 1	108 2	N	1			79
							1 9						
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	7 1	95 2	N	1	2 1		78
							1 9						
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	6 1	74 2	N	-0-			78
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	1 1		77
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			77

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		8	RRCID ->	222137	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8054 - 8952	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	222425	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8008 - 8764	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	222448	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8030 - 8794	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	222583	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8010 - 9418	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

HART, MAX W. GU		WELL #:		10	RRCID ->	222585	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8023 - 8748	
06		1830 N	1448	-0-	-382	-0-	96 1	1341 2	N	10			75
							11 9						
07		1426 N	1302	-0-	-124	-0-	90 1	1192 2	N	18			93
							20 9						
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	90 1	1238 2	N	21	14 1		100
							23 9						
09		1440 N	914	-0-	-526	-0-	65 1	831 2	N	16			116
							18 9						
10		1302 N	681	-0-	-621	-0-	52 1	621 2	N	7	12 1		111
							8 9						
11		1320 N	742	-0-	-578	-0-	51 1	677 2	N	13			124
							14 9						

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 222591		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 224506		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915								
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	49	1	688	2	N	2					165
						2	9									
07	744 N	738	-0-	-6	-0-	52	1	682	2	N	4					169
						4	9									
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	53	1	732	2	N	4	8	1			165
						4	9									
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	11					176
						12	9									
10	744 N	687	-0-	-57	-0-	52	1	622	2	N	12	9	1			179
						13	9									
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	711	2	N	35	161	1			53
						39	9									

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 225877		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225880		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915								
06	2370 N	1826	-0-	-544	-0-	116	1	1614	2	N	87	184	1			40
						96	9									
07	2232 N	1972	-0-	-260	-0-	138	1	1822	2	N	11					51
						12	9									
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	148	1	2021	2	N	11	20	1			42
						12	9									
09	1830 N	1797	-0-	-33	-0-	129	1	1643	2	N	23					65
						25	9									
10	1984 N	1500	-0-	-484	-0-	113	1	1359	2	N	25	22	1			68
						28	9									
11	2100 N	1440	-0-	-660	-0-	100	1	1321	2	N	17					85
						19	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225964		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141								
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
HART, MAX JR.		WELL #: 13		RRCID -> 227469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1200 N	1051	-0-	-149	-0-	69 1	959 2	N	21	161
						23 9				
07	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	75 1	989 2	N	16	177
						18 9				
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	73 1	994 2	N	29	195
						32 9			11 1	
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	73 1	929 2	N	55	69
						61 9			181 1	
10	1085 N	937	-0-	-148	-0-	72 1	859 2	N	5	62
						6 9			12 1	
*11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	78 1	1032 2	N	12	74
						13 9				

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229278		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229346		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 14		RRCID -> 230975		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232691		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 11		RRCID -> 233156		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4		

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 12		RRCID -> 233821		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912			
06	1740 N	1420	-0-	-320	-0-	95 1	1321 2	N	4	62	
07	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	4 9	1281 2	N	6	68	
08	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	97 1	1316 2	N	8	16 1	60
09	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	7 9	1225 2	N	9	69	
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	96 1	1184 2	N	116	146 1	39
*11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	10 9	1405 2	N	-0-	39	
						99 1					
						128 9					
						106 1					

HART, MAX JR.		WELL #: 2		RRCID -> 237789		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54		

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 154976		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498			
NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 1									
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-	257	
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-	257	
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-	257	
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	935 2	7 9	N	6	179 1	84
*10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1109 2	29 9	N	26	110	
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	781 2	14 9	N	13	123	

KRUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156284		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626			
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-	44	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	44	
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-	44	
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-	44	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	44	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	44	

NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165138		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596			
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2		N	-0-	65	
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	65	
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 2		N	-0-	65	
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	577 2		N	-0-	65	
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2		N	-0-	65	
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	568 2		N	-0-	65	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		//		775854										
KRUSE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166608	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8078 -	8328	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
06	540 N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-		184	
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-		184	
08	465 N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-		184	
09	360 N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-		184	
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	326	2	2	9	N	-2		186	
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-		186	

TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
LEE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	097186	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7695 -	9744	
06	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	1560	2	43	9	N	39	184	1	139
07	1736 N	1524	-0-	-212	-0-	1434	2	90	9	N	82	161	1	60
08	1674 N	918	-0-	-756	-0-	909	2	9	9	N	8			68
09	1590 N	1243	-0-	-347	-0-	1198	2	45	9	N	41			109
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			109
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

LEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	138182	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7362 -	7397	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOUNT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	155226	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6726 -	6742	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DELONEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161793	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7620 -	9194	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DELONEY "B"		WELL #:		3	RRCID ->	177172	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7683 -	8000	
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-			185
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	263	2	8	9	N	7			192
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	17	7	175
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	407	2	17	9	N	15			190
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			190
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179127		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8012 - 9854	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3420 X	3380	-0-	-40	-0-	3356 2	24 9	Y	22		103
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3536 2	24 9	Y	22	103 1	21
08	DLQ G-10	3199	-0-	3199	3199	3188 2	11 9	Y	10	4 7	27
09	DLQ G-10	3418	-0-	3418	6617	3409 2	9 9	Y	8		35
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6617			Y	NO RPT		35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6617			Y	NO RPT		35

LEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182451		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 7712 - 9725	
06	240 N	30	-0-	-210	-0-	27 2	3 9	Y	3	5 1	4
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	229 2	4 9	Y	4	6 1	2
08	DLQ G-10	263	-0-	263	263	263 2		Y	-0-	2 7	-0-
09	DLQ G-10	179	-0-	179	442	179 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	442			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	442			Y	NO RPT		-0-

BLOUNT A		WELL #: 3		RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7953 - 8165	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209			Y	-0-		-0-
07	209 X	-0-	-0-	-209	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7900 - 9787	
06	2490 N	2180	-0-	-310	-0-	2166 2	14 9	Y	13		64
07	2542 N	1882	-0-	-660	-0-	1870 2	12 9	Y	11	64 1	11
08	DLQ G-10	1524	-0-	1524	1524	1517 2	7 9	Y	6	1 7	16
09	DLQ G-10	1707	-0-	1707	3231	1701 2	6 9	Y	5		21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3231			Y	NO RPT		21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3231			Y	NO RPT		21

BLOUNT A		WELL #: 2		RRCID -> 183898		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 10045		PERF. 7960 - 9896	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170			Y	-0-		-0-
07	170 X	-0-	-0-	-170	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8110 - 9891	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 5		RRCID -> 186063		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 10034		PERF. 7940 - 9839	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1900	2	30 9	Y	27	179 1	67
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1941	2	20 9	Y	18		85
08	DLQ G-10	1679	-0-	1679	1679	1665	2	14 9	Y	13	14 7	84
09	DLQ G-10	1606	-0-	1606	3285	1606	2		Y	-0-		84
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3285				Y	NO RPT		84
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3285				Y	NO RPT		84

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 3		RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955				
06	780 N	382	-0-	-398	-0-	378	2	4 9	Y	4	35 1	12
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7 9	Y	6		18
08	DLQ G-10	447	-0-	447	447	443	2	4 9	Y	4	1 7	21
09	DLQ G-10	599	-0-	599	1046	597	2	2 9	Y	2		23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1046				Y	NO RPT		23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1046				Y	NO RPT		23

DELONEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382				
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2523	2	32 9	N	29		146
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2640	2	44 9	N	40	164 1	22
08	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	2389	2	18 9	N	16		38
09	2550 N	2140	-0-	-410	-0-	2121	2	19 9	N	17		55
10	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT		55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55

APPLEBY S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 220241		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102 7	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782				
06	T. A.	128	-0-	128	1151	124	2	4 9	Y	4	9 1	10
07	1306 X	155	-0-	-1151	-0-	154	2	1 9	Y	1	7 1	4
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	11 9	Y	10		14
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	279	2	21 9	Y	19		33
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		33

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756				
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-		137
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	427	2	3 9	Y	3		140
*08	DLQ G-10	268	-0-	268	268	268	2		Y	-0-	140 7	-0-
*09	DLQ G-10	194	-0-	194	462	194	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	462				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	462				Y	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226300		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1560 N	967	-0-	-593	-0-	967 2	Y	-0-		192
07	1426 N	1156	-0-	-270	-0-	1153 2	Y	3	163 1	32
08	DLQ G-10	1162	-0-	1162	1162	1145 2	Y	15	4 7	43
09	DLQ G-10	961	-0-	961	2123	961 2	Y	-0-		43
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2123		Y	NO RPT		43
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2123		Y	NO RPT		43

DELONEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012		
06	3000 X	2597	-0-	-403	-0-	2542 2	Y	50	75 1	101
07	3100 X	2609	-0-	-491	-0-	2594 2	Y	14	75 1	39
08	DLQ G-10	2384	-0-	2384	2384	2373 2	Y	10	17 7	32
09	DLQ G-10	2499	-0-	2499	4883	2451 2	Y	44		76
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4883		Y	NO RPT		76
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4883		Y	NO RPT		76

LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694		
06	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2504 2	N	12		313
07	2759 X	2649	-0-	-110	-0-	2632 2	N	15	181 1	145
08	2883 N	2547	-0-	-336	-0-	2517 2	N	27	3 7	169
09	2520 N	2234	-0-	-286	-0-	2187 2	N	43		212
10	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-		N	NO RPT		212
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		212

LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768		
06	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1444 2	Y	24	101 1	42
07	1829 N	1620	-0-	-209	-0-	1562 2	Y	53	68 1	25
08	DLQ G-10	1721	-0-	1721	1721	1714 2	Y	6	15 7	16
09	DLQ G-10	1760	-0-	1760	3481	1718 2	Y	38		54
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3481		Y	NO RPT		54
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3481		Y	NO RPT		54

DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80 7	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700		
06	150 N	66	-0-	-84	-0-	66 2	Y	-0-	2 1	1
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-		1
08	DLQ G-10	133	-0-	133	133	133 2	Y	-0-	1 7	-0-
09	DLQ G-10	165	-0-	165	298	165 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	298		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	298		Y	NO RPT		-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800		
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1018 2	Y	24	183 1	126
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1053 2	Y	8		134
08	DLQ G-10	960	-0-	960	960	943 2	Y	15		149
09	DLQ G-10	894	-0-	894	1854	894 2	Y	-0-		149
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1854		Y	NO RPT		149
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1854		Y	NO RPT		149

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	2880 X	2498	-0-	-382	-0-	2469	2	29	9	Y	26	27 1	34
07	2976 X	2317	-0-	-659	-0-	2293	2	24	9	Y	22	37 1	18
08	DLQ G-10	2357	-0-	2357	2357	2327	2	30	9	Y	27		45
09	DLQ G-10	1550	-0-	1550	3907	1536	2	14	9	Y	13		58
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3907					Y	NO RPT		58
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3907					Y	NO RPT		58

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DELONEY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960					
06	2550 N	1768	-0-	-782	-0-	1731	2	37	9	Y	34	42 1	62
07	2263 N	2084	-0-	-179	-0-	2073	2	11	9	Y	10	46 1	25
08	DLQ G-10	2258	-0-	2258	2258	2251	2	7	9	Y	6	10 7	21
09	DLQ G-10	2090	-0-	2090	4348	2057	2	33	9	Y	30		51
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4348					Y	NO RPT		51
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4348					Y	NO RPT		51

DELONEY "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970					
06	2190 N	1529	-0-	-661	-0-	1510	2	19	9	Y	17	27 1	36
07	2046 N	1667	-0-	-379	-0-	1664	2	3	9	Y	3	26 1	13
08	DLQ G-10	1355	-0-	1355	1355	1352	2	3	9	Y	3	5 7	11
09	DLQ G-10	1176	-0-	1176	2531	1161	2	15	9	Y	14		25
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2531					Y	NO RPT		25
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2531					Y	NO RPT		25

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940					
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2569	2	45	9	Y	41	86 1	64
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2563	2	64	9	Y	58	87 1	33
08	DLQ G-10	2456	-0-	2456	2456	2404	2	52	9	Y	47	2 7	78
09	DLQ G-10	3070	-0-	3070	5526	3006	2	64	9	Y	58	83 1	53
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5526					Y	NO RPT		53
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5526					Y	NO RPT		53

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704					
06	14B2 EXT	310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT		-0-
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	10					Y	NO RPT		-0-

REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585					
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2502	2	53	9	N	48		277
07	2666 N	2551	-0-	-115	-0-	2522	2	29	9	N	26	181 1	121
08	2635 N	2380	-0-	-255	-0-	2350	2	30	9	N	27	3 7	145
09	2550 N	2448	-0-	-102	-0-	2349	2	99	9	N	90		235
10	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		235
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		235

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931													
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7600 - 9940					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	2736	2	30	9	Y	27	148	1	61
07	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	2828	2	37	9	Y	34	1	8	94
08	DLQ G-10	2864	-0-	2864	2864	2864	2840	2	24	9	Y	22	13	7	103
09	DLQ G-10	2688	-0-	2688	2688	2688	5552	2	12	9	Y	11			114
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5552				Y	NO RPT			114
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5552				Y	NO RPT			114

REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7248 - 9670					
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3			12
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	13	1	5
08	DLQ G-10	1060	-0-	1060	1060	1060	1041	2	19	9	Y	17			22
09	DLQ G-10	663	-0-	663	663	663	1723	2	8	9	Y	7			29
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1723				Y	NO RPT			29
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1723				Y	NO RPT			29

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 7574 - 9836					
06	6090 X	4696	-0-	-1394	-0-	-0-	4681	2	15	9	Y	14	40	1	25
07	6293 X	4929	-0-	-1364	-0-	-0-	4904	2	25	9	Y	23	33	1	13
08	DLQ G-10	4577	-0-	4577	4577	4577	4557	2	20	9	Y	18	1	7	30
09	DLQ G-10	3467	-0-	3467	8044	8044	3443	2	24	9	Y	22	32	1	20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8044				Y	NO RPT			20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8044				Y	NO RPT			20

BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 7642 - 9801					
06	3510 X	2418	-0-	-1092	-0-	-0-	133	1	2263	2	Y	20	51	1	49
07	2604 X	2420	-0-	-184	-0-	-0-	140	1	2269	2	Y	10	52	1	6
08	DLQ G-10	2045	-0-	2045	2045	2045	2031	2	14	9	Y	13	1	7	18
09	DLQ G-10	2028	-0-	2028	4073	4073	2018	2	10	9	Y	9			27
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4073				Y	NO RPT			27
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4073				Y	NO RPT			27

REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 7436 - 9482					
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	Y	5			130
07	1674 N	1344	-0-	-330	-0-	-0-	1309	2	35	9	Y	32	137	1	25
08	DLQ G-10	967	-0-	967	967	967	948	2	19	9	Y	17	5	7	37
09	DLQ G-10	798	-0-	798	1765	1765	785	2	13	9	Y	12			49
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1765				Y	NO RPT			49
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1765				Y	NO RPT			49

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 7528 - 9742					
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	137	-0-	137	137	137	137	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	295	-0-	295	432	432	295	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	432				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	432				Y	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460 N	1929	-0-	-531	-0-	106 1	1803 2	Y	18	32 1		35
07	2542 N	2132	-0-	-410	-0-	20 9	1997 2	Y	11	39 1	1 8	6
08	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	123 1	14 9	Y	13			19
09	DLQ G-10	1885	-0-	1885	3695	1796 2	11 9	Y	10			29
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3695	1874 2		Y	NO RPT			29
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3695			Y	NO RPT			29

DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737			
06	1890 N	768	-0-	-1122	-0-	767 2	1 9	Y	1			194
07	1891 N	991	-0-	-900	-0-	984 2	7 9	Y	6	163 1		37
08	DLQ G-10	1029	-0-	1029	1029	1020 2	9 9	Y	8	13 7		32
09	DLQ G-10	612	-0-	612	1641	594 2	18 9	Y	16			48
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1641			Y	NO RPT			48
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1641			Y	NO RPT			48

DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805			
06	6240 X	5854	-0-	-386	-0-	5762 2	92 9	Y	84	145 1		121
07	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6074 2	80 9	Y	73	132 1	2 8	60
08	DLQ G-10	5620	-0-	5620	5620	5533 2	87 9	Y	79			139
09	DLQ G-10	6432	-0-	6432	12052	6385 2	47 9	Y	43			182
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12052			Y	NO RPT			182
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12052			Y	NO RPT			182

BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946			
06	1920 N	1317	-0-	-603	-0-	69 1	1170 2	Y	71	18 1		81
07	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	78 9	962 2	Y	52	99 1		34
08	DLQ G-10	820	-0-	820	820	57 9	78 9	Y	71	5 7		100
09	DLQ G-10	661	-0-	661	1481	742 2	55 9	Y	50			150
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1481	606 2		Y	NO RPT			150
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1481			Y	NO RPT			150

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990			
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3349 2	32 9	N	29	53 1		43
07	3441 X	3357	-0-	-84	-0-	3307 2	50 9	N	45	61 1	1 8	26
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2951 2	41 9	N	37	1 7		62
09	3390 X	2940	-0-	-450	-0-	2889 2	51 9	N	46	66 1		42
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT			42
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT			42

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 7		RRCID -> 244568		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 7720 - 10080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37 7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 245553	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7530 - 9692				
06	300 N	141	-0-	-159	-0-	128 2	13 9	N	12	184 1		67
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			67
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2		N	-0-	10 7		57
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149 2	3 9	N	3			60
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

LEE "E-1" GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 245735	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 9918	PERF. 7712 - 9754				
06	2730 X	2448	-0-	-282	-0-	2436 2	12 9	Y	11	182 1		85
07	2821 X	2426	-0-	-395	-0-	2417 2	9 9	Y	8	1 8		92
08	DLQ G-10	2340	-0-	2340	2340	2301 2	39 9	Y	35	13 7		114
09	DLQ G-10	2468	-0-	2468	4808	2448 2	20 9	Y	18			132
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4808			Y	NO RPT			132
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4808			Y	NO RPT			132

ADAMS "A-1" GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 246200	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 9915	PERF. 7389 - 9782				
06	420 N	152	-0-	-268	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
07	372 N	253	-0-	-119	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	285	-0-	285	285	285 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	289	-0-	289	574	289 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	574			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	574			Y	NO RPT			-0-

BLOUNT A				WELL #: 5	RRCID -> 246593	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 7657 - 9856				
06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	228 1	3871 2	Y	90	81 1		136
07	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	235 1	3808 2	Y	54	154 1	2 8	34
08	DLQ G-10	3604	-0-	3604	3604	3527 2	77 9	Y	70	5 7		99
09	DLQ G-10	3461	-0-	3461	7065	3406 2	55 9	Y	50			149
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7065			Y	NO RPT			149
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7065			Y	NO RPT			149

DELONEY "B"				WELL #: 9	RRCID -> 247050	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 10081	PERF. 7568 - 9902				
06	1260 N	1015	-0-	-245	-0-	996 2	19 9	Y	17	32 1		39
07	1209 N	979	-0-	-230	-0-	975 2	4 9	Y	4	29 1		14
08	DLQ G-10	901	-0-	901	901	898 2	3 9	Y	3	6 7		11
09	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1996	1078 2	17 9	Y	15			26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1996			Y	NO RPT			26
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1996			Y	NO RPT			26

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
CRANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	265296	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	7134 - 8000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1710 N	1492	-0-	-218	-0-	1455 2	37 9	Y	34	51 1		29
07		1829 N	1427	-0-	-402	-0-	1395 2	32 9	Y	29	42 1		16
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1560 2	45 9	Y	41			57
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1340 2	23 9	Y	21	53 1		25
10		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1291 2	29 9	Y	26			51
*11		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1476 2	42 9	Y	38	35 1		54

CRANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	265298	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6956 - 7978	
06		15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	14917 2	92 9	Y	84	127 1		73
07		15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	15462 2	86 9	Y	78	107 1		44
08		15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	14933 2	102 9	Y	93			137
09		14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	14218 2	59 9	Y	54	126 1		65
10		14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	14552 2	75 9	Y	68			133
*11		14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	14229 2	97 9	Y	88	93 1		128

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	173359	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7674 - 8677	
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			23
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			23
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	248 2	8 9	N	7			30
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 2	3 9	N	3			33
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 2	2 9	N	2			35
*11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			35

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189557	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7725 - 8746	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190988	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7442 - 8465	
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			70
07		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			70
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-			70
09		1800 N	1568	-0-	-232	-0-	1568 2		N	-0-			70
10		1860 N	1561	-0-	-299	-0-	1542 2	19 9	N	17			87
11		1740 N	1409	-0-	-331	-0-	1399 2	10 9	N	9			96

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	195672	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7662 - 8625	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			10
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3			13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	N	4			17
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3			20
10	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-			20
11	360 N	106	-0-	-254	-0-	106	2			N	-0-			20

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

06	1752 N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1730	3	22	9	N	20		52
07	1378 N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1363	3	15	9	N	14		66
08	1990 N	1990	-0-	-0-	B	-0-	369	1	1602	3	N	17		83
							19	9						
09	2003 N	2003	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1736	3	N	23		106
							25	9						
*10	2346 N	2346	-0-	-0-	B	-0-	272	1	2055	3	N	17		123
							19	9						
*11	1934 N	1934	-0-	-0-	B	-0-	225	1	1694	3	N	14		137
							15	9						

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

06	4254 X	4254	-0-	-0-	B	-0-	4254	3			Y	-0-		10
07	4185 X	3366	-0-	-819	B	-0-	3366	3			Y	-0-		10
08	3831 X	3831	-0-	-0-	B	-0-	54	1	3777	3	Y	-0-	6 1	4
09	3859 X	3859	-0-	-0-	B	-0-	92	1	3766	3	Y	1	1 8	4
							1	9						
*10	4354 X	4354	-0-	-0-	B	-0-	103	1	4251	3	Y	-0-	3 1	1
*11	4124 X	4124	-0-	-0-	B	-0-	4124	3			Y	-0-		1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	2959	3	11	9	Y	10			69
07	3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	3160	3	12	9	Y	11			80
08	3157 X	3157	-0-	-0- B	-0-	44	1	3098	3	Y	14	48	1	46
09	3265 X	3265	-0-	-0- B	-0-	15	9							
						77	1	3162	3	Y	24			70
						26	9							
*10	3072 N	3072	-0-	-0- B	-0-	72	1	2971	3	Y	26	50	1	46
						29	9							
11	2940 X	2895	-0-	-45 B	-0-	2862	3	33	9	Y	30			76

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 10577 - 12188														
06	3835 X	3835	-0-	-0- B	-0-	3789	3	46	9	N	42			154
07	4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	4124	3	31	9	N	28	147	1	35
08	3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	3930	3	61	9	N	55			90
09	4057 X	4057	-0-	-0- B	-0-	4004	3	53	9	N	48	1	8	137
10	3968 X	3872	-0-	-96 B	-0-	3842	3	30	9	N	27			164
11	4020 X	3379	-0-	-641 B	-0-	3296	3	83	9	N	75			239

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259														
06	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	1981	3	29	9	Y	26			126
07	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2120	3	29	9	Y	26			152
08	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	31	1	2142	3	Y	33	91	1	94
						36	9							
09	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	55	1	2249	3	Y	61			155
						67	9							
*10	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	55	1	2280	3	Y	64	111	1	108
						70	9							
*11	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2118	3	84	9	Y	76			184

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187														
06	3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	3946	3			Y	-0-			59
07	3933 X	3933	-0-	-0- B	-0-	3933	3			Y	-0-			59
08	4092 X	3594	-0-	-498 B	-0-	51	1	3543	3	Y	-0-	35	1	24
09	3960 X	3885	-0-	-75 B	-0-	92	1	3793	3	Y	-0-			24
10	4092 X	3917	-0-	-175 B	-0-	93	1	3824	3	Y	-0-	17	1	7
11	3960 X	3767	-0-	-193 B	-0-	3767	3			Y	-0-			7

BERRY OIL COMPANY, LLC 068140														
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270														
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-			78
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-			78
08	279 N	102	-0-	-177 B	-0-	98	3	4	9	N	4			82
09	270 N	15	-0-	-255 B	-0-	15	3			N	-0-			82
10	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-			82
11	90 N	16	-0-	-74 B	-0-	16	3			N	-0-			82

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 HARDY, D.B. WELL #: RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2015

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

06	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-					128
07	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45	3		N	-0-					128
08	155 N	114	-0-	-41	B	-0-	114	3		N	-0-					128
09	150 N	111	-0-	-39	B	-0-	111	3		N	-0-					128
10	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3		N	-0-					128
*11	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-					128

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

06	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1051	3	4	9	Y	4				11
07	527 N	193	-0-	-334	B	-0-	191	3	2	9	Y	2				13
08	DLQ G-10	385	-0-	385	B	-0-	367	3	18	9	Y	16				29
09	2738 X	2353	-0-	-385	B	-0-	2344	3	9	9	Y	8				37
10	980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	979	3	1	9	Y	1				38
*11	3146 X	3146	-0-	-0-	B	-0-	3121	3	25	9	Y	23				61

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

06	600 N	531	-0-	-69	B	-0-	527	3	4	9	Y	4				11
07	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	835	3	2	9	Y	2				13
08	DLQ G-10	883	-0-	883	B	-0-	865	3	18	9	Y	16				29
09	1283 N	400	-0-	-883	B	-0-	391	3	9	9	Y	8				37
10	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	327	3	1	9	Y	1				38
11	840 N	602	-0-	-238	B	-0-	577	3	25	9	Y	23				61

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

06	1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1525	3	11	9	Y	10				185
07	1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1445	3	18	9	Y	16				201
08	DLQ G-10	1700	-0-	1700	B	-0-	1690	3	10	9	Y	9	96	1		114
09	2979 X	1279	-0-	-1700	B	-0-	1279	3			Y	-0-				114
10	1483 N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1482	3	1	9	Y	1				115
11	1650 N	1327	-0-	-323	B	-0-	1313	3	14	9	Y	13				128

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 247526		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1320 N	1057	-0-	-263 B	-0-	1050 3	7 9	Y	6		123
07		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1764 3	12 9	Y	11		134
08	DLQ	G-10	1965	-0-	1965 B	1965	1958 3	7 9	Y	6	64 1	76
09		3641 X	1676	-0-	-1965 B	-0-	1676 3		Y	-0-		76
10		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1419 3	1 9	Y	1		77
11		1890 N	1604	-0-	-286 B	-0-	1594 3	10 9	Y	9		86

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023										
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136227		COMPL. DATE 09/19/1990			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880			
06		1230 N	1188	-0-	-42 B	-0-	1180 3	8 9	Y	7	5 1	4
07		1085 N	1045	-0-	-40 B	-0-	1037 3	8 9	Y	7	8 1	3
08	DLQ	G-10	148	-0-	148 B	148	148 3		Y	-0-	3 1	-0-
09	DLQ	G-10	121	-0-	121 B	269	121 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	416	-0-	416 B	685	412 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
*11		1214 X	529	-0-	-685 B	-0-	525 3	4 9	Y	4	3 1	1

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142709		COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900			
06		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	894 3	7 9	Y	6	5 1	3
07		1426 N	1110	-0-	-316 B	-0-	1102 3	8 9	Y	7	7 1	3
08	DLQ	G-10	1327	-0-	1327 B	1327	1319 3	8 9	Y	7	6 1	4
09	DLQ	G-10	602	-0-	602 B	1929	600 3	2 9	Y	2	4 1	2
10		2644 X	715	-0-	-1929 B	-0-	707 3	8 9	Y	7	8 1	1
*11		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	686 3	4 9	Y	4	4 1	1

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142862		COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820			
06		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	537 3	4 9	Y	4	3 1	2
07		558 N	544	-0-	-14 B	-0-	541 3	3 9	Y	3	4 1	1
08	DLQ	G-10	548	-0-	548 B	548	544 3	4 9	Y	4	3 1	2
09	DLQ	G-10	515	-0-	515 B	1063	513 3	2 9	Y	2	2 1	2
10		1593 N	530	-0-	-1063 B	-0-	526 3	4 9	Y	4	6 1	-0-
*11		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	484 3	4 9	Y	4	3 1	1

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 144905		COMPL. DATE 03/13/1993			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956			
06		2730 N	2712	-0-	-18 B	-0-	2694 3	18 9	Y	16	14 1	8
07		2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2764 3	20 9	Y	18	19 1	7
08	DLQ	G-10	2732	-0-	2732 B	2732	2715 3	17 9	Y	15	14 1	8
09	DLQ	G-10	2534	-0-	2534 B	5266	2524 3	10 9	Y	9	9 1	8
10		7664 X	2398	-0-	-5266 B	-0-	2374 3	24 9	Y	22	28 1	2
*11		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2285 3	15 9	Y	14	13 1	3

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147043		COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815			
06		3180 X	2248	-0-	-932 B	-0-	2233 3	15 9	Y	14	12 1	7
07		3286 X	3038	-0-	-248 B	-0-	3017 3	21 9	Y	19	18 1	8
08		2263 X	1920	-0-	-343 B	-0-	1908 3	12 9	Y	11	13 1	6
09		2785 X	2785	-0-	-0- B	-0-	2775 3	10 9	Y	9	6 1	9
10		3038 X	2528	-0-	-510 B	-0-	2504 3	24 9	Y	22	29 1	2
11		2940 X	2468	-0-	-472 B	-0-	2451 3	17 9	Y	15	14 1	3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3238 X	3238	-0-	-0- B	-0-	3216	3	22	9	Y	20	15	1		10	
07		3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	3086	3	22	9	Y	20	22	1		8	
08	DLQ	G-10	3175	-0-	3175 B	3175	3155	3	20	9	Y	18	16	1		10	
09	DLQ	G-10	2268	-0-	2268 B	5443	2260	3	8	9	Y	7	10	1		7	
10	DLQ	G-10	2710	-0-	2710 B	8153	2684	3	26	9	Y	24	29	1		2	
*11		11037 X	2884	-0-	-8153 B	-0-	2864	3	20	9	Y	18	16	1		4	

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902																	
06		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
07		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
08	DLQ	G-10	122	-0-	122 B	122	121	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
09	DLQ	G-10	120	-0-	120 B	242	120	3			Y	-0-				-0-	
10		370 N	128	-0-	-242 B	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*11		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084																	
06		2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2061	3	13	9	Y	12	11	1		6	
07		2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2272	3	17	9	Y	15	15	1		6	
08	DLQ	G-10	2290	-0-	2290 B	2290	2276	3	14	9	Y	13	12	1		7	
09	DLQ	G-10	1910	-0-	1910 B	4200	1903	3	7	9	Y	6	7	1		6	
10		6640 X	2440	-0-	-4200 B	-0-	2417	3	23	9	Y	21	25	1		2	
*11		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2396	3	17	9	Y	15	14	1		3	

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930																	
06		2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2619	3	18	9	Y	16	14	1		8	
07		2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2724	3	19	9	Y	17	18	1		7	
08	DLQ	G-10	2722	-0-	2722 B	2722	2705	3	17	9	Y	15	14	1		8	
09	DLQ	G-10	2628	-0-	2628 B	5350	2618	3	10	9	Y	9	9	1		8	
10		8013 X	2663	-0-	-5350 B	-0-	2637	3	26	9	Y	24	30	1		2	
*11		2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2557	3	18	9	Y	16	15	1		3	

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938																	
06		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
07		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
08	DLQ	G-10	112	-0-	112 B	112	111	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
09	DLQ	G-10	91	-0-	91 B	203	91	3			Y	-0-				-0-	
10		359 N	156	-0-	-203 B	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*11		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872																	
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-				-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-				-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092																	
06		4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	4004	3	26	9	Y	24	22	1		12	
07		4060 X	4060	-0-	-0- B	-0-	4031	3	29	9	Y	26	28	1		10	
08	DLQ	G-10	4094	-0-	4094 B	4094	4069	3	25	9	Y	23	21	1		12	
09	DLQ	G-10	3851	-0-	3851 B	7945	3837	3	14	9	Y	13	13	1		12	
10		11858 X	3913	-0-	-7945 B	-0-	3874	3	39	9	Y	35	43	1		4	
*11		3737 X	3737	-0-	-0- B	-0-	3713	3	24	9	Y	22	21	1		5	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023												
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232588		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10048		PERF. 8824 - 9876				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	5550 X	3862	-0-	-1688 B	-0-	3836	3	26	9	Y	24	22	1	12
07	5673 X	3909	-0-	-1764 B	-0-	3881	3	28	9	Y	25	27	1	10
08	DLQ G-10	5543	-0-	5543 B	5543	5509	3	34	9	Y	31	24	1	17
09	DLQ G-10	5039	-0-	5039 B	10582	5021	3	18	9	Y	16	18	1	15
10	15992 X	5410	-0-	-10582 B	-0-	5356	3	54	9	Y	49	59	1	5
*11	4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	4349	3	29	9	Y	26	26	1	5
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233694		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8758 - 9849				
06	3870 X	3763	-0-	-107 B	-0-	3739	3	24	9	Y	22	20	1	11
07	3999 X	3892	-0-	-107 B	-0-	3864	3	28	9	Y	25	26	1	10
08	DLQ G-10	3819	-0-	3819 B	3819	3795	3	24	9	Y	22	20	1	12
09	DLQ G-10	3035	-0-	3035 B	6854	3025	3	10	9	Y	9	12	1	9
10	10144 X	3290	-0-	-6854 B	-0-	3256	3	34	9	Y	31	37	1	3
*11	3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	3161	3	21	9	Y	19	18	1	4
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 238219		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 10039		PERF. 8702 - 9932				
06	2280 N	2239	-0-	-41 B	-0-	2224	3	15	9	Y	14	12	1	7
07	2325 N	2287	-0-	-38 B	-0-	2270	3	17	9	Y	15	16	1	6
08	DLQ G-10	1563	-0-	1563 B	1563	1553	3	10	9	Y	9	10	1	5
09	DLQ G-10	1557	-0-	1557 B	3120	1544	3	13	9	Y	12	6	1	11
10	4852 X	1732	-0-	-3120 B	-0-	1714	3	18	9	Y	16	25	1	2
*11	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2151	3	14	9	Y	13	12	1	3
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243218		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10133		PERF. 8807 - 9897				
06	3780 X	2594	-0-	-1186 B	-0-	2576	3	18	9	Y	16	14	1	8
07	3906 X	2516	-0-	-1390 B	-0-	2498	3	18	9	Y	16	18	1	6
08	3007 X	2546	-0-	-461 B	-0-	2529	3	17	9	Y	15	13	1	8
09	2910 X	2332	-0-	-578 B	-0-	2324	3	8	9	Y	7	8	1	7
10	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	3340	3	32	9	Y	29	33	1	3
*11	3216 X	3216	-0-	-0- B	-0-	3195	3	21	9	Y	19	18	1	4
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 245673		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8924 - 10048				
06	3060 X	2707	-0-	-353 B	-0-	2689	3	18	9	Y	16	14	1	8
07	3162 X	2848	-0-	-314 B	-0-	2828	3	20	9	Y	18	19	1	7
08	3162 X	2792	-0-	-370 B	-0-	2775	3	17	9	Y	15	14	1	8
09	3030 X	2790	-0-	-240 B	-0-	2779	3	11	9	Y	10	9	1	9
10	2852 X	2449	-0-	-403 B	-0-	2425	3	24	9	Y	22	29	1	2
11	2760 X	2274	-0-	-486 B	-0-	2259	3	15	9	Y	14	13	1	3
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251167		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8871 - 9938				
06	1920 N	364	-0-	-1556 B	-0-	362	3	2	9	Y	2	3	1	1
07	1984 N	1206	-0-	-778 B	-0-	1197	3	9	9	Y	8	6	1	3
08	DLQ G-10	2297	-0-	2297 B	2297	2283	3	14	9	Y	13	9	1	7
09	DLQ G-10	1421	-0-	1421 B	3718	1417	3	4	9	Y	4	7	1	4
10	5242 X	1524	-0-	-3718 B	-0-	1509	3	15	9	Y	14	17	1	1
*11	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1464	3	10	9	Y	9	8	1	2
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251562		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8976 - 9938				
06	540 N	363	-0-	-177 B	-0-	361	3	2	9	Y	2	1	1	1
07	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1030	3	8	9	Y	7	5	1	3
08	DLQ G-10	467	-0-	467 B	467	465	3	2	9	Y	2	4	1	1
09	DLQ G-10	432	-0-	432 B	899	431	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	1326 X	427	-0-	-899 B	-0-	423	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
*11	353 X	353	-0-	-0- B	-0-	351	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		7223 X	7223	-0-	-0- B	-0-	7175	3	48	9	Y	22
07		7336 X	7336	-0-	-0- B	-0-	7284	3	52	9	Y	19
08	DLQ	G-10	7205	-0-	7205 B	7205	7161	3	44	9	Y	22
09	DLQ	G-10	6420	-0-	6420 B	13625	6397	3	23	9	Y	20
10		19993 X	6368	-0-	-13625 B	-0-	6305	3	63	9	Y	6
*11		5893 X	5893	-0-	-0- B	-0-	5854	3	39	9	Y	7

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838												
06		4190 X	4190	-0-	-0- B	-0-	4161	3	29	9	Y	13
07		4192 X	4192	-0-	-0- B	-0-	4162	3	30	9	Y	11
08	DLQ	G-10	4109	-0-	4109 B	4109	4085	3	24	9	Y	12
09	DLQ	G-10	3720	-0-	3720 B	7829	3710	3	10	9	Y	8
10		11739 X	3910	-0-	-7829 B	-0-	3869	3	41	9	Y	4
*11		2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	2958	3	20	9	Y	4

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275												
06		5670 X	5518	-0-	-152 B	-0-	5518	3			N	-0-
*07		5952 X	5107	-0-	-845 B	-0-	5107	3			N	-0-
*08		5952 X	5500	-0-	-452 B	-0-	5500	3			N	-0-
09		5760 X	5189	-0-	-571 B	-0-	5189	3			N	-0-
*10		5952 X	4989	-0-	-963 B	-0-	4989	3			N	-0-
11		5520 X	4516	-0-	-1004 B	-0-	4516	3			N	-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025												
06		12480 X	10808	-0-	-1672 B	-0-	10808	3			N	-0-
*07		12896 X	11105	-0-	-1791 B	-0-	11105	3			N	-0-
*08		13102 X	13102	-0-	-0- B	-0-	13102	3			N	-0-
*09		11160 X	11010	-0-	-150 B	-0-	11010	3			N	-0-
*10		11532 X	10098	-0-	-1434 B	-0-	10098	3			N	-0-
11		12690 X	9947	-0-	-2743 B	-0-	9947	3			N	-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600												
06		9480 X	8197	-0-	-1283 B	-0-	8197	3			N	-0-
*07		9889 X	8157	-0-	-1732 B	-0-	8157	3			N	-0-
*08		9889 X	7941	-0-	-1948 B	-0-	7941	3			N	-0-
*09		9570 X	6342	-0-	-3228 B	-0-	6342	3			N	-0-
*10		8463 X	6417	-0-	-2046 B	-0-	6417	3			N	-0-
11		8190 X	7501	-0-	-689 B	-0-	7501	3			N	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
06		13041 X	13041	-0-	-0- B	-0-	13041	3		N	-0-			-0-
*07		13109 X	13109	-0-	-0- B	-0-	13109	3		N	-0-			-0-
*08		12725 X	12725	-0-	-0- B	-0-	12725	3		N	-0-			-0-
09		10933 X	10933	-0-	-0- B	-0-	10933	3		N	-0-			-0-
*10		10600 X	10600	-0-	-0- B	-0-	10600	3		N	-0-			-0-
*11		10849 X	10849	-0-	-0- B	-0-	10849	3		N	-0-			-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139

06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2016 - PLUGGED 09/09/16

YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

06	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	40	1	492	2	N	10		98
							173	3		11	9			
07	744	N	708	-0-	-36 B	-0-	43	1	489	2	N	2		100
							174	3		2	9			
08	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	50	1	556	2	N	8		108
							198	3		9	9			
09	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	47	1	504	2	N	9		117
							190	3		10	9			
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	58	1	499	2	N	8		125
							178	3		9	9			
11	750	N	731	-0-	-19 B	-0-	57	1	492	2	N	10		135
							171	3		11	9			

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

06	2670	N	2347	-0-	-323 B	-0-	214	1	1938	2	Y	-0-		-0-
							195	3						
07	2988	N	2988	-0-	-0- B	-0-	282	1	2454	2	Y	-0-		-0-
							252	3						
08	2728	N	2504	-0-	-224 B	-0-	198	1	2111	2	Y	-0-		-0-
							195	3						
09	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	202	1	1927	2	Y	-0-		-0-
							254	3						
10	2976	N	2545	-0-	-431 B	-0-	203	1	2065	2	Y	-0-		-0-
							277	3						
*11	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	218	1	1998	2	Y	-0-		-0-
							298	3						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP DAVIS UNIT		//CONT.// 06648 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DAVIS UNIT		WELL #: 3X		RRCID -> 138799	COMPL. DATE 05/14/1991	TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9137 - 10124						
06	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	18 1	159 2	Y	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	16 3	168 2	Y	-0-					-0-
08	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	19 1	146 2	Y	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	18 3	172 2	Y	-0-					-0-
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	14 1	162 2	Y	-0-					-0-
*11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	16 3	172 2	Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT		WELL #: 4X		RRCID -> 167891	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9012 - 9950						
06	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	46 1	417 2	Y	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	44 3	409 2	Y	-0-					-0-
08	589 N	372	-0-	-217 B	-0-	45 1	309 2	Y	-0-					-0-
09	510 N	294	-0-	-216 B	-0-	30 1	235 2	Y	-0-					-0-
10	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	33 3	426 2	Y	-0-					-0-
*11	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	26 1	494 2	Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT		WELL #: 5X		RRCID -> 179212	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9227 - 10122						
06	1200 N	967	-0-	-233 B	-0-	86 1	787 2	Y	10					22
07	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	83 3	1205 2	Y	12					34
08	1240 N	1035	-0-	-205 B	-0-	132 3	13 9		9	30	1			13
09	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	83 1	851 2	Y	11					24
10	1240 N	1023	-0-	-217 B	-0-	91 3	10 9		4					28
*11	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	97 1	894 2	Y	12	29	1			11

DAVIS UNIT		WELL #: 6X		RRCID -> 179631	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8848 - 9435						
06	960 N	667	-0-	-293 B	-0-	126 3	524 2	Y	28					63
07	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	55 3	1197 2	Y	32					95
08	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	131 3	35 9		26	84	1			37
09	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	110 1	1134 2	Y	29					66
10	1209 N	1049	-0-	-160 B	-0-	122 3	29 9		13					79
11	1170 N	1086	-0-	-84 B	-0-	128 1	1181 2	Y	33	81	1			31

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	203033	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9878 - 10156			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			16

DAVIS UNIT		WELL #:		7X	RRCID ->	205176	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	8812 - 9980			
06	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	52 1	476 2	Y	5					72
							48 3	6 9							
07	620 N	495	-0-	-125	B	-0-	46 1	395 2	Y	13					85
							40 3	14 9							
08	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	47 1	501 2	Y	-0-					85
							46 3								
09	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	49 1	467 2	Y	7					92
							62 3	8 9							
10	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	43 1	439 2	Y	-0-					92
							59 3								
11	570 N	561	-0-	-9	B	-0-	48 1	440 2	Y	6					98
							66 3	7 9							

LAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	209651	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9866 - 10113			
06	840 N	638	-0-	-202	B	-0-	21 1	493 2	N	-0-					87
							124 3								
07	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	33 1	865 2	N	3					90
							98 3	3 9							
08	837 N	722	-0-	-115	B	-0-	23 1	622 2	N	5					95
							71 3	6 9							
09	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	28 1	744 2	N	7					102
							85 3	8 9							
10	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	33 1	892 2	N	3					105
							84 3	3 9							
*11	748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	24 1	661 2	N	-0-					105
							63 3								

DAVIS UNIT		WELL #:		10X	RRCID ->	216282	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	9002 - 12058			
06	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	66 1	602 2	Y	6					13
							63 3	7 9							
07	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	41 1	366 2	Y	7					20
							40 3	8 9							
08	558 N	529	-0-	-29	B	-0-	42 1	434 2	Y	5	17	1			8
							47 3	6 9							
09	540 N	538	-0-	-2	B	-0-	46 1	425 2	Y	6					14
							60 3	7 9							
10	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	40 1	376 2	Y	2					16
							58 3	2 9							
11	510 N	489	-0-	-21	B	-0-	46 1	377 2	Y	7	17	1			6
							58 3	8 9							

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	219494	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9892 - 10126			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
HARRISON, B. S.		WELL #: 5		RRCID -> 219566		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			38	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			38	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			38	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			38	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			38	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			38	

HARRISON, B. S.		WELL #: 3		RRCID -> 220489		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65	

HARRISON, B. S.		WELL #: 4		RRCID -> 222009		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32	

HARRISON, B. S.		WELL #: 6		RRCID -> 222282		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122								
06	1050	N	760	-0-	-290	B	-0-	35	1	597	2	N	-0-		35	
								128	3							
07	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	45	1	768	2	N	5		40	
								165	3		6	9				
08	961	N	926	-0-	-35	B	-0-	38	1	730	2	N	-0-		40	
								158	3							
09	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	82	1	703	2	N	3		43	
								151	3		3	9				
10	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	49	1	805	2	N	7		50	
								173	3		8	9				
*11	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	71	1	688	2	N	3		53	
								149	3		3	9				

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205								
06	1800	N	1603	-0-	-197	B	-0-	52	1	1234	2	N	6	29	1	64
								310	3		7	9				
07	1736	N	1538	-0-	-198	B	-0-	50	1	1325	2	N	11			75
								151	3		12	9				
08	1643	N	1480	-0-	-163	B	-0-	48	1	1275	2	N	10			85
								146	3		11	9				
09	1590	N	1420	-0-	-170	B	-0-	46	1	1226	2	N	7			92
								140	3		8	9				
10	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1520	2	N	10			102
								143	3		11	9				
11	1440	N	1408	-0-	-32	B	-0-	46	1	1237	2	N	8			110
								116	3		9	9				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
DAVIS UNIT			WELL #: 13X		RRCID -> 222555			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1799 N	1799	-0-	-0-	B	-0-	161 1	1475 2	N	6	55 1		64
								156 3	7 9					
07		1836 N	1836	-0-	-0-	B	-0-	165 1	1497 2	N	8			72
								165 3	9 9					
08		1767 N	1656	-0-	-111	B	-0-	132 1	1364 2	N	13			85
								146 3	14 9					
09		1747 N	1747	-0-	-0-	B	-0-	151 1	1391 2	N	8			93
								196 3	9 9					
10		1767 N	1597	-0-	-170	B	-0-	136 1	1259 2	N	9			102
								192 3	10 9					
11		1590 N	1298	-0-	-292	B	-0-	121 1	1011 2	N	7	39 1		70
								158 3	8 9					

LAYTON			WELL #: 2		RRCID -> 222558			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110			

06		1170 N	1165	-0-	-5	B	-0-	54 1	881 2	N	7			97
								222 3	8 9					
07		1305 N	1305	-0-	-0-	B	-0-	62 1	1113 2	N	3			100
								127 3	3 9					
08		1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	56 1	1009 2	N	2	85 1		17
								117 3	2 9					
09		1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	58 1	1069 2	N	-0-			17
								123 3						
10		1402 N	1402	-0-	-0-	B	-0-	61 1	1222 2	N	3			20
								116 3	3 9					
11		1140 N	1005	-0-	-135	B	-0-	46 1	875 2	N	3			23
								81 3	3 9					

HARRIS, SUSAN B. NO. 2			WELL #: 7		RRCID -> 225317			COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310			

06		600 N	547	-0-	-53	B	-0-	18 1	423 2	N	-0-			24
								106 3						
07		743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	24 1	645 2	N	-0-			24
								74 3						
08		684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	22 1	594 2	N	-0-			24
								68 3						
09		627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	20 1	544 2	N	-0-			24
								63 3						
10		713 N	691	-0-	-22	B	-0-	23 1	611 2	N	-0-			24
								57 3						
*11		684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	22 1	605 2	N	-0-			24
								57 3						

LAYTON			WELL #: 4		RRCID -> 225716			COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101			

06		390 N	273	-0-	-117	B	-0-	13 1	208 2	N	-0-			62
								52 3						
07		288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	13 1	246 2	N	-0-			62
								29 3						
08		279 N	182	-0-	-97	B	-0-	9 1	156 2	N	-0-			62
								17 3						
09		270 N	248	-0-	-22	B	-0-	12 1	212 2	N	-0-			62
								24 3						
10		279 N	144	-0-	-135	B	-0-	7 1	126 2	N	-0-			62
								11 3						
11		180 N	106	-0-	-74	B	-0-	4 1	92 2	N	-0-			62
								10 3						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

06	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	196	1	1797	2	N	7					50
							190	3		8							
07	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	209	1	1890	2	N	13					63
							207	3		14							
08	2604	N	2284	-0-	-320 B	-0-	184	1	1892	2	N	5					68
							202	3		6							
09	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	190	1	1759	2	N	9					77
							249	3		10							
10	2325	N	2082	-0-	-243 B	-0-	177	1	1645	2	N	8					85
							251	3		9							
11	2220	N	1988	-0-	-232 B	-0-	184	1	1536	2	N	25					110
							240	3		28							

DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222

06	2854	N	2854	-0-	-0- B	-0-	257	1	2342	2	N	8	51	1			65
							246	3		9							
07	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	239	1	2166	2	N	10					75
							238	3		11							
08	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	218	1	2250	2	N	7					82
							241	3		8							
09	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	210	1	1936	2	N	21					103
							273	3		23							
10	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	220	1	2041	2	N	22					125
							311	3		24							
11	1950	N	1905	-0-	-45 B	-0-	178	1	1484	2	N	10					135
							232	3		11							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
DAVIS UNIT			WELL #: 9X		RRCID -> 227589			COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	192 1	1750 2	24 9	N	22	126 1		26
							183 3		24 9					
07		2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	197 1	1780 2	30 9	N	27			53
							195 3		30 9					
08		2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	191 1	1970 2	32 9	N	29			82
							211 3		32 9					
09		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	192 1	1774 2	23 9	N	21			103
							250 3		23 9					
10		2170 N	1884	-0-	-286 B	-0-	160 1	1480 2	19 9	N	17			120
							225 3		19 9					
11		2100 N	1493	-0-	-607 B	-0-	139 1	1161 2	11 9	N	10			130
							182 3		11 9					

DAVIS UNIT			WELL #: 14X		RRCID -> 227679			COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257			
06		3402 X	3402	-0-	-0- B	-0-	305 1	2785 2	19 9	N	17			55
							293 3		19 9					
07		3007 X	2860	-0-	-147 B	-0-	258 1	2336 2	9 9	N	8			63
							257 3		9 9					
08		3007 X	2433	-0-	-574 B	-0-	195 1	2010 2	13 9	N	12			75
							215 3		13 9					
09		2910 X	2688	-0-	-222 B	-0-	233 1	2143 2	11 9	N	10			85
							301 3		11 9					
10		3007 X	2131	-0-	-876 B	-0-	181 1	1682 2	11 9	N	10			95
							257 3		11 9					
11		2910 X	2660	-0-	-250 B	-0-	250 1	2078 2	8 9	N	7			102
							324 3		8 9					

HARRIS, SUSAN B. NO. 2			WELL #: 4		RRCID -> 228292			COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132			
06		1440 N	1400	-0-	-40 B	-0-	45 1	1074 2	11 9	N	10	156 1		17
							270 3		11 9					
07		1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	50 1	1342 2	3 9	N	3			20
							154 3		3 9					
08		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	61 1	1633 2	11 9	N	10			30
							187 3		11 9					
09		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	48 1	1283 2	9 9	N	8			38
							147 3		9 9					
10		1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	63 1	1723 2	11 9	N	10			48
							163 3		11 9					
11		1800 N	1203	-0-	-597 B	-0-	39 1	1058 2	6 9	N	5			53
							100 3		6 9					

HARRISON, B. S.			WELL #: 9		RRCID -> 228399			COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106			
06		600 N	344	-0-	-256 B	-0-	16 1	270 2	2 9	N	-0-			80
							58 3		2 9					
07		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	22 1	385 2	2 9	N	2			82
							83 3		2 9					
08		434 N	376	-0-	-58 B	-0-	16 1	296 2	1 9	N	1			83
							63 3		1 9					
09		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	32 1	276 2	2 9	N	2			85
							59 3		2 9					
10		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	31 1	502 2	2 9	N	2			87
							108 3		2 9					
*11		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	55 1	529 2	1 9	N	1			88
							114 3		1 9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
LAYTON		WELL #: 7		RRCID -> 228574		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 8X		RRCID -> 229025		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100								
06	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	148 1	1349 2	Y	14							33
						142 3	15 9									
07	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	152 1	1369 2	Y	18							51
						150 3	20 9									
08	1767 N	1481	-0-	-286 B	-0-	118 1	1218 2	Y	14	45 1						20
						130 3	15 9									
09	1650 N	1324	-0-	-326 B	-0-	113 1	1046 2	Y	15							35
						148 3	17 9									
10	1705 N	1266	-0-	-439 B	-0-	107 1	998 2	Y	7							42
						153 3	8 9									
*11	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	161 1	1341 2	Y	18	43 1						17
						209 3	20 9									

HARRISON, B. S.		WELL #: 7		RRCID -> 229117		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							33

PELHAM		WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 10018 - 10292								
06	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	175 1	1849 2	Y	-0-							-0-
						161 3										
07	1178 N	850	-0-	-328 B	-0-	125 1	660 2	Y	-0-							-0-
						65 3										
08	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-			Y	-0-							-0-
09	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	171 1	2197 2	Y	-0-							-0-
						258 3										
10	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	124 1	1282 2	Y	-0-							-0-
						153 3										
*11	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	103 1	849 2	Y	-0-							-0-
						113 3										

SLONE		WELL #: 1		RRCID -> 234380		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124								
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-							37
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2 1	56 2	N	-0-							37
						7 3										
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	3 1	71 2	N	-0-							37
						8 3										
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	2 1	50 2	N	-0-							37
						6 3										
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	1 1	33 2	N	-0-							37
						3 3										
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-							37

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	1 1	35 2	N	-0-			27
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	9 3						27
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	7 2	1 3	N	-0-			27
						1 1	18 2	N	-0-			27
						2 3						
09	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	8 2	1 3	N	-0-			27
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	1 1	34 2	N	11			38
						4 3	12 9					
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	13 2	2 3	N	9			47
						10 9						

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

06	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	21 1	505 2	N	4			22
						127 3	4 9					
07	558 N	451	-0-	-107 B	-0-	13 1	353 2	N	40			62
						41 3	44 9					
08	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	12 1	317 2	N	-0-			62
						36 3						
09	660 N	266	-0-	-394 B	-0-	9 1	231 2	N	-0-			62
						26 3						
10	465 N	402	-0-	-63 B	-0-	13 1	355 2	N	-0-			62
						34 3						
*11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	21 1	572 2	N	-0-			62
						54 3						

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

06	840 N	829	-0-	-11 B	-0-	37 1	649 2	N	3			28
						140 3	3 9					
07	1147 N	526	-0-	-621 B	-0-	24 1	411 2	N	2			30
						89 3	2 9					
08	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	37 1	706 2	N	3			33
						152 3	3 9					
09	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	72 1	629 2	N	2			35
						136 3	2 9					
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	28 1	475 2	N	2			37
						103 3	2 9					
11	870 N	740	-0-	-130 B	-0-	59 1	561 2	N	-0-			37
						120 3						

 COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
 WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

 CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

06	690 N	661	-0-	-29 B	-0-	661 3		N	-0-			58
07	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	667 3		N	-0-			58
08	682 N	625	-0-	-57 B	-0-	625 3		N	-0-			58
09	660 N	621	-0-	-39 B	-0-	621 3		N	-0-			58
10	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	628 3	50 9	N	45			103
11	600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595 3		N	-0-			103

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CRD OPERATING, LLC				186953										
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 217114		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8938 - 9936		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1576 N	1576	-0-	-0- B	227	1	1309	2	Y	36	71	1	61
07		1314 N	1314	-0-	-0- B	40	9	1097	2	Y	14			75
08		754 N	754	-0-	-0- B	15	9	604	2	Y	-0-			75
09		860 N	860	-0-	-0- B	170	1	677	2	Y	12			87
*10		938 N	938	-0-	-0- B	13	9	938	2	Y	-0-	16	1	71
*11		946 N	946	-0-	-0- B	946	2			Y	-0-			71

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 217567		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9777 - 10014		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		4		RRCID -> 219015		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8828 - 9986		
06		284 N	284	-0-	-0- B	42	1	242	2	Y	-0-			-0-
07		266 N	266	-0-	-0- B	42	1	224	2	Y	-0-			-0-
08		281 N	281	-0-	-0- B	55	1	226	2	Y	-0-			-0-
09		236 N	236	-0-	-0- B	48	1	188	2	Y	-0-			-0-
*10		183 N	183	-0-	-0- B	176	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
*11		177 N	177	-0-	-0- B	177	2			Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		5		RRCID -> 219734		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9042 - 10017		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		6		RRCID -> 221039		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8818 - 10090		
06		300 N	227	-0-	-73 B	35	1	192	2	Y	-0-			-0-
07		248 N	241	-0-	-7 B	39	1	202	2	Y	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0- B	50	1	200	2	Y	-0-			-0-
09		240 N	203	-0-	-37 B	42	1	161	2	Y	-0-			-0-
10		248 N	185	-0-	-63 B	175	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
11		240 N	194	-0-	-46 B	194	2			Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		9		RRCID -> 221937		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8833 - 9982		
06		295 N	295	-0-	-0- B	45	1	250	2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	324	-0-	-792 B	51	1	273	2	Y	-0-			-0-
08		367 N	367	-0-	-0- B	73	1	294	2	Y	-0-			-0-
09		759 N	759	-0-	-0- B	152	1	607	2	Y	-0-			-0-
*10		547 N	547	-0-	-0- B	527	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
11		330 N	269	-0-	-61 B	269	2			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953										
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID -> 222699			COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		660 N	652	-0-	-8 B	-0-	95 1	536 2	Y		19	34 1		36
07		558 N	507	-0-	-51 B	-0-	21 9	424 2	Y		3			39
08		651 N	413	-0-	-238 B	-0-	80 1	330 2	Y		-0-			39
09		660 N	301	-0-	-359 B	-0-	3 9	227 2	Y		14			53
10		496 N	197	-0-	-299 B	-0-	83 1		Y		-0-	53 1		-0-
11		390 N	284	-0-	-106 B	-0-	59 1		Y		-0-			-0-
							15 9							
							197 2							
							284 2							

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 223740			COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126			
06		2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055 2		Y		-0-	10 1		5
07		1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 2		Y		-0-			5
08		2108 N	1821	-0-	-287 B	-0-	1821 2		Y		-0-			5
09		2070 N	1539	-0-	-531 B	-0-	1539 2		Y		-0-	4 1		1
10		1860 N	1449	-0-	-411 B	-0-	1449 2		Y		-0-			1
11		1770 N	1471	-0-	-299 B	-0-	1471 2		Y		-0-			1

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 225277			COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097			
06		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1532 2	45 9	Y		41	62 1		29
07		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1557 2	18 9	Y		16			45
08		1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1586 2	29 9	Y		26			71
09		1590 N	1355	-0-	-235 B	-0-	1348 2	7 9	Y		6	58 1		19
10		1581 N	1313	-0-	-268 B	-0-	1313 2		Y		-0-			19
11		1560 N	1329	-0-	-231 B	-0-	1329 2		Y		-0-			19

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 225279			COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172			
06		1266 X	1266	-0-	-0- B	-0-	1227 2	39 9	Y		35	39 1		19
07		888 X	888	-0-	-0- B	-0-	871 2	17 9	Y		15			34
08		1327 X	1327	-0-	-0- B	-0-	1312 2	15 9	Y		14			48
09		1260 X	646	-0-	-614 B	-0-	646 2		Y		-0-	37 1		11
10		1302 X	1292	-0-	-10 B	-0-	1292 2		Y		-0-			11
11		1290 X	1257	-0-	-33 B	-0-	1257 2		Y		-0-			11

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID -> 226272			COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761			
06		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	151 1	878 2	Y		-0-			-0-
07		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	169 1	931 2	Y		-0-			-0-
08		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	165 1	680 2	Y		-0-			-0-
09		1020 N	681	-0-	-339 B	-0-	136 1	545 2	Y		-0-			-0-
10		1054 N	463	-0-	-591 B	-0-	463 2		Y		-0-			-0-
11		810 N	299	-0-	-511 B	-0-	299 2		Y		-0-			-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 226420			COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	2 1		1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	1 1		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953																
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		270 N	195	-0-	-75 B	-0-	186	2	9	9	Y	8	29	1		13
07		372 N	309	-0-	-63 B	-0-	296	2	13	9	Y	12				25
08		248 N	103	-0-	-145 B	-0-	101	2	2	9	Y	2				27
09		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	264	2	3	9	Y	3	22	1		8
10		310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238	2			Y	-0-				8
*11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			Y	-0-				8

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881																
06		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	225	1	1175	2	Y	41	19	1		35
							45	9								
07		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	206	1	1027	2	Y	16				51
							18	9								
08		1860 N	367	-0-	-1493 B	-0-	87	1	280	2	Y	-0-				51
09		1440 N	335	-0-	-1105 B	-0-	70	1	212	2	Y	48				99
							53	9								
10		1240 N	349	-0-	-891 B	-0-	349	2			Y	-0-	50	1		49
*11		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			Y	-0-				49

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940																
06		720 N	514	-0-	-206 B	-0-	80	1	433	2	Y	1	2	1		1
							1	9								
07		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	124	1	651	2	Y	2				3
							2	9								
08		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	141	1	560	2	Y	-0-				3
09		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	125	1	479	2	Y	16				19
							18	9								
10		775 N	510	-0-	-265 B	-0-	510	2			Y	-0-	18	1		1
11		690 N	458	-0-	-232 B	-0-	458	2			Y	-0-				1

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010																
06		750 X	378	-0-	-372 B	-0-	69	1	307	2	Y	2	50	1		29
							2	9								
07		775 X	678	-0-	-97 B	-0-	122	1	555	2	Y	1				30
							1	9								
08		682 X	509	-0-	-173 B	-0-	114	1	395	2	Y	-0-				30
09		660 X	584	-0-	-76 B	-0-	135	1	449	2	Y	-0-				30
10		682 X	498	-0-	-184 B	-0-	498	2			Y	-0-	20	1		10
11		660 X	410	-0-	-250 B	-0-	410	2			Y	-0-				10

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970																
06		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	113	1	607	2	Y	3	5	1		3
							3	9								
07		620 N	507	-0-	-113 B	-0-	86	1	420	2	Y	1				4
							1	9								
08		899 X	870	-0-	-29 B	-0-	179	1	691	2	Y	-0-				4
09		870 X	597	-0-	-273 B	-0-	125	1	472	2	Y	-0-				4
10		744 X	612	-0-	-132 B	-0-	612	2			Y	-0-	4	1		-0-
11		840 X	453	-0-	-387 B	-0-	453	2			Y	-0-				-0-

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953														
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		900 N	302	-0-	-598 B	-0-	270 2	32 9	Y	29		45 1		25
07		930 N	685	-0-	-245 B	-0-	646 2	39 9	Y	35				60
08		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	748 2	19 9	Y	17				77
09		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1311 2	22 9	Y	20		71 1		26
*10		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 2		Y	-0-				26
*11		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2		Y	-0-				26

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432														
06		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	31 1	1442 2	Y	137		207 1		30
							151 9							
07		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	30 1	1582 2	Y	142		108 1		64
							156 9							
08		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	25 1	1408 2	Y	107		109 1		62
							118 9							
09		1620 N	1569	-0-	-51 B	-0-	24 1	1416 2	Y	117		107 1		72
							129 9							
*10		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 2		Y	-0-		21 1		51
11		1500 N	1208	-0-	-292 B	-0-	1208 2		Y	-0-		22 1		29

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515														
06		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	26 1	2127 2	Y	-0-				-0-
07		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	25 1	2352 2	Y	-0-				-0-
08		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	22 1	1856 2	Y	-0-				-0-
09		2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	17 1	2885 2	Y	-0-				-0-
*10		2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2471 2	46 9	Y	42		42 1		-0-
*11		2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	2713 2	46 9	Y	42		42 1		-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976														
06		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	47 1	274 2	Y	-0-		1 1		1
07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	48 1	265 2	Y	-0-				1
08		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	70 1	286 2	Y	-0-				1
09		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	70 1	277 2	Y	-0-				1
*10		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		Y	-0-		1 1		-0-
*11		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		Y	-0-				-0-

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192														
06		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-				101
07		1085 N	883	-0-	-202 B	-0-	883 2		N	-0-				101
08		1116 N	975	-0-	-141 B	-0-	954 2	21 9	N	19				120
09		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	840 2	11 9	N	10				130
10		868 N	626	-0-	-242 B	-0-	626 2		N	-0-				130
*11		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2		N	-0-				130

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174														
06		2032 X	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 2		N	-0-				138
07		2241 X	2241	-0-	-0- B	-0-	2235 2	6 9	N	5				143
08		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1553 2	10 9	N	9				152
09		2040 N	1450	-0-	-590 B	-0-	1410 2	40 9	N	36		178 1		10
10		2232 N	1480	-0-	-752 B	-0-	1480 2		N	-0-				10
11		1500 N	1164	-0-	-336 B	-0-	1164 2		N	-0-				10

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CRD OPERATING, LLC			//CONT.//	186953										
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1			WELL #:	2	RRCID ->	243292	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	10313 - 10548		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	13 1	523 2	Y		-0-			-0-
07		527 N	523	-0-	-4 B	-0-	11 1	512 2	Y		-0-			-0-
08		558 N	515	-0-	-43 B	-0-	10 1	505 2	Y		-0-			-0-
09		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	8 1	539 2	Y		-0-			-0-
10		527 N	473	-0-	-54 B	-0-	463 2	10 9	Y		9			-0-
*11		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	529 2	9 9	Y		8	9 1	8 1	-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID ->	243342	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10258 - 10502		
06		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	12 1	1904 2	Y		-0-			-0-
07		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	27 1	1727 2	Y		-0-			-0-
08		2108 N	1866	-0-	-242 B	-0-	34 1	1832 2	Y		-0-			-0-
09		1920 N	1890	-0-	-30 B	-0-	33 1	1857 2	Y		-0-			-0-
*10		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2232 2	36 9	Y		33	33 1		-0-
*11		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1923 2	36 9	Y		33	33 1		-0-

SOUTH BLUE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	244565	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	10112 - 10311		
06		4110 X	3597	-0-	-513 B	-0-	22 1	3484 2	Y		83	135 1		18
							91 9							
07		4247 X	3612	-0-	-635 B	-0-	20 1	3501 2	Y		83	64 1		37
							91 9							
08		3888 X	3888	-0-	-0- B	-0-	21 1	3781 2	Y		78	70 1		45
							86 9							
09		3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	22 1	3072 2	Y		90	80 1		55
							99 9							
*10		3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	3304 2	7 9	Y		6	61 1		-0-
*11		3451 X	3451	-0-	-0- B	-0-	3381 2	70 9	Y		64	64 1		-0-

NORTH BLUE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	245577	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10652 - 10418		
06		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	13 1	1369 2	Y		-0-			-0-
07		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	13 1	1401 2	Y		-0-			-0-
08		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	13 1	1373 2	Y		-0-			-0-
09		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	13 1	1185 2	Y		-0-			-0-
*10		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1236 2	18 9	Y		16	16 1		-0-
*11		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1192 2	18 9	Y		16	16 1		-0-

HEMBY, T.G. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	245818	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10338 - 10106		
06		4710 X	2426	-0-	-2284 B	-0-	2424 2	2 9	N		2			68
07		4867 X	2295	-0-	-2572 B	-0-	2287 2	8 9	N		7			75
08		3813 X	2561	-0-	-1252 B	-0-	2559 2	2 9	N		2			77
09		2970 X	2580	-0-	-390 B	-0-	2538 2	42 9	N		38			115
10		2852 X	395	-0-	-2457 B	-0-	395 2		N		-0-			115
11		2490 X	1762	-0-	-728 B	-0-	1762 2		N		-0-			115

BRIGGS, H. W. UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	268383	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	8794 - 10120		
06		3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	3682 2	121 9	N		110	188 1		80
07		3844 X	3825	-0-	-19 B	-0-	3823 2	2 9	N		2			82
08		3855 X	3855	-0-	-0- B	-0-	3838 2	17 9	N		15			97
09		3810 X	3732	-0-	-78 B	-0-	3690 2	42 9	N		38			135
10		3937 X	3798	-0-	-139 B	-0-	3798 2		N		-0-			135
11		3810 X	3647	-0-	-163 B	-0-	3647 2		N		-0-			135

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CRD OPERATING, LLC			//CONT.//		186953							
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4H	RRCID ->	279337	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10750 - 15912
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	22590 X	20670	-0-	-1920 B	-0-	20652 2	18 9	Y			16	59
07	23343 X	20471	-0-	-2872 B	-0-	20440 2	31 9	Y			28	87
08	22134 X	19312	-0-	-2822 B	-0-	19312 2		Y			-0-	87
09	21090 X	18045	-0-	-3045 B	-0-	18045 2		Y			-0-	87
10	21359 X	16950	-0-	-4409 B	-0-	16950 2		Y			-0-	87
11	20670 X	18058	-0-	-2612 B	-0-	18058 2		Y			-0-	87

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5H	RRCID ->	279338	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	10254	PERF.10998 - 16550
06	25290 X	21627	-0-	-3663 B	-0-	21590 2	37 9	Y			34	77
07	25699 X	22092	-0-	-3607 B	-0-	22058 2	34 9	Y			31	108
08	24242 X	21625	-0-	-2617 B	-0-	21622 2	3 9	Y			3	111
09	23130 X	20137	-0-	-2993 B	-0-	20137 2		Y			-0-	111
10	23529 X	20811	-0-	-2718 B	-0-	20811 2		Y			-0-	111
11	21630 X	20021	-0-	-1609 B	-0-	20021 2		Y			-0-	111

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.					199614							
HEMBY, T.G. GU 1			WELL #:		2	RRCID ->	210988	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9232 - 10406
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y			-0-	6
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y			-0-	6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y			-0-	6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y			-0-	6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y			-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y			-0-	3

FORTUNE RESOURCES LLC					278755							
CRAWFORD, B. W.			WELL #:		1	RRCID ->	224653	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF. 9995 - 10162
06	2370 X	1417	-0-	-953 B	-0-	1409 2	8 9	N			7	115
07	1674 X	1371	-0-	-303 B	-0-	1371 2		N			-0-	115
08	1612 X	1269	-0-	-343 B	-0-	1269 2		N			-0-	115
09	1440 X	1334	-0-	-106 B	-0-	1334 2		N			-0-	115
10	1553 N	1553	-0-	-0 B	-0-	1553 2		N			-0-	115
*11	1600 N	1600	-0-	-0 B	-0-	1600 2		N			-0-	115

GARRISON OPERATING, L.L.C.					295851							
WOOLWORTH GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	078684	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9127 - 9924
06	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N			-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N			-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N			-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N			-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N			-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N			-0-	-0-

HARLETON OIL & GAS INC.					357165							
HARRIS			WELL #:		1	RRCID ->	197998	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	10211	PERF. 9904 - 10100
06	2739 X	2739	-0-	-0 B	-0-	2739 3		N			-0-	-0-
07	2835 X	2835	-0-	-0 B	-0-	2835 3		N			-0-	-0-
08	2821 N	2815	-0-	-6 B	-0-	2815 3		N			-0-	-0-
09	2730 N	2573	-0-	-157 B	-0-	2573 3		N			-0-	-0-
10	2821 N	2505	-0-	-316 B	-0-	2505 3		N			-0-	-0-
11	2730 N	2618	-0-	-112 B	-0-	2618 3		N			-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

06	120 N	97	-0-	-23	B	-0-	97	2			N	-0-					64
07	155 N	75	-0-	-80	B	-0-	75	2			N	-0-					64
08	124 N	95	-0-	-29	B	-0-	95	2			N	-0-					64
09	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					64
10	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					64
11	90 N	62	-0-	-28	B	-0-	62	2			N	-0-					64

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

06	6850 X	6850	-0-	-0-	B	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	8936 X	8936	-0-	-0-	B	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
08	11718 X	7762	-0-	-3956	B	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
09	10980 X	6028	-0-	-4952	B	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
10	8928 X	6592	-0-	-2336	B	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	8640 X	5967	-0-	-2673	B	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

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

06	3300 X	1149	-0-	-2151	B	-0-	1146	2	3	9	Y	3	12	1			1
07	3410 X	1432	-0-	-1978	B	-0-	1424	2	8	9	Y	7					8
08	3069 X	1508	-0-	-1561	B	-0-	1457	2	51	9	Y	46					54
09	2190 X	1260	-0-	-930	B	-0-	1260	2			Y	-0-					54
10	1426 X	910	-0-	-516	B	-0-	910	2			Y	-0-	14	1			40
11	1470 X	939	-0-	-531	B	-0-	939	2			Y	-0-					40

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

06	3000 X	863	-0-	-2137	B	-0-	861	2	2	9	Y	2	9	1			1
07	3100 X	2338	-0-	-762	B	-0-	2325	2	13	9	Y	12					13
08	2160 N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2090	2	70	9	Y	64					77
09	1870 N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1868	2	2	9	Y	2					79
10	2325 N	1932	-0-	-393	B	-0-	1932	2			Y	-0-	29	1			50
*11	2138 N	2138	-0-	-0-	B	-0-	2138	2			Y	-0-					50

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
LONG TRUSTS, THE			//CONT.//		507585												
LUTHERAN CHURCH GU			WELL #:		2	RRCID ->	222049	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10319	PERF. 9101 - 10381					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		6300 X	4701	-0-	-1599 B	-0-	4682	2	19	9	Y	17					6
07		6703 X	6703	-0-	-0- B	-0-	6668	2	35	9	Y	32		50	1		38
08	DLQ	G-10	6675	-0-	6675 B	6675	6456	2	219	9	Y	199					237
09	DLQ	G-10	5411	-0-	5411 B	12086	5411	2			Y	-0-					237
10	DLQ	G-10	5196	-0-	5196 B	17282	5196	2			Y	-0-		77	1		160
*11		22755 X	5473	-0-	-17282 B	-0-	5473	2			Y	-0-					160

LUTHERAN CHURCH GU			WELL #:		3	RRCID ->	238355	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 9112 - 10192					
06		3750 X	1026	-0-	-2724 B	-0-	1024	2	2	9	Y	2		11	1		1
07		3906 X	569	-0-	-3337 B	-0-	567	2	2	9	Y	2					3
08	DLQ	G-10	731	-0-	731 B	731	706	2	25	9	Y	23					26
09	DLQ	G-10	536	-0-	536 B	1267	536	2			Y	-0-					26
10	DLQ	G-10	569	-0-	569 B	1836	569	2			Y	-0-		9	1		17
*11		2328 X	492	-0-	-1836 B	-0-	492	2			Y	-0-					17

LUTHERAN CHURCH			WELL #:		4	RRCID ->	257449	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9230 - 10169					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOLDRICK OIL COMPANY DANIELS GAS UNIT			WELL #:		549800	RRCID ->	085277	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	10011	PERF. 8704 - 9835					
06		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					247
07		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					247
08		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					247
09		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					247
10		1023 N	985	-0-	-38 B	-0-	985	2			N	-0-					247
11		990 N	935	-0-	-55 B	-0-	935	2			N	-0-					247

PALMER PETROLEUM INC. SHIVERS			WELL #:		636222	RRCID ->	170098	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8758 - 10000					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS			WELL #:		2	RRCID ->	174271	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8766 - 9985					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
 SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	2307	-0-	-303 B	-0-	5	1	2296	2	N	5	5	8	-0-
07	2675 X	2675	-0-	-0- B	-0-	6	9	2669	2	N	-0-			-0-
08	2604 X	2373	-0-	-231 B	-0-	6	1	2365	2	N	2	2	8	-0-
09	2520 X	2451	-0-	-69 B	-0-	2	9	2345	2	N	91	1	8	90
10	2666 X	2243	-0-	-423 B	-0-	100	9	2139	2	N	89	179	1	-0-
11	2580 X	1813	-0-	-767 B	-0-	98	9	1807	2	N	-0-			-0-

 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

06	1950 N	1792	-0-	-158 B	-0-	110	1	1676	3	N	5			115
07	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	190	1	2461	3	N	2			117
08	2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	200	1	2442	3	N	-0-			117
09	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	211	1	2191	3	N	33			150
10	2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	192	1	2239	3	N	17	163	1	4
*11	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	170	1	2237	3	N	3			7

 GENEVOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

06	1110 N	369	-0-	-741 B	-0-	11	1	351	3	Y	6			23
07	1116 N	853	-0-	-263 B	-0-	25	1	826	3	Y	2			25
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	10	1	333	3	Y	9	22	1	12
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	10	9	356	3	Y	6			18
10	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	33	1	1070	3	Y	15	19	1	14
*11	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	17	9	1216	3	Y	6			20

 GENEVOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	344	-0-	344 B	344	10	1	334	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	344					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	344					Y	-0-			-0-
*11	344 X	-0-	-0-	-344 B	-0-					Y	-0-			-0-

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

06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			1
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-			1
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-			1
09	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	3			Y	-0-			1
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			Y	-0-			1
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	763	-0-	-167 B	-0-	47	1	714	3	N	2			79
						2	9							
07	961 N	916	-0-	-45 B	-0-	65	1	845	3	N	5			84
						6	9							
08	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	66	1	801	3	N	15			99
						17	9							
09	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	75	1	781	3	N	11			110
						12	9							
10	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	68	1	797	3	N	14			124
						15	9							
11	870 N	743	-0-	-127 B	-0-	52	1	684	3	N	6			130
						7	9							

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

06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90

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

06	1710 N	1554	-0-	-156 B	-0-	96	1	1458	3	N	-0-			12
07	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	120	1	1568	3	N	1			13
						1	9							
08	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	106	1	1293	3	N	4			17
						4	9							
09	1560 N	1382	-0-	-178 B	-0-	121	1	1260	3	N	1			18
						1	9							
*10	1674 N	1104	-0-	-570 B	-0-	87	1	1015	3	N	2			20
						2	9							
*11	1350 N	1337	-0-	-13 B	-0-	94	1	1236	3	N	6			26
						7	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			//CONT.//	650201									
GENECOV			WELL #:	8	RRCID ->	229291	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9186 - 10114	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

06	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	37 1	1194 3	Y	11		28		
07	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	12 9	41 1	Y	2		30		
08	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	2 9	37 1	Y	18	41 1	7		
09	1140 N	1041	-0-	-99 B	-0-	20 9	31 1	Y	12		19		
10	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	13 9	39 1	Y	29	37 1	11		
*11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	32 9	46 1	Y	10		21		
						11 9							

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

06	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	38 1	1234 3	Y	7		26		
07	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	8 9	45 1	Y	2		28		
08	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2 9	66 1	Y	18	41 1	5		
09	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	20 9	39 1	Y	13		18		
10	1240 N	1098	-0-	-142 B	-0-	14 9	32 1	Y	35	44 1	9		
11	1200 N	950	-0-	-250 B	-0-	39 9	28 1	Y	11		20		
						12 9							

GENECOV			WELL #:	10	RRCID ->	246159	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9924 - 10138	

06	690 N	627	-0-	-63 B	-0-	19 1	602 3	Y	5		13		
07	713 N	585	-0-	-128 B	-0-	6 9	17 1	Y	2		15		
08	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	2 9	34 1	Y	10	23 1	2		
09	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	11 9	26 1	Y	7		9		
10	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	8 9	27 1	Y	19	24 1	4		
11	630 N	592	-0-	-38 B	-0-	21 9	18 1	Y	6		10		
						7 9							

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.			674342	RRCID ->			076491	COMPL. DATE	03/29/1978	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9106 - 10008
MCKAY GAS UNIT			WELL #:	1									

06	390 N	292	-0-	-98 B	-0-	290 2	2 9	N	2		184		
07	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	348 2	2 9	N	2		186		
08	372 N	317	-0-	-55 B	-0-	314 2	3 9	N	3		189		
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	363 2	2 9	N	2		191		
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	373 2	3 9	N	3		194		
*11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	385 2	6 9	N	5	83 1	116		

MCKAY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	223525	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9148 - 10166	

06	930 N	677	-0-	-253 B	-0-	676 2	1 9	N	1		157		
07	837 N	814	-0-	-23 B	-0-	813 2	1 9	N	1		158		
08	868 N	736	-0-	-132 B	-0-	734 2	2 9	N	2		160		
09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	848 2	1 9	N	1		161		
10	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	869 2	1 9	N	1		162		
*11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	900 2	3 9	N	3		165		

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004										TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7246 - 7322
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004										TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9337 - 9720
06	626 N	154	-0-	-472 B	-0-	7 1	147 2	Y	-0-	60			
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	7 1	155 2	Y	-0-	60			
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	7 1	151 2	Y	-0-	60			
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	7 1	146 2	Y	7	67			
10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	7 1	141 2	Y	5	72			
11	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	7 1	140 2	Y	-0-	72			

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005										TOTAL DEPTH	10588	PERF.	9228 - 10462
06	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	85 1	528 2	N	-0-	-0-			
07	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	85 1	558 2	N	-0-	-0-			
08	651 N	534	-0-	-117 B	-0-	85 1	449 2	N	-0-	-0-			
09	600 N	575	-0-	-25 B	-0-	85 1	490 2	N	-0-	-0-			
10	651 N	580	-0-	-71 B	-0-	85 1	495 2	N	-0-	-0-			
*11	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	85 1	490 2	N	-0-	-0-			

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007										TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7287 - 10634
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	-0-			
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	-0-			
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	-0-			
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	-0-			
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-	-0-			
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	-0-			

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005										TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9395 - 10606
06	1173 N	204	-0-	-969 B	-0-	204 2		Y	-0-	-0-			
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		Y	-0-	-0-			
08	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168 2		Y	-0-	-0-			
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		Y	-0-	-0-			
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		Y	-0-	-0-			
*11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		Y	-0-	-0-			

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005										TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9351 - 10566
06	52 N	3	-0-	-49 B	-0-	3 2		Y	-0-	-0-			
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		Y	-0-	-0-			
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		Y	-0-	-0-			
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		Y	-0-	-0-			
10	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2		Y	-0-	-0-			
*11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		Y	-0-	-0-			

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	216	1	376	2	N	-0-			10
07	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	216	1	715	2	N	-0-			10
08	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	216	1	477	2	N	-0-			10
09	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	216	1	427	2	N	-0-			10
10	713 N	375	-0-	-338 B	-0-	216	1	159	2	N	-0-			10
11	660 N	370	-0-	-290 B	-0-	216	1	154	2	N	-0-			10

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

06	115 N	50	-0-	-65 B	-0-	50	2			Y	-0-			30
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			Y	-0-			30
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-			30
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-			30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

06	160 N	41	-0-	-119 B	-0-	7	1	34	2	Y	-0-			25
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	7	1	33	2	Y	-0-			25
08	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7	1			Y	-0-			25
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			25
10	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	7	1	424	2	Y	-0-			25
*11	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	7	1	904	2	Y	-0-			25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

06	570 N	477	-0-	-93 B	-0-	78	1	399	2	N	-0-			-0-
07	589 N	499	-0-	-90 B	-0-	78	1	421	2	N	-0-			-0-
08	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	78	1	375	2	N	-0-			-0-
09	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	78	1	399	2	N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	78	1	425	2	N	-0-			-0-
*11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	78	1	421	2	N	-0-			-0-

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1 B	2	1	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	967	-0-	967 B	969	967	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	901	-0-	901 B	1870	901	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	870	-0-	870 B	2740	870	2			N	-0-			-0-

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

06	4474 X	47	-0-	-4427 B	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
07	370 X	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
08	3720 X	276	-0-	-3444 B	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
09	240 X	142	-0-	-98 B	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
10	372 X	191	-0-	-181 B	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
11	360 X	212	-0-	-148 B	-0-	212	2			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327								
CRAWFORD, B. GU			WELL #:		1	RRCID ->	214509	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF. 9343 - 10611	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	215267	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 9193 - 10310	
06		3999 X	1043	-0-	-2956 B	-0-	72	1	971	2	Y	-0-	-0-
07		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	72	1	893	2	Y	-0-	-0-
08		1085 N	713	-0-	-372 B	-0-	72	1	641	2	Y	-0-	-0-
09		1050 N	754	-0-	-296 B	-0-	72	1	682	2	Y	-0-	-0-
10		961 N	506	-0-	-455 B	-0-	72	1	434	2	Y	-0-	-0-
11		690 N	494	-0-	-196 B	-0-	72	1	422	2	Y	-0-	-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	215528	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9169 - 10477	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	84	-0-	84 B	84	84	2		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	89	-0-	89 B	173	89	2		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	70	-0-	70 B	243	70	2		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	68	-0-	68 B	311	68	2		Y	-0-		-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	215593	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10596	PERF. 9526 - 10443	
06		7161 X	1476	-0-	-5685 B	-0-	702	1	774	2	Y	-0-	-0-
07		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	702	1	712	2	Y	-0-	-0-
08		1519 N	1414	-0-	-105 B	-0-	702	1	712	2	Y	-0-	-0-
09		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	702	1	758	2	Y	10	10
							11	9					
10		1426 N	1143	-0-	-283 B	-0-	702	1	441	2	Y	-0-	10
11		1380 N	1130	-0-	-250 B	-0-	702	1	428	2	Y	-0-	10

STRONG, T. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	216495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9236 - 10472	
06		1921 N	434	-0-	-1487 B	-0-	5	1	429	2	Y	-0-	-0-
07		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	5	1	418	2	Y	-0-	-0-
08		496 N	380	-0-	-116 B	-0-	5	1	375	2	Y	-0-	-0-
09		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	5	1	553	2	Y	-0-	-0-
10		434 N	338	-0-	-96 B	-0-	5	1	330	2	Y	3	3
							3	9					
*11		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	5	1	703	2	Y	-0-	3

WYLIE, A.			WELL #:		1 F	RRCID ->	219058	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9220 - 10399	
06		30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2		N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-		-0-
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-		-0-
09		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-		-0-
10		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-		-0-
11		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2		N	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GRANT		WELL #:		1	RRCID ->	219253	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9117 - 10394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1281 N	260	-0-	-1021 B	-0-	260 2	Y	-0-			-0-
07		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	Y	-0-			-0-
08		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	Y	-0-			-0-
09		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 2	Y	-0-			-0-
10		403 N	249	-0-	-154 B	-0-	249 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	240	-0-	-150 B	-0-	240 2	Y	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	219257	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9207 - 10479
06		704 N	296	-0-	-408 B	-0-	296 2	Y	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	Y	-0-			-0-
08		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 2	Y	-0-			-0-
09		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	Y	-0-			-0-
10		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	Y	-0-			-0-
*11		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #:		2 T	RRCID ->	219262	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	8990 - 10348
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
*11		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	220143	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8989 - 10234
06		1543 N	183	-0-	-1360 B	-0-	183 2	Y	-0-			90
07		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	Y	-0-			90
08		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	Y	-0-			90
09		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 2	Y	-0-			90
10		341 N	36	-0-	-305 B	-0-	36 2	Y	-0-			90
11		390 N	34	-0-	-356 B	-0-	34 2	Y	-0-			90

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220519	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9170 - 10450
06		1653 N	339	-0-	-1314 B	-0-	35 1	304 2	Y	-0-		-0-
07		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	35 1	321 2	Y	-0-		-0-
08		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	35 1	560 2	Y	-0-		-0-
09		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	35 1	612 2	Y	-0-		-0-
10		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	35 1	386 2	Y	-0-		-0-
11		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	35 1	382 2	Y	-0-		-0-

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220520	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	9002 - 10268
06		4593 X	1054	-0-	-3539 B	-0-	1054 2		Y	-0-		-0-
07		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		Y	-0-		-0-
08		1116 N	850	-0-	-266 B	-0-	850 2		Y	-0-		-0-
09		1050 N	905	-0-	-145 B	-0-	905 2		Y	-0-		-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 2		Y	-0-		-0-
*11		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2		Y	-0-		-0-

SHAW, ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	221663	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9569 - 10744
06		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-		-0-
07		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2		N	-0-		-0-
08		682 N	432	-0-	-250 B	-0-	432 2		N	-0-		-0-
09		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-		-0-
10		589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514 2		N	-0-		-0-
*11		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327									
PATTERSON, J.L. GU			WELL #:		1 L	RRCID ->	221666	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	10602	PERF. 9312 - 10411		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	37 N		2	-0-	-35 B	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
07	15 N		15	-0-	-0- B	-0-	15 2			Y	-0-			-0-
08	11 N		11	-0-	-0- B	-0-	11 2			Y	-0-			-0-
09	6 N		6	-0-	-0- B	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
10	15 N		8	-0-	-7 B	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
11	11 N		8	-0-	-3 B	-0-	8 2			Y	-0-			-0-

GRANT, J.M.			WELL #:		2L	RRCID ->	221784	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10503	PERF. 9036 - 10298		
06	4324 X		673	-0-	-3651 B	-0-	522 1	151 2	Y	Y	-0-			-0-
07	809 N		809	-0-	-0- B	-0-	522 1	287 2	Y	Y	-0-			-0-
08	1217 N		1217	-0-	-0- B	-0-	522 1	695 2	Y	Y	-0-			-0-
09	778 N		778	-0-	-0- B	-0-	522 1	252 2	Y	Y	-0-	4		4
10	806 N		716	-0-	-90 B	-0-	522 1	194 2	Y	Y	-0-			4
11	1170 N		709	-0-	-461 B	-0-	522 1	187 2	Y	Y	-0-			4

STRONG, CLYDE GU			WELL #:		1	RRCID ->	222036	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	10597	PERF. 9106 - 10400		
06	4131 X		639	-0-	-3492 B	-0-	170 1	469 2	Y	Y	-0-			-0-
07	626 N		626	-0-	-0- B	-0-	170 1	456 2	Y	Y	-0-			-0-
08	760 N		760	-0-	-0- B	-0-	170 1	590 2	Y	Y	-0-			-0-
09	872 N		872	-0-	-0- B	-0-	170 1	702 2	Y	Y	-0-			-0-
10	620 N		544	-0-	-76 B	-0-	170 1	374 2	Y	Y	-0-			-0-
*11	968 N		968	-0-	-0- B	-0-	170 1	798 2	Y	Y	-0-			-0-

MONTGOMERY			WELL #:		1	RRCID ->	222039	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.10363 - 11992		
06	12 N		6	-0-	-6 B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
07	10 N		10	-0-	-0- B	-0-	10 2			N	-0-			-0-
08	12 N		8	-0-	-4 B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
09	6 N		6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
10	10 N		9	-0-	-1 B	-0-	9 2			N	-0-			-0-
11	8 N		8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-			-0-

ROSS, D. GU			WELL #:		2	RRCID ->	222044	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	10641	PERF. 9172 - 10471		
06	2507 N		427	-0-	-2080 B	-0-	92 1	335 2	Y	Y	-0-			-0-
07	418 N		418	-0-	-0- B	-0-	92 1	326 2	Y	Y	-0-			-0-
08	545 N		545	-0-	-0- B	-0-	92 1	453 2	Y	Y	-0-			-0-
09	484 N		484	-0-	-0- B	-0-	92 1	390 2	Y	Y	-0-	2		2
10	403 N		282	-0-	-121 B	-0-	92 1	190 2	Y	Y	-0-			2
11	540 N		497	-0-	-43 B	-0-	92 1	405 2	Y	Y	-0-			2

POOL, J.J.			WELL #:		1	RRCID ->	222046	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10785	PERF. 9392 - 10636		
06	270 N		50	-0-	-220 B	-0-	50 2			N	-0-			10
07	465 N		72	-0-	-393 B	-0-	72 2			N	-0-			10
08	558 N		86	-0-	-472 B	-0-	86 2			N	-0-			10
09	60 N		-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			10
10	62 N		22	-0-	-40 B	-0-	22 2			N	-0-			10
11	90 N		18	-0-	-72 B	-0-	18 2			N	-0-			10

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222048	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10492	PERF. 9082 - 10328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
						CODE	CODE					
06		4425 X	907	-0-	-3518 B	-0-	338 1	569 2	Y	-0-	-0-	
07		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	338 1	554 2	Y	-0-	-0-	
08		992 N	640	-0-	-352 B	-0-	338 1	302 2	Y	-0-	-0-	
09		900 N	875	-0-	-25 B	-0-	338 1	537 2	Y	-0-	-0-	
10		899 N	679	-0-	-220 B	-0-	338 1	341 2	Y	-0-	-0-	
*11		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	338 1	728 2	Y	-0-	-0-	

LEWIS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	222174	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.10038 - 10751	
06		330 N	44	-0-	-286 B	-0-	44 2		N	-0-	-0-	
07		186 N	76	-0-	-110 B	-0-	76 2		N	-0-	-0-	
08		93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56 2		N	-0-	-0-	
09		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-	-0-	
10		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-	-0-	
11		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2		N	-0-	-0-	

ROSS, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	222176	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10598	PERF. 9310 - 10458	
06		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-	50	
07		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-	50	
08		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-	50	
09		210 N	154	-0-	-56 B	-0-	154 2		N	-0-	50	
10		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-	50	
*11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-	50	

SMITH, R.		WELL #:		1	RRCID ->	222179	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9335 - 10486	
06		131 N	1	-0-	-130 B	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
07		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		Y	-0-	-0-	
08		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
10		12 N	6	-0-	-6 B	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
11		9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2		Y	-0-	-0-	

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

STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222322	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10654	PERF. 9582 - 10530	
06		1183 N	139	-0-	-1044 B	-0-	139 2		Y	-0-	-0-	
07		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		Y	-0-	-0-	
08		155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 2		Y	-0-	-0-	
09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		Y	-0-	-0-	
10		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		Y	-0-	-0-	
11		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2		Y	-0-	-0-	

WYLIE, A.		WELL #:		2	RRCID ->	222330	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 9173 - 10415	
06		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2		N	-0-	-0-	
07		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-	-0-	
08		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-	-0-	
09		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-	-0-	
10		93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44 2		N	-0-	-0-	
11		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 2		N	-0-	-0-	

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

06		491 N	37	-0-	-454 B	-0-	37 2			Y	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2			Y	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2			Y	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2			Y	-0-			-0-
10		62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2			Y	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2			Y	-0-			-0-

ROGERS			WELL #:		1	RRCID ->	222533	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10614 - 10840		
06		120 N	69	-0-	-51 B	-0-	69 2			N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2			N	-0-			-0-
08		124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 2			N	-0-			-0-
09		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2			N	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2			N	-0-			-0-
11		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2			N	-0-			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	224182	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10398	PERF. 9075 - 10350		
06		2928 X	49	-0-	-2879 B	-0-	49 2			Y	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2			Y	-0-			-0-
08		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2			Y	-0-			-0-
09		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2			Y	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2			Y	-0-			-0-
*11		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2			Y	-0-			-0-

POLLARD, J.			WELL #:		1	RRCID ->	225182	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10499	PERF. 9036 - 10323		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

PRIOR, W.P.			WELL #:		1	RRCID ->	227997	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9457 - 10231		
06		870 N	617	-0-	-253 B	-0-	617 2			N	-0-			-0-
07		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 2			N	-0-			-0-
08		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2			N	-0-			-0-
09		630 N	325	-0-	-305 B	-0-	325 2			N	-0-			-0-
10		1178 N	342	-0-	-836 B	-0-	342 2			N	-0-			-0-
11		750 N	331	-0-	-419 B	-0-	331 2			N	-0-			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	231588	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	10359	PERF. 9248 - 10248		
06		2317 N	725	-0-	-1592 B	-0-	725 2			Y	-0-			-0-
07		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2			Y	-0-			-0-
08		775 N	553	-0-	-222 B	-0-	553 2			Y	-0-			-0-
09		720 N	588	-0-	-132 B	-0-	588 2			Y	-0-			-0-
10		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2			Y	-0-			-0-
*11		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2			Y	-0-			-0-

ASHBY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	233176	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10722	PERF. 9455 - 10552		
06		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2			N	-0-			-0-
07		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2			N	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2			N	-0-			-0-
09		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 2			N	-0-			-0-
10		186 N	62	-0-	-124 B	-0-	62 2			N	-0-			-0-
*11		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2			N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243222	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9152 - 10271		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2897 X	728	-0-	-2169 B	-0-	728	2			Y	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			Y	-0-			-0-
08	775 N	590	-0-	-185 B	-0-	590	2			Y	-0-			-0-
09	720 N	627	-0-	-93 B	-0-	627	2			Y	-0-			-0-
10	682 N	457	-0-	-225 B	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
11	570 N	444	-0-	-126 B	-0-	444	2			Y	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	244508	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	9320 - 10513		
06	11654 X	3305	-0-	-8349 B	-0-	205	1	3100	2	Y	-0-			-0-
07	3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	205	1	3280	2	Y	-0-			-0-
08	2852 X	2347	-0-	-505 B	-0-	205	1	2142	2	Y	-0-			-0-
09	2760 X	1676	-0-	-1084 B	-0-	205	1	1471	2	Y	-0-			-0-
10	1860 X	1183	-0-	-677 B	-0-	205	1	978	2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	1174	-0-	-1946 B	-0-	205	1	969	2	Y	-0-			-0-

ROSS, D. GU		WELL #:		3H	RRCID ->	258975	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10761 - 15027		
06	6362 X	787	-0-	-5575 B	-0-	254	1	533	2	Y	-0-			-0-
07	773 X	773	-0-	-0- B	-0-	254	1	519	2	Y	-0-			-0-
08	2201 X	1659	-0-	-542 B	-0-	254	1	1405	2	Y	-0-			-0-
09	1350 X	464	-0-	-886 B	-0-	254	1	210	2	Y	-0-			-0-
10	868 X	9	-0-	-859 B	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	1620 X	19	-0-	-1601 B	-0-	19	2			Y	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890												
MARTIN-TUTTLE		WELL #:		1	RRCID ->	204842	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9172 - 10294		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206357	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9214 - 10310		
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	531	-0-	-729 B	-0-	531	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	993	-0-	-185 B	-0-	993	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	325	-0-	-725 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-

YOUNG HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	206672	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9191 - 10367		
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-			1
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	9	1	134	2	Y	-0-			1
08	T. A.	60	-0-	60 B	60	3	1	57	2	Y	-0-			1
09	T. A.	71	-0-	71 B	131	5	1	66	2	Y	-0-			1
10	T. A.	70	-0-	70 B	201	5	1	64	2	Y	1			2
*11	341 X	140	-0-	-201 B	-0-	12	1	128	2	Y	-0-			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
MARTIN-TUTTLE		WELL #:		2	RRCID -> 207310			COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	127 1	1612 2	N		61			128
07		1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	67 9	1774 2	N		3			131
08		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	131 1	1542 2	N		119	119 1		131
09		1800 N	1689	-0-	-111 B	-0-	106 1	1567 2	N		-0-			131
10		1922 N	1693	-0-	-229 B	-0-	131 9	1569 2	N		-0-			131
11		1710 N	1669	-0-	-41 B	-0-	122 1	1532 2	N		-0-			131
							124 1							
							137 1							

MCRAE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 207685			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT				WELL #:		A 2	RRCID -> 207740			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135	
06		1050 N	995	-0-	-55 B	-0-	73 1	921 2	Y		1	3 1		23
07		1085 N	1020	-0-	-65 B	-0-	1 9	950 2	Y		-0-			23
08		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	70 1	959 2	Y		-0-			23
09		990 N	902	-0-	-88 B	-0-	67 1	837 2	Y		-0-			23
10		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	65 1	968 2	Y		-0-			23
*11		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	77 1	931 2	Y		-0-			23
							83 1							

JACKSON-WYATT GAS UNIT				WELL #:		B 2	RRCID -> 209166			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	119	-0-	119 B	119	8 1	111 2	Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	119			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	119			Y		-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT				WELL #:		A 3	RRCID -> 210023			COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546	
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

PRICER, J. GU				WELL #:		1	RRCID -> 211402			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	7723 X	7723	-0-	-0- B	-0-	559	1	7051	2	Y	103	42
						113	9					
07	6577 X	6577	-0-	-0- B	-0-	438	1	5932	2	Y	188	61
						207	9					
08	6851 X	5764	-0-	-1087 B	-0-	370	1	5342	2	Y	47	31
						52	9					
09	6990 X	4875	-0-	-2115 B	-0-	346	1	4438	2	Y	83	83
						91	9					
*10	7223 X	4493	-0-	-2730 B	-0-	331	1	4156	2	Y	5	28
						6	9					
11	6990 X	4184	-0-	-2806 B	-0-	340	1	3788	2	Y	51	79
						56	9					

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582												
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-	-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-	-0-
09	120 X	72	-0-	-48 B	-0-	5	1	67	2	Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316												
06	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	55	1	695	2	Y	2	6
						2	9				3	1
07	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	56	1	758	2	Y	-0-	6
08	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	51	1	743	2	Y	-0-	6
09	750 N	691	-0-	-59 B	-0-	50	1	641	2	Y	-0-	6
10	806 N	738	-0-	-68 B	-0-	56	1	682	2	Y	-0-	6
11	780 N	734	-0-	-46 B	-0-	60	1	674	2	Y	-0-	6

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	771	-0-	-69 B	-0-	56	1	715	2	Y	-0-			104
07	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	46	1	649	2	Y	-0-			104
08	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	37	1	549	2	Y	-0-			104
09	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	74	1	939	2	Y	-0-			104
10	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	92	1	1113	2	Y	54			158
*11	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	107	1	1263	2	Y	56			214
						62	9							

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328														
06	2229 X	2229	-0-	-0- B	-0-	161	1	2060	2	Y	7	7	1	3
07	2198 X	2198	-0-	-0- B	-0-	151	1	2035	2	Y	11	10	1	4
08	2553 X	2553	-0-	-0- B	-0-	165	1	2380	2	Y	7	5	1	6
09	2442 X	2442	-0-	-0- B	-0-	175	1	2248	2	Y	17	6	1	17
10	2294 X	2111	-0-	-183 B	-0-	155	1	1955	2	Y	1	12	1	6
11	2460 X	1965	-0-	-495 B	-0-	160	1	1794	2	Y	10			16
						11	9							

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228														
06	570 N	359	-0-	-211 B	-0-	25	1	334	2	Y	-0-	9	1	-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	34	1	509	2	Y	6	4	1	2
08	628 X	628	-0-	-0- B	-0-	38	1	590	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	420 X	382	-0-	-38 B	-0-	24	1	338	2	Y	18			18
10	558 X	326	-0-	-232 B	-0-	22	1	304	2	Y	-0-	13	1	5
*11	727 X	727	-0-	-0- B	-0-	57	1	670	2	Y	-0-			5

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586														
06	1410 X	1222	-0-	-188 B	-0-	89	1	1133	2	Y	-0-			-0-
07	1395 X	1244	-0-	-151 B	-0-	85	1	1159	2	Y	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	37	1	562	2	Y	-0-			-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	130	1	1667	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	91	1	1148	2	Y	-0-			-0-
*11	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	97	1	1078	2	Y	-0-			-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533														
06	510 N	468	-0-	-42 B	-0-	34	1	434	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	402	-0-	-94 B	-0-	28	1	374	2	Y	-0-			-0-
08	2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	188	1	2646	2	Y	-0-			-0-
09	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	166	1	2123	2	Y	-0-			-0-
10	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	186	1	2341	2	Y	-0-			-0-
*11	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	215	1	2396	2	Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636														
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	157	1	2001	2	Y	10	13	1			5
07	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	11	9	151	1	Y	22	20	1			7
08	2015 N	308	-0-	-1707 B	-0-	24	9	19	1	Y	-0-	7	1			-0-
09	2040 N	1667	-0-	-373 B	-0-	118	1	118	1	Y	33					33
*10	2108 N	1734	-0-	-374 B	-0-	36	9	129	1	Y	1	24	1			10
*11	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	1	9	65	1	Y	-0-					10

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

06	7980 X	6475	-0-	-1505 B	-0-	475	1	5992	2	Y	7	8	1			3
07	8246 X	7241	-0-	-1005 B	-0-	8	9	490	1	Y	11	10	1			4
08	8477 X	8477	-0-	-0- B	-0-	12	9	547	1	Y	3	4	1			3
09	7565 X	7565	-0-	-0- B	-0-	3	9	547	1	Y	8	3	1			8
10	7595 X	5913	-0-	-1682 B	-0-	9	9	437	1	Y	1	6	1			3
11	8190 X	3233	-0-	-4957 B	-0-	1	9	262	1	Y	5					8

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	106	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1042	-0-	1042 B	1042	110	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	575	-0-	575 B	1617	75	1	500	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	932	-0-	932 B	2549	67	1	865	2	Y	-0-					-0-
*11	2549 X	-0-	-0-	-2549 B	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3683	-0-	3683 B	3683	383	1	3300	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	515	-0-	515 B	4198	64	1	445	2	Y	5					5
*10	T. A.	160	-0-	160 B	4358	11	1	149	2	Y	-0-	5	1			-0-
*11	4358 X	-0-	-0-	-4358 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14 X	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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

06		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	237	-0-	237 B	237	15	1	222	2	Y	-0-			-0-

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

06		750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		775 X	409	-0-	-366 B	-0-	27	1	382	2	Y	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-			-0-
09		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	10	1	139	2	Y	-0-			-0-
10		403 N	247	-0-	-156 B	-0-	17	1	230	2	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167															

06		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	281	1	1695	2	Y	1			1
07		2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	297	1	1918	2	Y	6	5	1	2
08		2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	279	1	1932	2	Y	4	3	1	3
09		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	251	1	1735	2	Y	8	3	1	8
10		2232 N	1756	-0-	-476 B	-0-	217	1	1538	2	Y	1	6	1	3
*11		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	325	1	1825	2	Y	5			8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	3120 X	3027	-0-	-93 B	-0-	221 1	2802 2	Y	4	6	1		10
07	3162 X	3090	-0-	-72 B	-0-	211 1	2873 2	Y	5	5	1		10
08	3162 X	3103	-0-	-59 B	-0-	201 1	2898 2	Y	4	3	1		11
09	3060 X	2690	-0-	-370 B	-0-	194 1	2486 2	Y	9	3	1		17
10	3162 X	2788	-0-	-374 B	-0-	209 1	2579 2	Y	-0-	6	1		11
11	3030 X	2745	-0-	-285 B	-0-	225 1	2514 2	Y	5				16

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474													
06	390 X	325	-0-	-65 B	-0-	22 1	303 2	Y	-0-				3
07	434 X	335	-0-	-99 B	-0-	21 1	314 2	Y	-0-				3
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3				6
09	433 X	433	-0-	-0- B	-0-	28 1	405 2	Y	-0-				6
10	341 X	-0-	-0-	-341 B	-0-			Y	-0-				6
*11	604 X	604	-0-	-0- B	-0-	41 1	563 2	Y	-0-				6

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186													
06	750 X	524	-0-	-226 B	-0-	72 1	452 2	Y	-0-				-0-
07	558 X	547	-0-	-11 B	-0-	66 1	481 2	Y	-0-				-0-
08	568 X	568	-0-	-0- B	-0-	76 1	492 2	Y	-0-				-0-
09	593 X	593	-0-	-0- B	-0-	66 1	527 2	Y	-0-				-0-
10	627 X	627	-0-	-0- B	-0-	73 1	554 2	Y	-0-				-0-
*11	662 X	662	-0-	-0- B	-0-	92 1	570 2	Y	-0-				-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760													
06	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	123 1	1544 2	Y	-0-				16
07	1705 N	1549	-0-	-156 B	-0-	106 1	1441 2	Y	2				18
08	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	99 1	1433 2	Y	1				19
09	1650 N	1386	-0-	-264 B	-0-	98 1	1257 2	Y	28				47
10	1550 N	1496	-0-	-54 B	-0-	109 1	1387 2	Y	-0-				47
11	1470 N	1346	-0-	-124 B	-0-	112 1	1234 2	Y	-0-				47

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277													
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	3 1	39 2	Y	2	1	1		2
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	4 1	61 2	Y	1	3	1		-0-
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	4 1	61 2	Y	5	1	1		4
09	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	2 1	24 2	Y	4	3	1		5
*10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	4 1	59 2	Y	-0-	5	1		-0-
11	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	3 1	31 2	Y	-0-				-0-

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

06		2100 N	2100	-0-	-0-	B	-0-	-0-	472	1	1628	2	N	-0-					47
07		2636 N	2636	-0-	-0-	B	-0-	-0-	543	1	2093	2	N	-0-					47
08		2697 N	2697	-0-	-0-	B	-0-	-0-	541	1	2156	2	N	-0-					47
09		2100 N	2094	-0-	-6	B	-0-	-0-	478	1	1616	2	N	-0-					47
10		2449 N	2227	-0-	-222	B	-0-	-0-	410	1	1817	2	N	-0-					47
*11		2886 N	2886	-0-	-0-	B	-0-	-0-	484	1	2402	2	N	-0-					47

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329																			

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342																			

06		682 X	682	-0-	-0-	B	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08		1147 X	717	-0-	-430	B	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09		1110 X	886	-0-	-224	B	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
10		1147 X	269	-0-	-878	B	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*11		1246 X	1246	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187																			

06		4020 X	2555	-0-	-1465	B	-0-	-0-	187	1	2365	2	Y	3	6	1			1
07		4154 X	2461	-0-	-1693	B	-0-	-0-	167	1	2288	2	Y	5	4	1			2
08		2438 X	2438	-0-	-0-	B	-0-	-0-	158	1	2277	2	Y	3	2	1			3
09		2670 X	1957	-0-	-713	B	-0-	-0-	141	1	1807	2	Y	8	3	1			8
10		2604 X	1954	-0-	-650	B	-0-	-0-	145	1	1808	2	Y	1	6	1			3
11		2550 X	1846	-0-	-704	B	-0-	-0-	151	1	1689	2	Y	5					8

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316																			

06		5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264																			

06		2190 X	1798	-0-	-392	B	-0-	-0-	211	1	1587	2	Y	-0-					2
07		2077 X	1830	-0-	-247	B	-0-	-0-	219	1	1611	2	Y	-0-					2
08		1984 N	1798	-0-	-186	B	-0-	-0-	216	1	1582	2	Y	-0-					2
09		2124 N	2124	-0-	-0-	B	-0-	-0-	253	1	1871	2	Y	-0-					2
10		2047 N	2047	-0-	-0-	B	-0-	-0-	247	1	1800	2	Y	-0-					2
*11		1899 N	1899	-0-	-0-	B	-0-	-0-	234	1	1665	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

06	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	39	1	493	2	Y	-0-	16	
07	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	42	1	565	2	Y	-0-	16	
08	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	38	1	550	2	Y	-0-	16	
09	540 N	512	-0-	-28 B	-0-	37	1	475	2	Y	-0-	16	
10	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	39	1	490	2	Y	-0-	16	
*11	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	49	1	548	2	Y	-0-	16	

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315													
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			Y	-0-	-0-	
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			Y	-0-	-0-	
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-	-0-	
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-	-0-	
10	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			Y	-0-	-0-	
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			Y	-0-	-0-	

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626													
06	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	128	1	862	2	Y	1	2 1	
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	42	1	285	2	Y	27	11 1	
08	T. A.	153	-0-	153 B	153	14	1	117	2	Y	20	20 1	
09	T. A.	207	-0-	207 B	360	22	1	167	2	Y	16	17 1	
*10	T. A.	129	-0-	129 B	489	13	1	116	2	Y	-0-	6 1	
*11	549 X	60	-0-	-489 B	-0-	9	1	51	2	Y	-0-	10	

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068													
06	420 N	371	-0-	-49 B	-0-	27	1	343	2	Y	1	3 1	
07	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	29	1	398	2	Y	-0-	8	
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	27	1	383	2	Y	-0-	8	
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	28	1	365	2	Y	-0-	8	
10	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	41	1	511	2	Y	-0-	8	
*11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	44	1	491	2	Y	-0-	8	

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198													
06	4410 X	3113	-0-	-1297 B	-0-	1038	1	2075	2	Y	-0-	23	
07	3875 X	3074	-0-	-801 B	-0-	1068	1	2006	2	Y	-0-	23	
08	2792 X	2792	-0-	-0- B	-0-	888	1	1904	2	Y	-0-	23	
09	2777 X	2777	-0-	-0- B	-0-	1056	1	1721	2	Y	-0-	23	
10	2604 X	2306	-0-	-298 B	-0-	755	1	1551	2	Y	-0-	23	
11	2520 X	2353	-0-	-167 B	-0-	852	1	1501	2	Y	-0-	23	

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291													
06	240 N	200	-0-	-40 B	-0-	23	1	177	2	Y	-0-	-0-	
07	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	27	1	202	2	Y	-0-	-0-	
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	23	1	173	2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	19	1	143	2	Y	-0-	-0-	
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	26	1	191	2	Y	-0-	-0-	
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	21	1	154	2	Y	-0-	-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	4590 X	2651	-0-	-1939 B	-0-	191 1	2460 2	Y	-0-				16
07	4743 X	2918	-0-	-1825 B	-0-	200 1	2716 2	Y	-0-	2			18
						2 9							
08	2084 X	2084	-0-	-0- B	-0-	130 1	1953 2	Y	1				19
						1 9							
09	2640 X	1825	-0-	-815 B	-0-	130 1	1664 2	Y	28				47
						31 9							
10	2914 X	2020	-0-	-894 B	-0-	147 1	1873 2	Y	-0-				47
11	2820 X	1292	-0-	-1528 B	-0-	102 1	1190 2	Y	-0-				47

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090													
06	690 N	456	-0-	-234 B	-0-	38 1	418 2	Y	-0-				19
07	620 N	433	-0-	-187 B	-0-	40 1	393 2	Y	-0-				19
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	36 1	513 2	Y	-0-				19
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	47 1	519 2	Y	-0-				19
10	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	25 1	836 2	Y	-0-				19
11	420 N	213	-0-	-207 B	-0-	6 1	207 2	Y	-0-				19

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332													
06	660 N	603	-0-	-57 B	-0-	44 1	559 2	Y	-0-				-0-
07	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	62 1	839 2	Y	-0-				-0-
08	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	62 1	890 2	Y	-0-				-0-
09	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	66 1	851 2	Y	-0-				-0-
10	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	53 1	658 2	Y	-0-				-0-
*11	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	83 1	929 2	Y	-0-				-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115													
06	3870 X	3817	-0-	-53 B	-0-	443 1	3374 2	Y	-0-				5
07	3968 X	3832	-0-	-136 B	-0-	455 1	3377 2	Y	-0-				5
08	3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-	444 1	3305 2	Y	-0-				5
09	3809 X	3809	-0-	-0- B	-0-	452 1	3357 2	Y	-0-				5
10	3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	481 1	3516 2	Y	-0-				5
*11	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	462 1	3291 2	Y	-0-				5

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181													
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	25 1	335 2	Y	-0-				12
07	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	30 1	319 2	Y	-0-				12
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	23 1	328 2	Y	-0-				12
09	360 N	307	-0-	-53 B	-0-	25 1	282 2	Y	-0-				12
10	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	23 1	268 2	Y	-0-				12
*11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	24 1	340 2	Y	-0-				12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	108	1	1365	2	Y	4	10
						4	9					
07	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	110	1	1495	2	Y	5	10
						6	9					
08	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	92	1	1337	2	Y	-0-	8
09	1470 N	1413	-0-	-57 B	-0-	101	1	1308	2	Y	4	12
						4	9					
*10	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	136	1	1727	2	Y	-0-	11
*11	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	173	1	1924	2	Y	5	16
						6	9					

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

06	1977 X	1977	-0-	-0- B	-0-	144	1	1826	2	Y	6	12
						7	9					
07	2152 X	2152	-0-	-0- B	-0-	147	1	1999	2	Y	5	12
						6	9					
08	2046 X	2046	-0-	-0- B	-0-	131	1	1909	2	Y	5	14
						6	9					
09	2370 X	1763	-0-	-607 B	-0-	127	1	1627	2	Y	8	19
						9	9					
10	2480 X	2056	-0-	-424 B	-0-	149	1	1907	2	Y	-0-	13
*11	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	169	1	1928	2	Y	4	17
						4	9					

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

06	150 X	119	-0-	-31 B	-0-	8	1	111	2	Y	-0-	-0-
07	155 X	144	-0-	-11 B	-0-	10	1	134	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	221	-0-	221 B	221	15	1	206	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	117	-0-	117 B	338	9	1	108	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	338	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

06	4685 X	4685	-0-	-0- B	-0-	330	1	4354	2	Y	1	1
						1	9					
07	7974 X	7974	-0-	-0- B	-0-	547	1	7420	2	Y	6	2
						7	9					
08	6465 X	6465	-0-	-0- B	-0-	409	1	5968	2	Y	80	65
						88	9					
09	9190 X	9190	-0-	-0- B	-0-	647	1	8350	2	Y	175	175
						193	9					
*10	11327 X	11327	-0-	-0- B	-0-	819	1	10498	2	Y	9	58
						10	9					
11	7710 X	5615	-0-	-2095 B	-0-	441	1	5055	2	Y	108	166
						119	9					

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096															
06		3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	282	1	3088	2	Y	-0-			38
07		3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-			336	1	Y	-0-			38
08		3627 X	3282	-0-	-345 B	-0-			237	1	Y	-0-			38
09		3510 X	3217	-0-	-293 B	-0-			263	1	Y	-0-			38
10		3658 X	3133	-0-	-525 B	-0-			205	1	Y	-0-			38
11		3540 X	2756	-0-	-784 B	-0-			192	1	Y	-0-			38

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146															
06		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342															
06		2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	182	1	2313	2	Y	-0-			84
07		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-			105	1	Y	7	87	1	4
									8	9					
08		2821 X	1035	-0-	-1786 B	-0-			69	1	Y	-0-			4
09		2730 X	1031	-0-	-1699 B	-0-			77	1	Y	-0-			4
10		2573 X	1282	-0-	-1291 B	-0-			97	1	Y	-0-			4
11		2490 X	1172	-0-	-1318 B	-0-			98	1	Y	13			17
									14	9					

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164															
06		2310 X	2272	-0-	-38 B	-0-	333	1	1939	2	Y	-0-			60
07		2356 N	2345	-0-	-11 B	-0-			372	1	Y	-0-			60
08		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-			354	1	Y	-0-			60
09		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-			366	1	Y	120			180
									132	9					
10		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-			338	1	Y	21	180	1	21
									23	9					
11		1890 N	1448	-0-	-442 B	-0-			223	1	Y	-0-			21

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

06		1080 X	-0-	-0-	-1080 B	-0-						-0-
07		1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064												
06		3390 X	3335	-0-	-55 B	-0-	388	1	2947	2	Y	-0-
07		3534 X	3518	-0-	-16 B	-0-	404	1	3114	2	Y	-0-
08		3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	424	1	3118	2	Y	-0-
09		3360 X	3305	-0-	-55 B	-0-	392	1	2913	2	Y	-0-
10		3533 X	3533	-0-	-0- B	-0-	424	1	3109	2	Y	-0-
11		3360 X	3315	-0-	-45 B	-0-	409	1	2906	2	Y	-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176												
06		2070 X	912	-0-	-1158 B	-0-	62	1	848	2	Y	1
07		2170 X	1306	-0-	-864 B	-0-	86	1	1213	2	Y	2
08		1134 X	1134	-0-	-0- B	-0-	69	1	1065	2	Y	-0-
09		2100 X	718	-0-	-1382 B	-0-	49	1	661	2	Y	7
*10		1302 X	1222	-0-	-80 B	-0-	84	1	1138	2	Y	5
11		1260 X	841	-0-	-419 B	-0-	65	1	776	2	Y	5

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160												
06		3390 X	2039	-0-	-1351 B	-0-	148	1	1883	2	Y	3
07		2542 X	2224	-0-	-318 B	-0-	152	1	2066	2	Y	3
08		2265 X	2265	-0-	-0- B	-0-	147	1	2112	2	Y	5
09		2160 X	2067	-0-	-93 B	-0-	149	1	1909	2	Y	10
10		2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	184	1	2280	2	Y	4
*11		3131 X	3131	-0-	-0- B	-0-	257	1	2868	2	Y	9

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016												
06		750 N	577	-0-	-173 B	-0-	577	2			Y	27
07		633 N	633	-0-	-0- B	-0-					Y	27
08		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			Y	27
09		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			Y	27
10		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			Y	27
*11		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			Y	27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	3570 X	3442	-0-	-128 B	-0-	504	1	2938	2	Y	-0-		18
07	3689 X	3458	-0-	-231 B	-0-	544	1	2914	2	Y	-0-		18
08	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	506	1	3029	2	Y	-0-		18
09	3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	538	1	2972	2	Y	27		45
						30	9						
10	3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-	531	1	3102	2	Y	10	53 1	2
						11	9						
*11	3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	554	1	3003	2	Y	-0-		2

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180													
06	3090 X	2947	-0-	-143 B	-0-	215	1	2722	2	Y	9	27 1	1
						10	9						
07	3193 X	2721	-0-	-472 B	-0-	186	1	2528	2	Y	6	5 1	2
						7	9						
08	2708 X	2708	-0-	-0- B	-0-	176	1	2528	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
09	3000 X	2293	-0-	-707 B	-0-	166	1	2118	2	Y	8	3 1	8
						9	9						
10	3007 X	2713	-0-	-294 B	-0-	202	1	2510	2	Y	1	6 1	3
						1	9						
11	2940 X	2901	-0-	-39 B	-0-	238	1	2657	2	Y	5		8
						6	9						

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163													
06	1020 X	402	-0-	-618 B	-0-	28	1	374	2	Y	-0-		-0-
07	1115 X	1115	-0-	-0- B	-0-	70	1	1045	2	Y	-0-		-0-
08	521 X	521	-0-	-0- B	-0-	34	1	487	2	Y	-0-		-0-
09	782 X	782	-0-	-0- B	-0-	55	1	727	2	Y	-0-		-0-
10	1116 X	646	-0-	-470 B	-0-	38	1	608	2	Y	-0-		-0-
11	1080 X	550	-0-	-530 B	-0-	42	1	508	2	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216													
06	1530 X	1121	-0-	-409 B	-0-	82	1	1037	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
07	1519 X	1229	-0-	-290 B	-0-	83	1	1139	2	Y	6	5 1	2
						7	9						
08	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	89	1	1312	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
09	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	87	1	1125	2	Y	8	3 1	8
						9	9						
10	1240 N	1192	-0-	-48 B	-0-	88	1	1103	2	Y	1	6 1	3
						1	9						
11	1350 N	1123	-0-	-227 B	-0-	92	1	1025	2	Y	5		8
						6	9						

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156													
06	1213 X	1213	-0-	-0- B	-0-	152	1	1061	2	Y	-0-		-0-
07	1178 X	1097	-0-	-81 B	-0-	136	1	954	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
08	740 X	740	-0-	-0- B	-0-	79	1	650	2	Y	10	1 1	9
						11	9						
09	1200 X	832	-0-	-368 B	-0-	95	1	737	2	Y	-0-	9 1	-0-
10	1240 X	1076	-0-	-164 B	-0-	117	1	958	2	Y	1		1
						1	9						
11	1200 X	771	-0-	-429 B	-0-	110	1	658	2	Y	3		4
						3	9						

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

06		2670 X	2644	-0-	-26 B	-0-	308	1	2336	2	Y	-0-			-0-
07		2759 X	2240	-0-	-519 B	-0-	266	1	1974	2	Y	-0-			-0-
08		2449 N	2295	-0-	-154 B	-0-	275	1	2020	2	Y	-0-			-0-
09		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	286	1	2136	2	Y	-0-			-0-
10		2232 N	2114	-0-	-118 B	-0-	253	1	1861	2	Y	-0-			-0-
*11		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	309	1	2248	2	Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202															
06		3345 X	3345	-0-	-0- B	-0-	243	1	3100	2	Y	2	1	1	1
07		3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	260	1	3532	2	Y	6	5	1	2
08		3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	235	1	3394	2	Y	-0-	2	1	-0-
09		3330 X	3089	-0-	-241 B	-0-	224	1	2865	2	Y	-0-			-0-
10		3813 X	3126	-0-	-687 B	-0-	232	1	2894	2	Y	-0-			-0-
11		3690 X	3021	-0-	-669 B	-0-	249	1	2772	2	Y	-0-			-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314															
06		2370 X	2077	-0-	-293 B	-0-	2077	2			Y	-0-			-0-
07		2976 X	2271	-0-	-705 B	-0-	2271	2			Y	-0-			-0-
08		2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2			Y	-0-			-0-
09		2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	2			Y	-0-			-0-
10		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2			Y	-0-			-0-
*11		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	2			Y	-0-			-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND	BALANCE
											PROD	
06		5490 X	5018	-0-	-472 B	-0-	584	1	4434	2	Y	5
07		5673 X	4712	-0-	-961 B	-0-	557	1	4155	2	Y	5
08		4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	545	1	4180	2	Y	5
09		4740 X	4591	-0-	-149 B	-0-	547	1	4044	2	Y	5
10		4898 X	4588	-0-	-310 B	-0-	553	1	4035	2	Y	5
11		4740 X	4720	-0-	-20 B	-0-	579	1	4141	2	Y	5

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287												
06		5039 X	5039	-0-	-0- B	-0-	5039	2			Y	7
07		3782 X	3681	-0-	-101 B	-0-	3681	2			Y	7
08		6106 X	6106	-0-	-0- B	-0-	6106	2			Y	7
09		6150 X	4917	-0-	-1233 B	-0-	4917	2			Y	7
10		5394 X	4656	-0-	-738 B	-0-	4656	2			Y	7
11		5910 X	4262	-0-	-1648 B	-0-	4220	2	42	9	Y	45

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114												
06		2520 X	662	-0-	-1858 B	-0-	50	1	612	2	Y	-0-
07		2604 X	572	-0-	-2032 B	-0-	45	1	527	2	Y	-0-
08		2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	204	1	2723	2	Y	-0-
09		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	62	1	730	2	Y	-0-
10		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	50	1	736	2	Y	-0-
11		1470 N	369	-0-	-1101 B	-0-	20	1	349	2	Y	-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062												
06		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	126	1	1414	2	Y	19
07		1395 N	1320	-0-	-75 B	-0-	118	1	1202	2	Y	19
08		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	106	1	1374	2	Y	19
09		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	110	1	1228	2	Y	19
10		1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	84	1	1155	2	Y	19
11		1290 N	814	-0-	-476 B	-0-	64	1	750	2	Y	19

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174												
06		210 X	14	-0-	-196 B	-0-	3	1	11	2	Y	-0-
07		217 X	23	-0-	-194 B	-0-	3	1	20	2	Y	-0-
08		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			Y	-0-
09		14 N	4	-0-	-10 B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071												
06		2370 X	2168	-0-	-202 B	-0-	239	1	1929	2	Y	2
07		2939 X	2939	-0-	-0- B	-0-	325	1	2614	2	Y	2
08		2239 X	2239	-0-	-0- B	-0-	259	1	1980	2	Y	2
09		2550 X	2396	-0-	-154 B	-0-	264	1	2132	2	Y	2
10		2945 X	2547	-0-	-398 B	-0-	286	1	2261	2	Y	2
11		2850 X	2338	-0-	-512 B	-0-	273	1	2065	2	Y	2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		4149 X	4149	-0-	-0- B	-0-	697 1	3345 2	Y	97			87	1		21
07		4004 X	4004	-0-	-0- B	-0-	107 9									21
08		4101 X	4101	-0-	-0- B	-0-	694 1	3310 2	Y	-0-						21
09		3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	757 1	3344 2	Y	-0-						21
							727 1	3103 2	Y	75						96
							83 9									
10		3999 X	3987	-0-	-12 B	-0-	594 1	3320 2	Y	66		132	1			30
							73 9									
*11		4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	812 1	3645 2	Y	-0-						30

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174																
06		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	128 1	1607 2	Y	7			9	1		4
							8 9									
07		1953 N	1612	-0-	-341 B	-0-	109 1	1491 2	Y	11			10	1		5
							12 9									
08		1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	127 1	1828 2	Y	6			4	1		7
							7 9									
09		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	138 1	1766 2	Y	17			6	1		18
							19 9									
10		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	146 1	1792 2	Y	1			12	1		7
							1 9									
*11		2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	166 1	1851 2	Y	10						17
							11 9									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132																
06		3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	484 1	2841 2	Y	-0-						18
07		3404 X	3404	-0-	-0- B	-0-	539 1	2865 2	Y	-0-						18
08		3554 X	3554	-0-	-0- B	-0-	521 1	3033 2	Y	-0-						18
09		3510 X	3468	-0-	-42 B	-0-	526 1	2912 2	Y	27						45
							30 9									
10		3627 X	3522	-0-	-105 B	-0-	520 1	2991 2	Y	10		53	1			2
							11 9									
11		3450 X	3295	-0-	-155 B	-0-	519 1	2776 2	Y	-0-						2

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122																
06		600 X	571	-0-	-29 B	-0-	61 1	510 2	Y	-0-						-0-
07		620 X	71	-0-	-549 B	-0-	10 1	61 2	Y	-0-						-0-
08		671 X	671	-0-	-0- B	-0-	66 1	605 2	Y	-0-						-0-
09		570 X	67	-0-	-503 B	-0-	12 1	55 2	Y	-0-						-0-
10		732 X	732	-0-	-0- B	-0-	76 1	633 2	Y	21						21
							23 9									
11		660 X	433	-0-	-227 B	-0-	61 1	372 2	Y	-0-						21

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142																
06		2460 N	2291	-0-	-169 B	-0-	332 1	1959 2	Y	-0-						18
07		2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	394 1	2108 2	Y	-0-						18
08		2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	362 1	2140 2	Y	-0-						18
09		2476 N	2476	-0-	-0- B	-0-	375 1	2087 2	Y	13						31
							14 9									
10		2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	366 1	2162 2	Y	6		36	1			1
							7 9									
*11		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	376 1	2073 2	Y	-0-						1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		180 X	180	-0-	-0- B	-0-	25	1	155	2	Y	-0-			-0-
07		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	23	1	127	2	Y	-0-			-0-
08		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	11	1	70	2	Y	-0-			-0-
09		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	24	1	142	2	Y	-0-			-0-
10		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	26	1	169	2	Y	-0-			-0-
*11		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	32	1	219	2	Y	-0-			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137															
06		2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	357	1	2113	2	Y	-0-			9
07		2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	412	1	2206	2	Y	-0-			9
08		2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	364	1	2178	2	Y	-0-			9
09		2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	379	1	2122	2	Y	13			22
							14	9							
10		2573 N	2522	-0-	-51 B	-0-	369	1	2146	2	Y	6	27	1	1
							7	9							
11		2460 N	2160	-0-	-300 B	-0-	324	1	1836	2	Y	-0-			1

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317															
06		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-			47
07		2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2			N	-0-			47
08		1860 N	1358	-0-	-502 B	-0-	1358	2			N	-0-			47
09		2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	2			N	-0-			47
10		2325 N	1849	-0-	-476 B	-0-	1849	2			N	-0-			47
11		1320 N	1165	-0-	-155 B	-0-	1165	2			N	-0-			47

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073															
06		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			Y	-0-			2
07		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
09		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			Y	-0-			2
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-			2
*11		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-			2

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214															
06		2949 X	2949	-0-	-0- B	-0-	2949	2			Y	-0-			5
07		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	2			Y	-0-			5
08		2159 X	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			Y	-0-			5
09		3030 X	2468	-0-	-562 B	-0-	2468	2			Y	-0-			5
10		3131 X	1975	-0-	-1156 B	-0-	1975	2			Y	-0-			5
11		2940 X	2732	-0-	-208 B	-0-	2732	2			Y	-0-			5

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751															
06		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3360 X	3235	-0-	-125 B	-0-	627	1	2608	2	Y	-0-				22
07	3193 X	3033	-0-	-160 B	-0-	530	1	2503	2	Y	-0-				22
08	3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	600	1	2921	2	Y	-0-				22
09	3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	724	1	2606	2	Y	66				88
						73	9								
10	4514 X	4514	-0-	-0- B	-0-	787	1	3727	2	Y	-0-				88
*11	5237 X	5237	-0-	-0- B	-0-	862	1	4325	2	Y	45	116	1		17
						50	9								

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

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

06	2820 X	2773	-0-	-47 B	-0-	378	1	2345	2	Y	45	91	1		7
						50	9								
07	3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	453	1	2738	2	Y	-0-				7
08	2657 N	2657	-0-	-0- B	-0-	387	1	2270	2	Y	-0-				7
09	2663 N	2663	-0-	-0- B	-0-	374	1	2248	2	Y	37				44
						41	9								
10	2541 X	2541	-0-	-0- B	-0-	336	1	2202	2	Y	3	44	1		3
						3	9								
*11	1522 X	1522	-0-	-0- B	-0-	252	1	1270	2	Y	-0-				3

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

06	4830 X	4009	-0-	-821 B	-0-	466	1	3543	2	Y	-0-				24
07	4433 X	4214	-0-	-219 B	-0-	498	1	3716	2	Y	-0-				24
08	3736 X	3736	-0-	-0- B	-0-	451	1	3285	2	Y	-0-				24
09	4016 X	4016	-0-	-0- B	-0-	479	1	3537	2	Y	-0-				24
10	4092 X	3578	-0-	-514 B	-0-	427	1	3151	2	Y	-0-				24
11	3960 X	2982	-0-	-978 B	-0-	372	1	2610	2	Y	-0-				24

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-			27
07	1922 X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-			27
08	3069 X	64	-0-	-3005 B	-0-	19	1	45	2	Y	-0-			27
09	2730 X	19	-0-	-2711 B	-0-	5	1	14	2	Y	-0-			27
10	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-			27
11	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			27

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

06	14580 X	13868	-0-	-712 B	-0-	1013	1	12852	2	Y	3	6	1	12
07	14903 X	14903	-0-	-0- B	-0-	1022	1	13874	2	Y	6	5	1	13
08	14706 X	14706	-0-	-0- B	-0-	952	1	13750	2	Y	4	3	1	14
09	14190 X	12970	-0-	-1220 B	-0-	938	1	12023	2	Y	8	3	1	19
10	14911 X	13820	-0-	-1091 B	-0-	1022	1	12797	2	Y	1	6	1	14
11	14430 X	13951	-0-	-479 B	-0-	1148	1	12797	2	Y	5			19

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

06	5610 X	4799	-0-	-811 B	-0-	673	1	4123	2	Y	3	9	1	1
07	5456 X	5327	-0-	-129 B	-0-	713	1	4614	2	Y	-0-			1
08	5456 X	4915	-0-	-541 B	-0-	621	1	4294	2	Y	-0-			1
09	5280 X	4334	-0-	-946 B	-0-	547	1	3787	2	Y	-0-			1
10	5332 X	4365	-0-	-967 B	-0-	552	1	3813	2	Y	-0-			1
11	5160 X	4882	-0-	-278 B	-0-	726	1	4156	2	Y	-0-			1

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	8280 X	7855	-0-	-425 B	-0-	575	1	7277	2	Y	3	4	1	4
07	8915 X	8915	-0-	-0- B	-0-	611	1	8297	2	Y	6	5	1	5
08	8799 X	8799	-0-	-0- B	-0-	570	1	8225	2	Y	4	3	1	6
09	8130 X	7614	-0-	-516 B	-0-	551	1	7054	2	Y	8	3	1	11
10	8897 X	8205	-0-	-692 B	-0-	601	1	7603	2	Y	1	6	1	6
11	8640 X	7968	-0-	-672 B	-0-	655	1	7307	2	Y	5			11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		15780 X	14322	-0-	-1458 B	-0-	2023 1	12242 2	N	52	185 1		30
07		16337 X	15405	-0-	-932 B	-0-	2066 1	13327 2	N	11	10 1		31
08		16368 X	15219	-0-	-1149 B	-0-	1925 1	13294 2	N	-0-	4 1		27
09		15810 X	13494	-0-	-2316 B	-0-	1703 1	11791 2	N	-0-			27
10		15407 X	14049	-0-	-1358 B	-0-	1768 1	12281 2	N	-0-			27
11		14910 X	14450	-0-	-460 B	-0-	2179 1	12271 2	N	-0-			27

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753													
06		8580 X	7684	-0-	-896 B	-0-	557 1	7084 2	Y	39	75 1		3
07		8982 X	8982	-0-	-0- B	-0-	614 1	8355 2	Y	12	11 1		4
08		8049 X	8049	-0-	-0- B	-0-	521 1	7520 2	Y	7	5 1		6
09		9330 X	6550	-0-	-2780 B	-0-	467 1	6064 2	Y	17	6 1		17
10		9641 X	7358	-0-	-2283 B	-0-	558 1	6799 2	Y	1	12 1		6
11		8700 X	7541	-0-	-1159 B	-0-	619 1	6911 2	Y	10			16

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994													
06		60 N	37	-0-	-23 B	-0-	1 1	36 2	Y	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			12
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059													
06		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1057 2	18 9	N	16	1 8		115
07		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1092 2	17 9	N	15	1 8		129
08		1147 N	950	-0-	-197 B	-0-	928 2	22 9	N	20			149
09		1080 N	1078	-0-	-2 B	-0-	1077 2	1 9	N	1	1 8		149
10		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1275 2	7 9	N	6	1 8		154
*11		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1057 2	1 9	N	1	1 8		154

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SPONTE OPERATING, INC.			810277									
SHARP, BELLE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	155252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9560 - 10190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			74
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			74
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			74
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			74
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			74
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			74

SHARP, BELLE		WELL #:	4	RRCID ->	226954	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	8973 - 10240	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

SHARP, BELLE		WELL #:	3	RRCID ->	228050	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9022 - 10230	
06		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	792 2	58 9	Y	53	53 1	12
07		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	565 2	29 9	Y	26	26 1	12
08	DLQ	G-10	580	-0-	580 B	580	547 2	33 9	Y	30	30 1	12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	580			Y	-0-		12
*10	DLQ	G-10	760	-0-	760 B	1340	738 2	22 9	Y	20	30 1	2
11	DLQ	G-10	963	-0-	963 B	2303	952 2	11 9	Y	10		12

SHARP, BELLE		WELL #:	6	RRCID ->	230300	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	8921 - 10227	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	7	7 1		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	4	4 1		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	4	4 1		-0-
09	DLQ	G-10	1726	-0-	1726 B	1726	1706 2	20 9	Y	18		18
*10	DLQ	G-10	1666	-0-	1666 B	3392	1643 2	23 9	Y	21	4 1	35
11	DLQ	G-10	772	-0-	772 B	4164	763 2	9 9	Y	8		43

SHARP, BELLE		WELL #:	7	RRCID ->	230301	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	8916 - 10257	
06		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1884 2	47 9	Y	43	43 1	11
07		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1346 2	28 9	Y	25	25 1	11
08	DLQ	G-10	1328	-0-	1328 B	1328	1302 2	26 9	Y	24	24 1	11
09	DLQ	G-10	729	-0-	729 B	2057	720 2	9 9	Y	8		19
*10	DLQ	G-10	836	-0-	836 B	2893	821 2	15 9	Y	14	25 1	8
11	DLQ	G-10	215	-0-	215 B	3108	212 2	3 9	Y	3		11

SHARP, BELLE		WELL #:	12	RRCID ->	230413	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9126 - 10290	
06		2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	2525 2	69 9	Y	63	63 1	9
07		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1803 2	41 9	Y	37	37 1	9
08	DLQ	G-10	1767	-0-	1767 B	1767	1745 2	22 9	Y	20	20 1	9
09	DLQ	G-10	1378	-0-	1378 B	3145	1361 2	17 9	Y	15		24
*10	DLQ	G-10	1657	-0-	1657 B	4802	1625 2	32 9	Y	29	37 1	16
11	DLQ	G-10	1511	-0-	1511 B	6313	1493 2	18 9	Y	16		32

SHARP, BELLE		WELL #:	9	RRCID ->	230706	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8912 - 10239	
06		1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1922 2	40 9	Y	36	36 1	18
07		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1373 2	23 9	Y	21	21 1	18
08	DLQ	G-10	1367	-0-	1367 B	1367	1328 2	39 9	Y	35	35 1	18
09	DLQ	G-10	735	-0-	735 B	2102	726 2	9 9	Y	8		26
*10	DLQ	G-10	1322	-0-	1322 B	3424	1297 2	25 9	Y	23	21 1	28
11	DLQ	G-10	1116	-0-	1116 B	4540	1103 2	13 9	Y	12		40

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277														
SHARP, BELLE		WELL #: 13		RRCID -> 232175		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	6	6	1			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	3	3	1			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	3	3	1			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206								
06	3288 X	3288	-0-	-0-	B	-0-	3242	2	46	9	Y	42	42	1		11
07	2341 N	2341	-0-	-0-	B	-0-	2315	2	26	9	Y	24	24	1		11
08	DLQ G-10	2265	-0-	-0-	B	2265	2240	2	25	9	Y	23	23	1		11
09	DLQ G-10	2358	-0-	-0-	B	4623	2330	2	28	9	Y	25				36
*10	DLQ G-10	3024	-0-	-0-	B	7647	2966	2	58	9	Y	53	25	1		64
11	DLQ G-10	2186	-0-	-0-	B	9833	2161	2	25	9	Y	23				87

SHARP, BELLE		WELL #: 19		RRCID -> 232998		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260								
06	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	2			N	-0-				93
07	1710 N	1710	-0-	-0-	B	-0-	1710	2			N	-0-				93
08	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-				93
09	1350 N	773	-0-	-0-	B	-577	773	2			N	-0-				93
10	1705 N	1121	-0-	-0-	B	-584	1057	2	64	9	N	58				151
*11	1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1117	2	67	9	N	61				212

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236026		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500								
06	3900 X	1456	-0-	-2444	B	-0-	1340	2	116	9	Y	105	105	1		41
07	4030 X	1387	-0-	-2643	B	-0-	1387	2			Y	-0-				41
08	DLQ G-10	1407	-0-	-0-	B	1407	1407	2	37	9	Y	34	34	1		41
09	DLQ G-10	2545	-0-	-0-	B	3952	2491	2	54	9	Y	49	35	1		55
*10	DLQ G-10	3628	-0-	-0-	B	7580	3609	2	19	9	Y	17				72
*11	DLQ G-10	3161	-0-	-0-	B	10741	3148	2	13	9	Y	12				84

LAGRONE		WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10117 - 10316								
06	3443 X	3443	-0-	-0-	B	-0-	3336	2	107	9	Y	97	97	1		54
07	3038 X	2979	-0-	-59	B	-0-	2979	2			Y	-0-				54
08	DLQ G-10	2070	-0-	-0-	B	2070	2070	2			Y	-0-				54
09	DLQ G-10	2831	-0-	-0-	B	4901	2565	2	266	9	Y	242	177	1		119
*10	DLQ G-10	1004	-0-	-0-	B	5905	982	2	22	9	Y	20				139
*11	DLQ G-10	1549	-0-	-0-	B	7454	1514	2	35	9	Y	32	88	1		83

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239817		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308								
06	3808 X	3808	-0-	-0-	B	-0-	3774	2	34	9	Y	31	31	1		13
07	3904 X	3904	-0-	-0-	B	-0-	3904	2			Y	-0-				13
08	DLQ G-10	3869	-0-	-0-	B	3869	3858	2	11	9	Y	10	10	1		13
09	DLQ G-10	726	-0-	-0-	B	4595	709	2	17	9	Y	15	10	1		18
*10	DLQ G-10	1286	-0-	-0-	B	5881	1282	2	4	9	Y	4				22
*11	DLQ G-10	1118	-0-	-0-	B	6999	1118	2			Y	-0-				22

WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #: 1		RRCID -> 243445		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	186	186	1		97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				97
09	1520 N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	2			N	-0-				97
*10	1636 N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1616	2	20	9	N	18				115
*11	1860 N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1841	2	19	9	N	17				132

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SPONTE OPERATING, INC.			//CONT.// 810277													
HAMILTON, GLOVIER UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 247333			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		3900 X	3890	-0-	-10 B	-0-	3774	2	116	9	Y	105	105	1		41
07		4030 X	3904	-0-	-126 B	-0-	3904	2			Y	-0-				41
08	DLQ	G-10	3895	-0-	3895 B	3895	3858	2	37	9	Y	34	34	1		41
09	DLQ	G-10	2545	-0-	2545 B	6440	2491	2	54	9	Y	49	35	1		55
*10	DLQ	G-10	3628	-0-	3628 B	10068	3609	2	19	9	Y	17				72
*11	DLQ	G-10	3161	-0-	3161 B	13229	3148	2	13	9	Y	12				84

HAMILTON, GLOVIER			WELL #: 13		RRCID -> 255811			COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302					
06		2243 X	2243	-0-	-0- B	-0-	2111	2	132	9	Y	120	120	1		38
07		2294 X	2184	-0-	-110 B	-0-	2184	2			Y	-0-				38
08	DLQ	G-10	2201	-0-	2201 B	2201	2158	2	43	9	Y	39	39	1		38
09	DLQ	G-10	2288	-0-	2288 B	4489	2237	2	51	9	Y	46	41	1		43
*10	DLQ	G-10	2035	-0-	2035 B	6524	2018	2	17	9	Y	15				58
*11	DLQ	G-10	1778	-0-	1778 B	8302	1761	2	17	9	Y	15				73

HAMILTON, GLOVIER UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 255844			COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226					
06		2460 X	2457	-0-	-3 B	-0-	2383	2	74	9	Y	67	67	1		26
07		2542 X	2466	-0-	-76 B	-0-	2466	2			Y	-0-				26
08	DLQ	G-10	2461	-0-	2461 B	2461	2437	2	24	9	Y	22	22	1		26
09	DLQ	G-10	2138	-0-	2138 B	4599	2103	2	35	9	Y	32	23	1		35
*10	DLQ	G-10	2296	-0-	2296 B	6895	2279	2	17	9	Y	15				50
*11	DLQ	G-10	2006	-0-	2006 B	8901	1988	2	18	9	Y	16				66

MANGHAM			WELL #: 1		RRCID -> 255847			COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282					
06		2670 X	2623	-0-	-47 B	-0-	2516	2	107	9	Y	97	97	1		54
07		2248 X	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2			Y	-0-				54
08	DLQ	G-10	1562	-0-	1562 B	1562	1562	2			Y	-0-				54
09	DLQ	G-10	2170	-0-	2170 B	3732	1936	2	234	9	Y	213	177	1		90
*10	DLQ	G-10	887	-0-	887 B	4619	870	2	17	9	Y	15				105
*11	DLQ	G-10	1370	-0-	1370 B	5989	1342	2	28	9	Y	25	88	1		42

HAMILTON, GLOVIER UNIT			WELL #: 36		RRCID -> 256406			COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445					
06		2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2111	2	108	9	Y	98	98	1		61
07		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			Y	-0-				61
08	DLQ	G-10	2193	-0-	2193 B	2193	2158	2	35	9	Y	32	32	1		61
09	DLQ	G-10	2315	-0-	2315 B	4508	2235	2	80	9	Y	73	33	1		101
*10	DLQ	G-10	2035	-0-	2035 B	6543	2018	2	17	9	Y	15				116
*11	DLQ	G-10	1778	-0-	1778 B	8321	1761	2	17	9	Y	15				131

WAGSTAFF			WELL #: 1		RRCID -> 256680			COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500					
06		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-				82
07		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-				82
08		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-				82
09		1380 N	203	-0-	-1177 B	-0-	167	2	36	9	N	33				115
*10		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1579	2	3	9	N	3				118
*11		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1372	2	3	9	N	3				121

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

06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150																	
06	1740	X	1528	-0-	-212	B	-0-	35	1	1493	2	N	-0-				171
07	1938	X	1938	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1799	2	N	78	182	1		67
								86	9								
08	2225	X	2225	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2096	2	N	-0-				67
09	1530	X	1399	-0-	-131	B	-0-	96	1	1303	2	N	-0-				67
10	1798	N	1550	-0-	-248	B	-0-	108	1	1418	2	N	22				89
								24	9								
*11	1740	N	187	-0-	-1553	B	-0-	7	1	48	2	N	120				120
								132	9								

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	20				83
08	992	N	313	-0-	-679	B	-0-	19	1	294	2	N	-0-				83
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
*11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	83				83

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134																	
06	1140	N	1105	-0-	-35	B	-0-	24	1	1081	2	N	-0-				53
07	868	N	514	-0-	-354	B	-0-	14	1	498	2	N	2				55
								2	9								
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-				55
09	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1116	2	N	-0-				55
10	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1086	2	N	11				66
								12	9								
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	38				38

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				40
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	40				40

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9824 - 10064																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

 JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

06	540 N	467	-0-	-73 B	-0-	10	1	457	2	N	-0-						41
07	558 N	449	-0-	-109 B	-0-	12	1	436	2	N	1						42
						1	9										
08	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	26	1	420	2	N	-0-						42
09	480 N	393	-0-	-87 B	-0-	27	1	366	2	N	-0-						42
10	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	31	1	401	2	N	104						146
						114	9										
*11	420 N	84	-0-	-336 B	-0-	2	1	18	2	N	58						58
						64	9										

 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-

 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

06	1230 N	1134	-0-	-96 B	-0-	26	1	1108	2	N	-0-						19
07	1178 N	1163	-0-	-15 B	-0-	33	1	1119	2	N	10						29
						11	9										
08	1178 N	1134	-0-	-44 B	-0-	66	1	1068	2	N	-0-						29
09	1140 N	893	-0-	-247 B	-0-	60	1	833	2	N	-0-						29
10	1178 N	1131	-0-	-47 B	-0-	77	1	1012	2	N	38						67
						42	9										
*11	1110 N	120	-0-	-990 B	-0-	5	1	38	2	N	70						70
						77	9										

 MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
JENKINS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	227698	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9862 - 10114		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		1080 N	934	-0-	-146 B	-0-	21 1	913 2	N	-0-				73
07		1054 N	991	-0-	-63 B	-0-	28 1	962 2	N	-0-				74
							1 9							
08		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	59 1	957 2	N	-0-				74
09		930 N	758	-0-	-172 B	-0-	51 1	707 2	N	-0-				74
10		992 N	801	-0-	-191 B	-0-	56 1	739 2	N	-0-				79
							6 9							
*11		990 N	120	-0-	-870 B	-0-	4 1	28 2	N	80				80
							88 9							

MEEK-HAYNES				WELL #:	5	RRCID ->	231465	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9878 - 10134	
06		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	2 1	86 2	N	-0-				10
07		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	2 1	88 2	N	-0-				10
08		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	5 1	78 2	N	-0-				10
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-				10
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-				13
*11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	17				17

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2				WELL #:	5	RRCID ->	233843	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9884 - 10140	
06		900 N	863	-0-	-37 B	-0-	19 1	844 2	N	-0-				88
07		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	24 1	827 2	N	-0-				89
							1 9							
08		930 N	855	-0-	-75 B	-0-	49 1	806 2	N	-0-				89
09		870 N	802	-0-	-68 B	-0-	54 1	748 2	N	-0-				89
10		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	61 1	793 2	N	-0-				99
							11 9							
*11		840 N	56	-0-	-784 B	-0-	4 1	30 2	N	20				20
							22 9							

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2				WELL #:	4	RRCID ->	234133	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9871 - 10130	
06		180 N	155	-0-	-25 B	-0-	4 1	151 2	N	-0-				21
07		248 N	121	-0-	-127 B	-0-	4 1	117 2	N	-0-				21
08		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	20 1	317 2	N	-0-				21
09		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	26 1	357 2	N	-0-				21
10		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	28 1	366 2	N	-0-				40
							21 9							
*11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	40				40

JENKINS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	234135	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9871 - 10136	
06		1980 X	1571	-0-	-409 B	-0-	35 1	1536 2	N	-0-				114
07		1643 X	1549	-0-	-94 B	-0-	43 1	1481 2	N	-0-				137
							25 9							
08		1643 X	1380	-0-	-263 B	-0-	80 1	1300 2	N	-0-				137
09		1590 X	1055	-0-	-535 B	-0-	72 1	983 2	N	-0-				137
10		1550 N	1182	-0-	-368 B	-0-	83 1	1091 2	N	-0-				144
							8 9							
*11		1350 N	253	-0-	-1097 B	-0-	7 1	48 2	N	180				180
							198 9							

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2				WELL #:	3	RRCID ->	234136	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9858 - 10122	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		150 N	58	-0-	-92 B	-0-	2	1	56	2	N	-0-			36
07		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	65	2	N	-0-			36
08		93 N	53	-0-	-40 B	-0-	3	1	50	2	N	-0-			36
09		60 N	32	-0-	-28 B	-0-	2	1	30	2	N	-0-			36
10		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	5	1	70	2	N	7			43
							8	9							
*11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	43			43

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230															
06		1230 N	1127	-0-	-103 B	-0-	24	1	1103	2	N	-0-			93
07		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	42	1	1446	2	N	21			114
							23	9							
08		1302 N	949	-0-	-353 B	-0-	56	1	893	2	N	-0-			114
09		1140 N	1124	-0-	-16 B	-0-	76	1	1048	2	N	-0-			114
10		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	109	1	1424	2	N	10			124
							11	9							
*11		930 N	160	-0-	-770 B	-0-	8	1	56	2	N	87			87
							96	9							

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104															
06		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-			164
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			164
08		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			164
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	165			165

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138															
06		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	34	1	1563	2	N	-0-			80
07		1426 N	1300	-0-	-126 B	-0-	36	1	1231	2	N	30			110
							33	9							
08		1767 N	1516	-0-	-251 B	-0-	88	1	1428	2	N	-0-			110
09		1590 N	1327	-0-	-263 B	-0-	90	1	1237	2	N	-0-			110
10		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	93	1	1230	2	N	49			159
							54	9							
*11		1470 N	263	-0-	-1207 B	-0-	5	1	38	2	N	200			200
							220	9							

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386															
06		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	29	1	1250	2	N	-0-			7
07		1240 N	1172	-0-	-68 B	-0-	33	1	1133	2	N	5			12
							6	9							
08		1395 N	1283	-0-	-112 B	-0-	74	1	1209	2	N	-0-			12
09		1290 N	823	-0-	-467 B	-0-	56	1	767	2	N	-0-			12
10		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	91	1	1190	2	N	83			95
							91	9							
*11		1230 N	129	-0-	-1101 B	-0-	3	1	21	2	N	95			95
							105	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976												
JENKINS "A"		WELL #:		18	RRCID -> 245155			COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	

06	540	N	458	-0-	-82	B	-0-	10	1	448	2	N	-0-		69	
07	496	N	432	-0-	-64	B	-0-	13	1	417	2	N	-0-		71	
								2	9							
08	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	25	1	398	2	N	-0-		71	
09	450	N	397	-0-	-53	B	-0-	27	1	370	2	N	-0-		71	
10	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	38	1	508	2	N	-0-		74	
								3	9							
*11	420	N	114	-0-	-306	B	-0-	3	1	23	2	N	80		80	
								88	9							

JENKINS "A"		WELL #:		15	RRCID -> 248398			COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103					
06	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	21	1	908	2	N	-0-		43	
07	1178	N	937	-0-	-241	B	-0-	27	1	902	2	N	-0-		50	
								8	9							
08	1116	N	900	-0-	-216	B	-0-	53	1	847	2	N	-0-		50	
09	930	N	855	-0-	-75	B	-0-	59	1	796	2	N	-0-		50	
10	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1095	2	N	-0-		60	
								11	9							
*11	870	N	106	-0-	-764	B	-0-	5	1	35	2	N	60		60	
								66	9							

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 248399			COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		178	
07	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-		178	
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-		178	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		178	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		178	
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	120		120	

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 255129			COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140					
06	1170	N	1113	-0-	-57	B	-0-	25	1	1088	2	N	-0-		75	
07	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	28	1	962	2	N	-0-		75	
08	651	N	574	-0-	-77	B	-0-	32	1	542	2	N	-0-		75	
09	1110	N	527	-0-	-583	B	-0-	36	1	491	2	N	-0-		75	
10	992	N	514	-0-	-478	B	-0-	36	1	478	2	N	-0-		75	
*11	570	N	22	-0-	-548	B	-0-	22	2			N	-0-		-0-	

MEEK-HAYNES		WELL #:		9A	RRCID -> 255348			COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172					
06	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	20	1	873	2	N	-0-		3	
07	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	26	1	910	2	N	-0-		13	
								11	9							
08	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	57	1	926	2	N	-0-		13	
09	900	N	771	-0-	-129	B	-0-	52	1	719	2	N	-0-		13	
10	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	72	1	934	2	N	-0-		39	
								29	9							
*11	960	N	123	-0-	-837	B	-0-	3	1	21	2	N	90		90	
								99	9							

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID -> 283049			COMPL. DATE 09/14/2017			TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513					
06	113370	X	79507	-0-	-33863	B	-0-	78931	2	576	9	N	524	540	1	241
07	112375	X	77494	-0-	-34881	B	-0-	77017	2	477	9	N	434	533	1	142
08	102765	X	74218	-0-	-28547	B	-0-	73726	2	492	9	N	447	352	1	159
09	91140	X	67919	-0-	-23221	B	-0-	67421	2	498	9	N	453	359	1	207
10	87792	X	67366	-0-	-20426	B	-0-	66907	2	459	9	N	417	543	1	67
11	79500	X	62069	-0-	-17431	B	-0-	61665	2	404	9	N	367	360	1	69
														78	8	8
														46	8	8
														14	8	8
														5	8	8

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BECKHAM		WELL #:		8	RRCID -> 283719		COMPL. DATE	01/02/2018	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	9154 - 9649
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		28200 X	12260	-0-	-15940 B	-0-	12191 2	69 9	N	63	176 1	67
07		25947 X	12323	-0-	-13624 B	-0-	12279 2	44 9	N	40		107
08		21390 X	8420	-0-	-12970 B	-0-	8314 2	106 9	N	96	170 1	28
09		18000 X	10777	-0-	-7223 B	-0-	10727 2	50 9	N	45	25 8	48
10		15407 X	10445	-0-	-4962 B	-0-	10381 2	64 9	N	58	28 8	78
11		12270 X	9010	-0-	-3260 B	-0-	1935 1	6964 2	N	101	49 1	108
							111 9					

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID -> 284665		COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	10645 - 16470
06		208800 X	142615	-0-	-66185 B	-0-	140919 2	1696 9	N	1542	1371 1	343
07		215760 X	134269	-0-	-81491 B	-0-	132750 2	1519 9	N	1381	1634 1	90
08		215760 X	110691	-0-	-105069 B	-0-	109495 2	1196 9	N	1087	954 1	223
09		208800 X	90726	-0-	-118074 B	-0-	89614 2	1112 9	N	1011	1094 1	140
10		85995 X	85995	-0-	-0- B	-0-	84960 2	1035 9	N	941	918 1	145
11		142620 X	72269	-0-	-70351 B	-0-	71382 2	887 9	N	806	721 1	227

HEMBY-CARTER (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID -> 284759		COMPL. DATE	03/17/2018	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10874 - 17939
06		191850 X	167238	-0-	-24612 B	-0-	165599 2	1639 9	N	1490	1365 1	248
07		198245 X	166896	-0-	-31349 B	-0-	165078 2	1818 9	N	1653	1833 1	68
08		198245 X	143649	-0-	-54596 B	-0-	142206 2	1443 9	N	1312	1215 1	165
09		191850 X	121165	-0-	-70685 B	-0-	119769 2	1396 9	N	1269	1279 1	155
10		198245 X	111766	-0-	-86479 B	-0-	110652 2	1114 9	N	1013	913 1	237
11		167250 X	97179	-0-	-70071 B	-0-	96226 2	953 9	N	866	926 1	172

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		WELL #:		7	RRCID -> 160823		COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8775 - 10039
06		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	233 1	1141 3	N	7				52
07		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	255 1	1331 3	N	18				70
08		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	320 1	1686 3	N	15				85
09		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	293 1	1511 3	N	-0-				85
10		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	328 1	1732 3	N	2	45 1			42
*11		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	314 1	1599 3	N	-0-				42

EDENS		WELL #:		5	RRCID -> 161368		COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8768 - 10011	
06		2040 X	1888	-0-	-152 B	-0-	410 1	1472 3	N	5			77
07		1984 N	1879	-0-	-105 B	-0-	398 1	1475 3	N	5			82
08		2108 N	1840	-0-	-268 B	-0-	382 1	1455 3	N	3			85
09		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	441 1	1624 3	N	7			92
*10		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	202 1	1744 3	N	7	86 1		13
*11		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	189 1	1578 3	N	4			17

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.// 871168												
EDENS			WELL #: 8		RRCID -> 162501			COMPL. DATE 01/01/1997			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		3150 X	2584	-0-	-566 B	-0-	561	1	2016	3	Y	6			30
							7	9							
07		3255 X	2749	-0-	-506 B	-0-	582	1	2160	3	Y	6			36
							7	9							
08	DLQ	G-10	2764	-0-	2764 B	2764	573	1	2182	3	Y	8			44
							9	9							
09		5534 X	2770	-0-	-2764 B	-0-	590	1	2172	3	Y	7	35	1	16
							8	9							
*10		2422 X	2422	-0-	-0- B	-0-	250	1	2162	3	Y	9			25
							10	9							
11		2670 X	2443	-0-	-227 B	-0-	260	1	2172	3	Y	10			35
							11	9							

BARNETT			WELL #: 1		RRCID -> 165827			COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764				
06		570 N	510	-0-	-60 B	-0-	23	1	481	2	N	5			75
							6	9							
07		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	22	1	479	2	N	9			84
							10	9							
08		589 N	460	-0-	-129 B	-0-	21	1	422	2	N	15			99
							17	9							
09		510 N	399	-0-	-111 B	-0-	19	1	374	2	N	5	88	1	16
							6	9							
10		496 N	388	-0-	-108 B	-0-	20	1	362	2	N	5			21
							6	9							
11		450 N	360	-0-	-90 B	-0-	18	1	339	2	N	3			24
							3	9							

METCALF "C"			WELL #: 4		RRCID -> 170034			COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938				
06		1290 N	897	-0-	-393 B	-0-	62	1	816	3	N	17	17	1	-0-
							19	9							
07		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	75	1	917	3	N	21	21	1	-0-
							23	9							
08		961 N	886	-0-	-75 B	-0-	69	1	806	3	N	10	10	1	-0-
							11	9							
09		900 N	838	-0-	-62 B	-0-	66	1	764	3	N	7	7	1	-0-
							8	9							
10		1023 N	805	-0-	-218 B	-0-	76	1	708	3	N	19	19	1	-0-
							21	9							
11		870 N	782	-0-	-88 B	-0-	75	1	693	3	N	13	13	1	-0-
							14	9							

EDENS			WELL #: 9		RRCID -> 170046			COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045				
06		3600 X	3312	-0-	-288 B	-0-	720	1	2586	3	Y	5			38
							6	9							
07		3720 X	3345	-0-	-375 B	-0-	709	1	2629	3	Y	6			44
							7	9							
08	DLQ	G-10	3471	-0-	3471 B	3471	719	1	2739	3	Y	12			56
							13	9							
09		6743 X	3272	-0-	-3471 B	-0-	698	1	2570	3	Y	4	41	1	19
							4	9							
*10		2884 X	2884	-0-	-0- B	-0-	298	1	2574	3	Y	11			30
							12	9							
11		3360 X	2802	-0-	-558 B	-0-	299	1	2492	3	Y	10			40
							11	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.//		871168										
EDENS			WELL #:		13	RRCID -> 181934			COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M				
06		3129 X	3129	-0-	-0-	B	-0-	678 1	2436 3		N	14	84 1		35
								15 9							
07		3190 X	3190	-0-	-0-	B	-0-	675 1	2504 3		N	10			45
								11 9							
08		3305 X	3305	-0-	-0-	B	-0-	686 1	2611 3		N	7			52
								8 9							
09		3120 X	3120	-0-	-0-	B	-0-	665 1	2452 3		N	3			55
								3 9							
*10		2778 X	2778	-0-	-0-	B	-0-	288 1	2487 3		N	3			58
								3 9							
*11		2773 X	2773	-0-	-0-	B	-0-	296 1	2467 3		N	9			67
								10 9							

EDENS			WELL #:		12	RRCID -> 183179			COMPL. DATE 05/09/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005			
06		2569 X	2569	-0-	-0-	B	-0-	557 1	2001 3		N	10			68
								11 9							
07		2818 N	2818	-0-	-0-	B	-0-	596 1	2212 3		N	9			77
								10 9							
08		2743 N	2743	-0-	-0-	B	-0-	568 1	2162 3		N	12			89
								13 9							
09		2691 N	2691	-0-	-0-	B	-0-	573 1	2112 3		N	5			94
								6 9							
*10		2052 N	2052	-0-	-0-	B	-0-	212 1	1831 3		N	8	74 1		28
								9 9							
*11		1884 N	1884	-0-	-0-	B	-0-	201 1	1679 3		N	4			32
								4 9							

EDENS			WELL #:		11	RRCID -> 185096			COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094			
06		2310 X	1923	-0-	-387	B	-0-	418 1	1503 3		N	2			52
								2 9							
07		2232 N	2187	-0-	-45	B	-0-	463 1	1717 3		N	6			58
								7 9							
08		2451 N	2451	-0-	-0-	B	-0-	508 1	1932 3		N	10			68
								11 9							
09		2093 N	2093	-0-	-0-	B	-0-	446 1	1645 3		N	2			70
								2 9							
*10		2201 N	1959	-0-	-242	B	-0-	202 1	1749 3		N	7			77
								8 9							
11		2310 N	1901	-0-	-409	B	-0-	203 1	1697 3		N	1			78
								1 9							

EDENS			WELL #:		14	RRCID -> 185097			COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
EDENS		WELL #:		15	RRCID -> 185575			COMPL. DATE 07/31/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1560 N	1518	-0-	-42 B	-0-	327	1	1176	3	N	14	62
07	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	15	9	1216	3	N	15	77
08	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	328	1	1287	3	N	10	87
09	1530 N	1486	-0-	-44 B	-0-	17	9	1159	3	N	11	70 1 28
*10	1550 N	1443	-0-	-107 B	-0-	338	1	1276	3	N	17	45
11	1590 N	1129	-0-	-461 B	-0-	11	9	1000	3	N	8	53

EDENS		WELL #:		10	RRCID -> 234197			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077	
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	44	1	214	3	N	3	95
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	3	9	231	3	N	7	77 1 25
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	44	1	257	3	N	7	32
09	270 N	237	-0-	-33 B	-0-	49	1	189	3	N	10	42
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	8	9	285	3	N	8	50
11	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	37	1	169	3	N	8	58

EDENS		WELL #:		19	RRCID -> 238535			COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071	
06	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	394	1	1933	3	N	7	99
07	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	8	9	2031	3	N	8	69 1 38
08	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	390	1	1980	3	N	9	47
09	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	375	1	1825	3	N	5	52
10	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	10	9	2027	3	N	15	67
*11	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	354	1	1937	3	N	10	77

EDENS		WELL #:		20	RRCID -> 246978			COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	690	1	2479	3	N	8			95
07	2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	635	1	2353	3	N	6	78	1	23
08	3040 N	3040	-0-	-0- B	-0-	632	1	2404	3	N	4			27
09	3068 X	3068	-0-	-0- B	-0-	653	1	2408	3	N	6			33
*10	2678 X	2678	-0-	-0- B	-0-	277	1	2395	3	N	5			38
*11	2552 X	2552	-0-	-0- B	-0-	272	1	2267	3	N	12			50

 MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

06	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	29	1	868	2	N	3			60
07	899 N	769	-0-	-130 B	-0-	24	1	739	2	N	5			65
08	837 N	680	-0-	-157 B	-0-	22	1	656	2	N	2			67
09	900 N	619	-0-	-281 B	-0-	20	1	598	2	N	1			68
10	775 N	389	-0-	-386 B	-0-	12	1	377	2	N	-0-			68
11	660 N	164	-0-	-496 B	-0-	5	1	157	2	N	2			70

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

06	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	107	1	2990	2	Y	-0-			33
07	3460 X	3460	-0-	-0- B	-0-	112	1	3293	2	Y	50	75	1	8
08	3336 X	3336	-0-	-0- B	-0-	112	1	3211	2	Y	12			20
09	3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2			Y	-0-			20
10	3308 X	3308	-0-	-0- B	-0-	102	1	3177	2	Y	26			46
*11	3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-	104	1	2983	2	Y	28	64	1	10

 DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

06	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	11	1	316	2	Y	-0-			5
07	372 N	273	-0-	-99 B	-0-	9	1	264	2	Y	-0-	5	1	-0-
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	10	1	294	2	Y	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	10	1	310	2	Y	3			3
*11	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	13	1	364	2	Y	3	5	1	1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	185828	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9226 - 10462		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	14	1	530	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	8	1	302	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	310 N	216	-0-	-94 B	-0-	5	1	210	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	540 N	449	-0-	-91 B	-0-	12	1	435	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	10	1	372	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
*11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	9	1	316	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

ADAMS, W.T.		WELL #:		1	RRCID ->	212247	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10588 - 10876		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	214329	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9420 - 10130		
06	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			Y	-0-			-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			Y	-0-			-0-
08	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			Y	-0-			-0-
09	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	2			Y	-0-			-0-
10	1054 N	959	-0-	-95 B	-0-	959	2			Y	-0-			-0-
11	1020 N	544	-0-	-476 B	-0-	544	2			Y	-0-			-0-

PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231384	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	8816 - 11800		
06	960 X	929	-0-	-31 B	-0-	926	2	3	9	N	3			205
07	1108 X	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-	172	1	33
08	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1035	2	1	9	N	1			34
09	930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887	2			N	-0-			34
10	992 N	913	-0-	-79 B	-0-	913	2			N	-0-			34
*11	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-			34

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	240554	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	8818 - 11772		
06	3300 X	2612	-0-	-688 B	-0-	2584	2	28	9	N	25			180
07	3459 X	3459	-0-	-0- B	-0-	3431	2	28	9	N	25	175	1	30
08	3410 X	3199	-0-	-211 B	-0-	3168	2	31	9	N	28			58
09	3300 X	2792	-0-	-508 B	-0-	2760	2	32	9	N	29			87
10	3410 X	2606	-0-	-804 B	-0-	2573	2	33	9	N	30			117
11	3300 X	3029	-0-	-271 B	-0-	2994	2	35	9	N	32			149

WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254420	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 10400		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257121	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	9109 - 10390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262195	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 10516	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263463	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	265362	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265408	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	8816 - 11816	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

BROWN, ANNIE		WELL #:		2H	RRCID ->	270496	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	10407	PERF.	10711 - 14880	
06	31920 X	25719	-0-	-6201 B	-0-	25588	2	131	9	N	119	179 1	154
07	28985 X	26085	-0-	-2900 B	-0-	359	1	25586	2	N	127	179 1	102
						140	9						
08	28706 X	26020	-0-	-2686 B	-0-	394	1	25496	2	N	118	178 1	42
						130	9						
09	26670 X	24878	-0-	-1792 B	-0-	367	1	24401	2	N	100		142
						110	9						
10	26908 X	25537	-0-	-1371 B	-0-	350	1	25048	2	N	126	238 1	30
						139	9						
11	25710 X	24931	-0-	-779 B	-0-	353	1	24439	2	N	126	128 1	28
						139	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		42420 X	40615	-0-	-1805 B	-0-	40281	2	334	9	N	304	373	1	160
07		43834 X	41456	-0-	-2378 B	-0-	41137	2	319	9	N	290	355	1	95
08		43741 X	40837	-0-	-2904 B	-0-	40517	2	320	9	N	291	344	1	42
09		42330 X	38964	-0-	-3366 B	-0-	38664	2	300	9	N	273	170	1	145
10		42687 X	38458	-0-	-4229 B	-0-	38143	2	315	9	N	286	373	1	58
11		40620 X	36650	-0-	-3970 B	-0-	36310	2	340	9	N	309	181	1	186

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955															
06		35847 X	35847	-0-	-0- B	-0-	35241	2	606	9	Y	551	483	1	112
07		36239 X	36239	-0-	-0- B	-0-	35654	2	585	9	Y	532	574	1	70
08		28459 X	28459	-0-	-0- B	-0-	28281	2	178	9	Y	162	177	1	55
09		30390 X	30390	-0-	-0- B	-0-	30125	2	265	9	Y	241	255	1	41
10		31330 X	31330	-0-	-0- B	-0-	31030	2	300	9	Y	273	270	1	44
*11		34925 X	34925	-0-	-0- B	-0-	34620	2	305	9	Y	277	265	1	56

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677															
06		32670 X	21462	-0-	-11208 B	-0-	21079	2	383	9	Y	348	312	1	83
07		33170 X	21481	-0-	-11689 B	-0-	21116	2	365	9	Y	332	361	1	54
08		31421 X	31421	-0-	-0- B	-0-	31209	2	212	9	Y	193	182	1	65
09		30427 X	30427	-0-	-0- B	-0-	30146	2	281	9	Y	255	276	1	44
10		30473 X	28039	-0-	-2434 B	-0-	27756	2	283	9	Y	257	260	1	41
*11		35054 X	35054	-0-	-0- B	-0-	34733	2	321	9	Y	292	274	1	59

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937															
06		79920 X	60441	-0-	-19479 B	-0-	60064	2	377	9	Y	343	308	1	81
07		76136 X	61231	-0-	-14905 B	-0-	60867	2	364	9	Y	331	358	1	54
08		72726 X	56542	-0-	-16184 B	-0-	55993	2	549	9	Y	499	495	1	58
09		70380 X	64458	-0-	-5922 B	-0-	63835	2	623	9	Y	566	496	1	128
10		66867 X	60195	-0-	-6672 B	-0-	59645	2	550	9	Y	500	507	1	121
11		60450 X	54522	-0-	-5928 B	-0-	53973	2	549	9	Y	499	485	1	135

XTO ENERGY INC. 945936															
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936															
06		1470 N	1223	-0-	-247 B	-0-	54	1	1168	2	Y	1	3	1	2
07		1426 N	1263	-0-	-163 B	-0-	55	1	1205	2	Y	3	3	1	2
08		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	56	1	1224	2	Y	3	3	1	2
09		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	56	1	1226	2	Y	2	3	1	1
10		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	59	1	1275	2	Y	8	3	1	4
*11		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	55	1	1198	2	Y	5	7	1	2

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 143580			COMPL. DATE 11/25/1992			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	2749 X	2749	-0-	-0- B	-0-	120	1	2619	2	Y	9	17 1	13
						10	9						
07	2790 X	2752	-0-	-38 B	-0-	120	1	2617	2	Y	14	17 1	10
						15	9						
08	3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	143	1	3103	2	Y	19	17 1	12
						21	9						
09	2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-	130	1	2832	2	Y	13	17 1	8
						14	9						
10	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	132	1	2859	2	Y	36	18 1	5 8 21
						40	9						
*11	2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	125	1	2725	2	Y	30	38 1	1 8 12
						33	9						

TOMPKINS, ELVE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 144222			COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922		
06	1020 N	789	-0-	-231 B	-0-	35	1	753	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	1054 N	965	-0-	-89 B	-0-	42	1	922	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	42	1	909	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	44	1	947	2	Y	-0-	1 1	-0-
						46	1	999	2	Y	3	1 1	1 8 -0-
10	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	46	1	999	2	Y	3	1 1	1 8 -0-
						3	9						
*11	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	42	1	917	2	Y	2	2 1	1
						2	9						

TOMPKINS, ELVE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 146253			COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886		
06	6570 X	4490	-0-	-2080 B	-0-	197	1	4291	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
07	6789 X	6752	-0-	-37 B	-0-	297	1	6452	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
08	7515 X	7515	-0-	-0- B	-0-	330	1	7182	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
09	6994 X	6994	-0-	-0- B	-0-	307	1	6684	2	Y	3	3 1	1 8 1
						3	9						
10	7108 X	7108	-0-	-0- B	-0-	311	1	6762	2	Y	32	3 1	27 8 3
						35	9						
11	7260 X	6326	-0-	-934 B	-0-	278	1	6038	2	Y	9	6 1	4 8 2
						10	9						

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 4		RRCID -> 146803			COMPL. DATE 08/25/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890		
06	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	87	1	1895	2	Y	6	10 1	7
						7	9						
07	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	86	1	1866	2	Y	8	9 1	6
						9	9						
08	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	94	1	2052	2	Y	10	9 1	7
						11	9						
09	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	94	1	2054	2	Y	7	9 1	5
						8	9						
10	1953 N	1704	-0-	-249 B	-0-	74	1	1610	2	Y	18	10 1	2 8 11
						20	9						
11	2100 N	1638	-0-	-462 B	-0-	71	1	1550	2	Y	15	20 1	6
						17	9						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 148124			COMPL. DATE 01/08/1994			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	2700 N	2455	-0-	-245 B	-0-	145	1	2292	2	Y	16	26	12
						18	9						
07	3031 N	3031	-0-	-0- B	-0-	200	1	2818	2	Y	12		24
						13	9						
08	2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	208	1	2632	2	Y	14	26	12
						15	9						
09	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	218	1	2341	2	Y	15		27
						17	9						
10	2945 N	2820	-0-	-125 B	-0-	245	1	2549	2	Y	24	25	1 3 8 23
						26	9						
11	2760 N	2179	-0-	-581 B	-0-	150	1	2012	2	Y	15	26	1 12
						17	9						

TOMPkins, ELVE			WELL #: 4		RRCID -> 151056			COMPL. DATE 06/05/1994			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892		
06	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	48	1	1045	2	Y	1	1	1
						1	9						
07	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	44	1	946	2	Y	1	1	1
						1	9						
08	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	50	1	1094	2	Y	1	1	1
						1	9						
09	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	54	1	1164	2	Y	-0-	1	1
						51	1	1107	2	Y	3	1	1
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	51	1					1	8
						3	9						
11	1050 N	1049	-0-	-1 B	-0-	46	1	1001	2	Y	2	2	1
						2	9						

CORDRAY UNIT			WELL #: 1-D		RRCID -> 152579			COMPL. DATE 12/13/1994			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068		
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 172876			COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #: 3		RRCID -> 173375			COMPL. DATE 05/24/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028		
06	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	197	1	3116	2	Y	35	56	1 28
						39	9						
07	3286 X	2742	-0-	-544 B	-0-	180	1	2533	2	Y	26		54
						29	9						
08	3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-	254	1	3215	2	Y	29	57	1 26
						32	9						
09	3360 X	3283	-0-	-77 B	-0-	277	1	2969	2	Y	34		60
						37	9						
10	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	300	1	3121	2	Y	49	55	1 6 8 48
						54	9						
11	3390 X	2636	-0-	-754 B	-0-	180	1	2419	2	Y	34	56	1 1 8 25
						37	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	173876	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8800 - 9935
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	79 1	1713 2	Y	13	24 1	18	
07	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	14 9	1969 2	Y	21	24 1	15	
08	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	23 9	2043 2	Y	26	24 1	17	
09	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	94 1	1771 2	Y	19	24 1	12	
10	1984 N	1416	-0-	-568 B	-0-	29 9	1305 2	Y	46	25 1	4 8 29	
11	1920 N	1060	-0-	-860 B	-0-	81 1	980 2	Y	32	45 1	1 8 15	
						21 9						
						60 1						
						51 9						
						45 1						
						35 9						

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	174264	COMPL. DATE	07/08/1999	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	9120 - 9796
06	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	3 1	72 2	Y	4	8 1	6	
07	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	4 9	65 2	Y	7	8 1	5	
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	3 1	60 2	Y	9	8 1	6	
09	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	8 9	49 2	Y	6	8 1	4	
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3 1	46 2	Y	15	9 1	10	
11	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	10 9	26 2	Y	13	18 1	5	
						2 1						
						7 9						
						17 9						
						1 1						
						14 9						

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	174359	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9916
06	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	84 1	1835 2	Y	5	9 1	6	
07	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	6 9	1871 2	Y	7	8 1	5	
08	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	86 1	2051 2	Y	9	8 1	6	
09	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	8 9	1818 2	Y	6	8 1	4	
10	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	94 1	1860 2	Y	20	9 1	5 8 10	
*11	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	10 9	1834 2	Y	15	18 1	1 8 6	
						84 1						
						22 9						
						17 9						

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	175665	COMPL. DATE	11/27/1999	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8868 - 10032
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2100 N	1768	-0-	-332 B	-0-	77	1	1679	2	Y	11	19	1	15
07	2170 N	1892	-0-	-278 B	-0-	12	9	1791	2	Y	17	20	1	12
08	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	19	9	1903	2	Y	20	19	1	13
09	1770 N	1376	-0-	-394 B	-0-	88	1	1307	2	Y	8	18	1	3
10	1891 N	88	-0-	-1803 B	-0-	22	9	84	2	Y	-0-	2	1	1
11	1950 N	6	-0-	-1944 B	-0-	60	1	1	9	Y	1	2	1	-0-

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

06	2010 N	1792	-0-	-218 B	-0-	78	1	1697	2	Y	15	26	1	20
07	2046 N	1792	-0-	-254 B	-0-	17	9	1688	2	Y	24	27	1	17
08	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	26	9	1825	2	Y	29	26	1	20
09	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	84	1	1772	2	Y	20	27	1	13
10	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	32	9	1827	2	Y	55	29	1	6 8 33
*11	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	81	1	1802	2	Y	46	60	1	1 8 18

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

06	3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	177	1	2799	2	Y	27	44	1	22
07	2480 X	2134	-0-	-346 B	-0-	30	9	1972	2	Y	20			42
08	2604 X	2398	-0-	-206 B	-0-	140	1	2199	2	Y	23	45	1	20
09	3000 X	2593	-0-	-407 B	-0-	22	9	2343	2	Y	28			48
10	3100 X	2574	-0-	-526 B	-0-	174	1	2310	2	Y	38	43	1	5 8 38
11	3000 X	2163	-0-	-837 B	-0-	25	9	1984	2	Y	28	45	1	1 8 20

 GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
10	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 10		RRCID -> 184363			COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		2160 N	1704	-0-	-456 B	-0-	74 1	1617 2	Y	12	24 1			17
							13 9							
07		2108 N	1672	-0-	-436 B	-0-	73 1	1577 2	Y	20	23 1			14
							22 9							
08		2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	95 1	2070 2	Y	25	22 1			17
							28 9							
09		2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	90 1	1952 2	Y	17	23 1			11
							19 9							
10		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	91 1	1971 2	Y	48	25 1	6 8		28
							53 9							
11		2130 N	1905	-0-	-225 B	-0-	82 1	1779 2	Y	40	51 1	1 8		16
							44 9							

GENECOV			WELL #: 2		RRCID -> 185566			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208			
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		Y	-0-				-0-
07		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 2		Y	-0-				-0-
08		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 2		Y	-0-				-0-
09		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		Y	-0-				-0-
10		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		Y	-0-				-0-
11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		Y	-0-				-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 188140			COMPL. DATE 12/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912			
06		2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	98 1	2123 2	Y	18	34 1			25
							20 9							
07		2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	101 1	2187 2	Y	28	33 1			20
							31 9							
08		2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	106 1	2307 2	Y	36	32 1			24
							40 9							
09		2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	99 1	2151 2	Y	24	32 1			16
							26 9							
10		2325 N	2281	-0-	-44 B	-0-	97 1	2109 2	Y	68	35 1	9 8		40
							75 9							
11		2280 N	2147	-0-	-133 B	-0-	92 1	1991 2	Y	58	73 1	2 8		23
							64 9							

TOMPKINS, ELVE			WELL #: 5		RRCID -> 188322			COMPL. DATE 10/24/2001			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943			
06		2280 N	2275	-0-	-5 B	-0-	100 1	2175 2	Y	-0-				-0-
07		2201 N	2179	-0-	-22 B	-0-	96 1	2083 2	Y	-0-				-0-
08		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	105 1	2280 2	Y	-0-				-0-
09		2280 N	2152	-0-	-128 B	-0-	95 1	2057 2	Y	-0-				-0-
10		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	104 1	2251 2	Y	12	12 8			-0-
							13 9							
*11		2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	102 1	2211 2	Y	2	2 8			-0-
							2 9							

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #: 1		RRCID -> 188752			COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174			
06		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 2		Y	-0-				-0-
07		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 2		Y	-0-				-0-
08		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 2		Y	-0-				-0-
09		1500 N	1309	-0-	-191 B	-0-	1309 2		Y	-0-				-0-
10		1271 N	1188	-0-	-83 B	-0-	1188 2		Y	-0-				-0-
11		1350 N	1338	-0-	-12 B	-0-	1338 2		Y	-0-				-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GENECHOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		1230 N	1089	-0-	-141	B	-0-	1089	2		Y	-0-			120
07		1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1083	2	100	9	91			211
08		1090 N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1084	2	6	9	5	183	1	33
09		1080 N	967	-0-	-113	B	-0-	967	2		Y	-0-			33
10		1178 N	944	-0-	-234	B	-0-	944	2		Y	-0-			33
*11		1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1033	2	45	9	41			74

 TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

06		460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
07		480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
08		434 N	358	-0-	-76	B	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
09		450 N	367	-0-	-83	B	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
10		465 N	385	-0-	-80	B	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
*11		388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2		Y	-0-			-0-

 GENECHOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

06		1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	2		Y	-0-			201
07		794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	758	2	36	9	33	187	1	47
08		1886 N	1886	-0-	-0-	B	-0-	1886	2		Y	-0-			47
09		1543 N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1430	2	113	9	103			150
10		1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1268	2	34	9	31			181
11		1200 N	1018	-0-	-182	B	-0-	1018	2		Y	-0-			181

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

06		810 N	595	-0-	-215	B	-0-	26	1	568	2	Y	1	1	1	1	
07		798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	35	1	762	2	Y	1	1	1	1	
08		815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	36	1	778	2	Y	1	1	1	1	
09		794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	35	1	759	2	Y	-0-	1	1	-0-	
10		832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	36	1	790	2	Y	5	1	1	3 8	1
*11		1476 N	1476	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1408	2	Y	3	2	1	1 8	1

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

06		390 N	388	-0-	-2	B	-0-	17	1	367	2	Y	4	7	1	5	
07		403 N	375	-0-	-28	B	-0-	16	1	352	2	Y	6	7	1	4	
08		403 N	381	-0-	-22	B	-0-	16	1	356	2	Y	8	7	1	5	
09		390 N	347	-0-	-43	B	-0-	15	1	326	2	Y	5	7	1	3	
10		1455 N	1455	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1373	2	Y	17	7	1	5 8	8
*11		2115 N	2115	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2009	2	Y	13	15	1	1 8	5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		2546 X	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2	Y	-0-		-0-
07		2480 X	2295	-0-	-185 B	-0-	2295	2	Y	-0-		-0-
08		2635 N	2181	-0-	-454 B	-0-	2181	2	Y	-0-		-0-
09		2550 N	2260	-0-	-290 B	-0-	2260	2	Y	-0-		-0-
10		2294 N	2293	-0-	-1 B	-0-	2293	2	Y	-0-		-0-
11		2100 N	2037	-0-	-63 B	-0-	2037	2	Y	-0-		-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

06		1500 N	1108	-0-	-392 B	-0-	49	1	Y	1	1 1	1
							1	9				
07		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	71	1	Y	1	1 1	1
							1	9				
08		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	89	1	Y	1	1 1	1
							1	9				
09		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	79	1	Y	1	1 1	1
							1	9				
10		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	77	1	Y	3	1 1 2 8	1
							3	9				
*11		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	77	1	Y	3	3 1	1
							3	9				

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

06		1290 N	1083	-0-	-207 B	-0-	1083	2	Y	-0-		-0-
07		1147 N	987	-0-	-160 B	-0-	987	2	Y	-0-		-0-
08		1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	1183	2	Y	-0-		-0-
09		1080 N	1079	-0-	-1 B	-0-	1079	2	Y	-0-		-0-
10		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2	Y	-0-		-0-
11		1140 N	999	-0-	-141 B	-0-	999	2	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

06		2010 X	1687	-0-	-323 B	-0-	99	1	Y	15	28 1	12
							17	9				
07		2077 X	1549	-0-	-528 B	-0-	102	1	Y	13		25
							14	9				
08		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	127	1	Y	15	27 1	13
							17	9				
09		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	166	1	Y	17		30
							19	9				
10		2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	207	1	Y	23	27 1 4 8	22
							25	9				
*11		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	132	1	Y	17	26 1 1 8	12
							19	9				

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

06		2100 N	1673	-0-	-427 B	-0-	98	1	Y	18	30 1	15
							20	9				
07		1457 N	1249	-0-	-208 B	-0-	82	1	Y	12		27
							13	9				
08		1736 N	1584	-0-	-152 B	-0-	115	1	Y	14	28 1	13
							15	9				
09		1680 N	1519	-0-	-161 B	-0-	128	1	Y	18		31
							20	9				
10		1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	139	1	Y	25	28 1 3 8	25
							28	9				
11		1530 N	1449	-0-	-81 B	-0-	99	1	Y	17	29 1	13
							19	9				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		8	RRCID -> 192896			COMPL. DATE 11/30/2002			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	70	1	1529	2	Y	6			20
07	1829 N	1547	-0-	-282 B	-0-	68	1	1471	2	Y	7	24	1	3
08	1581 N	1431	-0-	-150 B	-0-	63	1	1360	2	Y	7			10
09	1620 N	1256	-0-	-364 B	-0-	55	1	1191	2	Y	9			19
10	1550 N	1519	-0-	-31 B	-0-	66	1	1428	2	Y	23	24	1	2 8 16
11	1380 N	1368	-0-	-12 B	-0-	59	1	1292	2	Y	15	25	1	6

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		10	RRCID -> 193040			COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318			
06	1860 N	1311	-0-	-549 B	-0-	58	1	1253	2	Y	-0-			1
07	1674 N	1015	-0-	-659 B	-0-	45	1	970	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	1333 N	914	-0-	-419 B	-0-	40	1	874	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	851	-0-	-469 B	-0-	37	1	813	2	Y	1			1
10	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	53	1	1150	2	Y	1	1	1	1
*11	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	46	1	1005	2	Y	-0-	1	1	-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		9	RRCID -> 194064			COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396			
06	2790 N	2760	-0-	-30 B	-0-	121	1	2639	2	Y	-0-			-0-
07	2790 N	2658	-0-	-132 B	-0-	117	1	2541	2	Y	-0-			-0-
08	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	101	1	2185	2	Y	-0-			-0-
09	2760 N	2286	-0-	-474 B	-0-	101	1	2185	2	Y	-0-			-0-
10	2666 N	2384	-0-	-282 B	-0-	105	1	2279	2	Y	-0-			-0-
11	2220 N	1759	-0-	-461 B	-0-	77	1	1682	2	Y	-0-			-0-

TXU-TOMPKINS		WELL #:		1	RRCID -> 194894			COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115			
06	1800 N	1740	-0-	-60 B	-0-	77	1	1663	2	Y	-0-			1
07	2294 N	1717	-0-	-577 B	-0-	75	1	1641	2	Y	1			2
08	2015 N	1894	-0-	-121 B	-0-	83	1	1810	2	Y	1	2	1	1
09	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	78	1	1686	2	Y	-0-			1
10	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	77	1	1664	2	Y	4	2	1	2 8 1
11	1830 N	1362	-0-	-468 B	-0-	60	1	1301	2	Y	1			2

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195627			COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140			
06	2807 X	2807	-0-	-0- B	-0-	123	1	2684	2	Y	-0-			2
07	3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	141	1	3057	2	Y	-0-			2
08	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	143	1	3105	2	Y	1	2	1	1
09	3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	141	1	3056	2	Y	1			2
10	3543 X	3543	-0-	-0- B	-0-	156	1	3385	2	Y	2	2	1	1 8 1
*11	3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	137	1	2989	2	Y	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		6	RRCID ->	196665	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8958 - 10148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		990 N	593	-0-	-397 B	-0-	593 2			Y	-0-	-0-	
07		1023 N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021 2			Y	-0-	-0-	
08		1023 N	865	-0-	-158 B	-0-	865 2			Y	-0-	-0-	
09		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2			Y	-0-	-0-	
10		1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	912 2			Y	-0-	-0-	
11		840 N	631	-0-	-209 B	-0-	631 2			Y	-0-	-0-	

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		7	RRCID ->	197177	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8894 - 10220	
06		1290 N	728	-0-	-562 B	-0-	728 2			Y	-0-	-0-	
07		1426 N	1105	-0-	-321 B	-0-	1105 2			Y	-0-	-0-	
08		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 2			Y	-0-	-0-	
09		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2			Y	-0-	-0-	
10		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 2			Y	-0-	-0-	
*11		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2			Y	-0-	-0-	

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		11	RRCID ->	197317	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8892 - 10066	
06		1620 N	1529	-0-	-91 B	-0-	67 1	1462 2	Y	-0-	-0-		
07		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	65 1	1416 2	Y	-0-	-0-		
08		1643 N	1467	-0-	-176 B	-0-	65 1	1402 2	Y	-0-	-0-		
09		1530 N	1479	-0-	-51 B	-0-	65 1	1414 2	Y	-0-	-0-		
10		1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	66 1	1434 2	Y	1	1 8		
							1 9						
*11		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	62 1	1350 2	Y	-0-	-0-		

TXU-TOMPKINS		WELL #:		2	RRCID ->	197635	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9214 - 10320	
06		2640 X	2340	-0-	-300 B	-0-	103 1	2233 2	Y	4		38	
							4 9						
07		2759 N	2310	-0-	-449 B	-0-	101 1	2196 2	Y	12		50	
							13 9						
08		2480 N	2202	-0-	-278 B	-0-	96 1	2091 2	Y	14	47 1	17	
							15 9						
09		2340 N	2102	-0-	-238 B	-0-	92 1	1992 2	Y	16		33	
							18 9						
10		2325 N	2168	-0-	-157 B	-0-	94 1	2040 2	Y	31	46 1	18	
							34 9						
11		2130 N	1963	-0-	-167 B	-0-	85 1	1842 2	Y	33		51	
							36 9						

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		13	RRCID ->	199023	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9390 - 10272	
06		1260 N	1183	-0-	-77 B	-0-	52 1	1131 2	Y	-0-	-0-		
07		1488 N	1032	-0-	-456 B	-0-	45 1	987 2	Y	-0-	-0-		
08		1271 N	1211	-0-	-60 B	-0-	53 1	1158 2	Y	-0-	-0-		
09		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	60 1	1297 2	Y	-0-	-0-		
10		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	72 1	1575 2	Y	-0-	-0-		
*11		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	67 1	1449 2	Y	-0-	-0-		

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550 N	1739	-0-	-811 B	-0-	76	1	1653	2	Y	9		32
						10	9						
07	2604 N	2134	-0-	-470 B	-0-	93	1	2030	2	Y	10	37 1	5
						11	9						
08	2449 N	2022	-0-	-427 B	-0-	88	1	1922	2	Y	11		16
						12	9						
09	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	77	1	1664	2	Y	11		27
						12	9						
10	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	103	1	2242	2	Y	35	37 1	21
						39	9					4 8	
*11	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	111	1	2412	2	Y	24	36 1	9
						26	9						

 TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

06	840 N	829	-0-	-11 B	-0-	829	2			Y	-0-		43
07	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			Y	-0-		43
08	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	980	2	207 9		Y	188	186 1	45
09	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			Y	-0-		45
10	961 N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2			Y	-0-		45
11	1140 N	1020	-0-	-120 B	-0-	1020	2			Y	-0-		45

 TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

06	1200 N	1130	-0-	-70 B	-0-	49	1	1068	2	Y	12		40
						13	9						
07	1271 N	1088	-0-	-183 B	-0-	47	1	1028	2	Y	12	46 1	6
						13	9						
08	1178 N	1056	-0-	-122 B	-0-	46	1	996	2	Y	13		19
						14	9						
09	1140 N	1007	-0-	-133 B	-0-	43	1	945	2	Y	17		36
						19	9						
10	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	70	1	1521	2	Y	46	41 1	31
						51	9					10 8	
*11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	66	1	1432	2	Y	29	47 1	12
						32	9					1 8	

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

06	4710 X	4546	-0-	-164 B	-0-	199	1	4324	2	Y	21		66
						23	9						
07	4992 X	4992	-0-	-0- B	-0-	219	1	4752	2	Y	19	75 1	10
						21	9						
08	5286 X	5286	-0-	-0- B	-0-	231	1	5032	2	Y	21		31
						23	9						
09	5422 X	5422	-0-	-0- B	-0-	237	1	5154	2	Y	28		59
						31	9						
10	5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	254	1	5530	2	Y	61	76 1	44
						67	9						
11	4710 X	4088	-0-	-622 B	-0-	178	1	3862	2	Y	44	71 1	17
						48	9						

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1241 X	1241	-0-	-0- B	-0-	55	1	1186	2	Y	-0-			-0-
07	1319 X	1319	-0-	-0- B	-0-	58	1	1261	2	Y	-0-			-0-
08	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	63	1	1364	2	Y	-0-			-0-
09	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	75	1	1629	2	Y	-0-			-0-
10	7120 X	7120	-0-	-0- B	-0-	312	1	6779	2	Y	26	26	8	-0-
						29	9							
*11	5611 X	5611	-0-	-0- B	-0-	247	1	5360	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							

 ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

06	4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	189	1	4100	2	Y	-0-			3
07	4659 X	4659	-0-	-0- B	-0-	205	1	4453	2	Y	1			4
						1	9							
08	4619 X	4297	-0-	-322 B	-0-	189	1	4107	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
09	4510 X	4510	-0-	-0- B	-0-	198	1	4310	2	Y	2			3
						2	9							
10	4982 X	4982	-0-	-0- B	-0-	218	1	4750	2	Y	13	4	1	11 8
						14	9							
11	4470 X	2710	-0-	-1760 B	-0-	119	1	2585	2	Y	5	2	8	4
						6	9							

 TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	18	1	396	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	12	1	261	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	251	-0-	-90 B	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	254	-0-	-166 B	-0-	11	1	243	2	Y	-0-			-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	57	1	1231	2	Y	15	15	8	-0-
						17	9							
*11	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	67	1	1457	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

 TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

06	4290 X	3134	-0-	-1156 B	-0-	137	1	2986	2	Y	10			105
						11	9							
07	4805 X	4042	-0-	-763 B	-0-	176	1	3827	2	Y	35			140
						39	9							
08	4805 X	3843	-0-	-962 B	-0-	167	1	3634	2	Y	38	131	1	47
						42	9							
09	4650 X	3844	-0-	-806 B	-0-	167	1	3626	2	Y	46			93
						51	9							
10	4123 X	3969	-0-	-154 B	-0-	170	1	3693	2	Y	96	128	1	10 8
						106	9							
11	3900 X	3020	-0-	-880 B	-0-	130	1	2817	2	Y	66	1	8	116
						73	9							

 BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
 SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA														
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614														
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			1
08	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			1
10	28 N	17	-0-	-11	-0-	16	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846														
06	7500	4740	-0-	-2760	61552	4716	2	24	9	Y	22	102	1	9
07	7750	4916	-0-	-2834	58718	4880	2	36	9	Y	33			42
08	7750	4713	-0-	-3037	55681	4685	2	28	9	Y	25			67
09	7500	4303	-0-	-3197	52484	4285	2	18	9	Y	16			83
10	7750	4617	-0-	-3133	49351	4599	2	18	9	Y	16	72	1	27
*11	7500	4420	-0-	-3080	46271	4383	2	37	9	Y	34			61

H & T EXPLORATION, INC. 341571														
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820														
06	960 N	767	-0-	-193	-0-	763	2	4	9	N	4			192
07	992 N	198	-0-	-794	-0-	198	2			N	-0-			192
08	744 N	364	-0-	-380	-0-	364	2			N	-0-			192
09	780 N	531	-0-	-249	-0-	531	2			N	-0-			192
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			192
11	360 N	102	-0-	-258	-0-	102	2			N	-0-	174	1	18

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844														
06	1500 N	1191	-0-	-309	-0-	1160	2	31	9	N	28			133
07	1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1044	2	20	9	N	18			151
08	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	1191	2	25	9	N	23			174
09	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1146	2	6	9	N	5	160	1	19
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1302	2	20	9	N	18			37
*11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	N	11			48

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792														
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1844	2	18	9	N	16			125
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	N	11			136
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2015	2	19	9	N	17			153
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1780	2	10	9	N	9			162
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1929	2	13	9	N	12	162	1	12
*11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1729	2	9	9	N	8			20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460														
06	4380	837	-0-	-3543	-0-	837	2			N	-0-			-0-
07	4526	559	-0-	-3967	-0-	559	2			N	-0-			-0-
08	4526	642	-0-	-3884	-0-	595	2	47	9	N	43	17	1	26
09	4380	620	-0-	-3760	-0-	620	2			N	-0-			26
10	2449 #	485	-0-	-1964	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8	26
11	840 #	615	-0-	-225	-0-	615	2			N	-0-			26

BECKVILLE (PETTIT 6800)		//CONT.//		06648 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P.				805561							
GOODRICH - TXU SWD		WELL #:		1	RRCID ->	215041	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	7025 PERF. 2230 - 6900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOODRICH-TXU SWD		WELL #:		2	RRCID ->	218615	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	3778 PERF. 3466 - 3616	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)				06649 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CRD OPERATING, LLC				186953							
BROOKS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	187611	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7289 PERF. 6807 - 6836	
06	1830 N	1713	-0-	-117	-0-	1713	2		N	-0-	28
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-	28
08	1891 N	1646	-0-	-245	-0-	1646	2		N	-0-	28
09	1710 N	1304	-0-	-406	-0-	1304	2		N	-0-	28
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-	28
11	1590 N	109	-0-	-1481	-0-	109	2		N	-0-	28

BROOKS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	195040	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6764 - 6776	
06	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-	29
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2		N	-0-	29
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-	29
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-	29
10	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-	29
*11	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-	29

BROOKS, C.		WELL #:		3	RRCID ->	199179	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6743 - 6758	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21

RALEY		WELL #:		2	RRCID ->	216453	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6296 - 6883	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	84
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	84
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-	84
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	84
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	84
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-	84

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CRD OPERATING, LLC			//CONT.//		186953								
AUSTIN, ZELMA			WELL #:		1	RRCID ->	262045	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	10111	PERF. 6847 - 6855	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AUSTIN, ZELMA			WELL #:		2	RRCID ->	264132	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10127	PERF. 6887 - 8018	
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		71
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		71
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	90	2	75 9	N	68	139 1	-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
10		186 N	63	-0-	-123	-0-	63	2		N	-0-		-0-
11		150 N	38	-0-	-112	-0-	38	2		N	-0-		-0-

BROOKS, C.			WELL #:		13	RRCID ->	265637	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 6901 - 10274	
06	SWR	10	881	-0-	881	113272	881	2		Y	-0-		108
07	SWR	10	858	-0-	858	114130	858	2		Y	-0-		108
08	SWR	10	1322	-0-	1322	115452	1322	2		Y	-0-	21 1	87
09	SWR	10	937	-0-	937	116389	937	2		Y	-0-		87
10	SWR	10	1135	-0-	1135	117524	1135	2		Y	-0-	54 1	33
11	SWR	10	561	-0-	561	118085	561	2		Y	-0-		33

GREEN RIVER RESOURCES INC.			WELL #:		330185	RRCID ->	102524	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6777 - 6795	
ROSS			WELL #:		2	RRCID ->	102524	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6777 - 6795	
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1533	2	190 9	N	173	173 1	-0-
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	2	6 9	N	5		5
08		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-		5
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		5
*10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		5
*11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-		5

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:		681327	RRCID ->	206968	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 7246 - 7322	
PRIOR HEIRS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	206968	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 7246 - 7322	
06		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
10		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-		-0-
11		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-		-0-

PRIOR, FRANK			WELL #:		1 U	RRCID ->	211872	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7425 - 8670	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327										
WYLIE, A.		WELL #:		1 D		RRCID -> 214492		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		3 U		RRCID -> 219258		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #:		2 C		RRCID -> 219264		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #:		1 U		RRCID -> 220145		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990		
06	1542 N	183	-0-	-1359	-0-	183	2	Y	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	128	-0-	-213	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	124	-0-	-266	-0-	124	2	Y	-0-			-0-

PATTERSON, J.L.		WELL #:		1 U		RRCID -> 221673		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365		
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2	N	-0-			-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-			-0-

ASHBY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 221766		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515		
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-

GRANT, J.M.		WELL #:		2U		RRCID -> 221786		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			3
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327											
LANGSTON GU			WELL #:		1-U	RRCID ->	222183	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 7310 - 7320				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		6 N	1	-0-	-5	-0-		1	2			N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-
10		12 N	6	-0-	-6	-0-		6	2			N	-0-			-0-
11		9 N	7	-0-	-2	-0-		7	2			N	-0-			-0-

HALL			WELL #:		1	RRCID ->	232781	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7348 - 7400				

06		6 N	1	-0-	-5	-0-		1	2			N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-
10		12 N	6	-0-	-6	-0-		6	2			N	-0-			-0-
11		9 N	7	-0-	-2	-0-		7	2			N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890													
BEARD, PO GU			WELL #:		2 F	RRCID ->	217741	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 7355 - 7376				

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #:		A 1 F	RRCID ->	218952	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 7266 - 7282				

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WALDROP. G.T. GU			WELL #:		1 U	RRCID ->	219078	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. N/A				

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU			WELL #:		1	RRCID ->	219278	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6978 - 7325				

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970																	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRÆE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090																	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
										AMT	AMT	BALANCE
										CODE	CODE	

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068												
06		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921												
06		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200												
06		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000												
06		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190												
06				0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
07				0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
08				14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
09				14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
10				14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
11				14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152												
06		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276															

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																	
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																	
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467																	
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553																	
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3974	3	29	9	N	26					215
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4037	3	37	9	N	34	37	1			212
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4045	3	50	9	N	45					257
09	3990	X	3883	-0-	-107	-0-	3841	3	42	9	N	38	176	1			119
10	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	3878	3	66	9	N	60					179
11	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	3657	3	64	9	N	58					237

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040																	
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

R. LACY SERVICES, LTD. 687208																	
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354																	
06	360	N	254	-0-	-106	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	38	-0-	-365	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	180	1	1836	2	Y	-0-					-0-
*11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	220	1	2306	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		2970 X	2808	-0-	-162	-0-	137 1	2671 2	Y	-0-			-0-
07		3007 X	2821	-0-	-186	-0-	137 1	2684 2	Y	-0-			-0-
08		2976 X	2716	-0-	-260	-0-	131 1	2585 2	Y	-0-			-0-
09		2708 X	2691	-0-	-17	-0-	130 1	2561 2	Y	-0-			-0-
10		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	133 1	2644 2	Y	-0-			-0-
*11		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	127 1	2520 2	Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

06		2070 X	1880	-0-	-190	-0-	25 1	1855 2	Y	-0-			-0-
07		2139 X	1531	-0-	-608	-0-	18 1	1513 2	Y	-0-			-0-
08		2077 X	1827	-0-	-250	-0-	24 1	1803 2	Y	-0-			-0-
09		1890 X	1717	-0-	-173	-0-	23 1	1694 2	Y	-0-			-0-
10		1953 X	1431	-0-	-522	-0-	17 1	1414 2	Y	-0-			-0-
11		1890 X	1799	-0-	-91	-0-	24 1	1775 2	Y	-0-			-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	20 1	1442 2	Y	-0-			-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	15 1	1217 2	Y	-0-			-0-
08		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	22 1	1674 2	Y	-0-			-0-
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	20 1	1507 2	Y	-0-			-0-
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	18 1	1453 2	Y	-0-			-0-
*11		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	25 1	1820 2	Y	-0-			-0-

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	7 1	528 2	Y	-0-			-0-
07		496 N	364	-0-	-132	-0-	4 1	360 2	Y	-0-			-0-
08		496 N	204	-0-	-292	-0-	3 1	201 2	Y	-0-			-0-
09		480 N	260	-0-	-220	-0-	3 1	257 2	Y	-0-			-0-
10		372 N	228	-0-	-144	-0-	3 1	225 2	Y	-0-			-0-
*11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	4 1	264 2	Y	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
STERRETT		WELL #:		24	RRCID ->	263236	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6212 - 6378
06	810 N	694	-0-	-116	-0-	9 1	685 2	Y	-0-		-0-
07	837 N	573	-0-	-264	-0-	7 1	566 2	Y	-0-		-0-
08	837 N	579	-0-	-258	-0-	8 1	571 2	Y	-0-		-0-
09	690 N	200	-0-	-490	-0-	3 1	197 2	Y	-0-		-0-
10	558 N	204	-0-	-354	-0-	2 1	202 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	191	-0-	-379	-0-	3 1	188 2	Y	-0-		-0-

WALLACE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	276851	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 5998 - 6688
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)				06650 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
PRUITT		WELL #:		1	RRCID ->	177343	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	10201	PERF. 6690 - 6696
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	634 3		N	-0-		-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2018											

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
BRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	122168	COMPL. DATE	09/14/1986	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6544 - 6550
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)				06652 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168							
PEP		WELL #:		2	RRCID ->	148963	COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6612 - 6684
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	37 1	182 3	N	-0-		45
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	37 1	193 3	N	-0-		45
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	36 1	190 3	N	-0-		45
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	20 1	102 3	N	-0-		45
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		45
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)				06653 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023							
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254550	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	10155	PERF. 8854 - 9951
06	DLQ G-10	5289	-0-	5289	5289	5254 3	35 9	Y	32	28 1	16
07	DLQ G-10	5434	-0-	5434	10723	5395 3	39 9	Y	35	37 1	14
08	15030 X	4307	-0-	-10723	-0-	4281 3	26 9	Y	24	25 1	13
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4293 3	17 9	Y	15	14 1	14
10	4743 X	4264	-0-	-479	-0-	4222 3	42 9	Y	38	48 1	4
11	4590 X	4208	-0-	-382	-0-	4182 3	26 9	Y	24	23 1	5

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER)		06653 437		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
CL&F OPERATING LLC		154789													
ADAMS G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 208089		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 6476 - 6520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	Y	5	4	8		1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	6	8		1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8		1
09	DLQ G-10	136	-0-	136	136	126	2	10	9	Y	9	9	8		1
10	DLQ G-10	142	-0-	142	278	122	2	20	9	Y	18	18	8		1
*11	428 N	150	-0-	-278	-0-	135	2	15	9	Y	14	4	1	11 8	-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		784642													
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224070		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 6495 - 6501					
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-				50
07	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-				50
08	1240 N	619	-0-	-621	-0-	619	2			N	-0-				50
09	1050 N	668	-0-	-382	-0-	613	2	55	9	N	50				100
10	1085 N	616	-0-	-469	-0-	616	2			N	-0-				100
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-				100

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK)		06653 475		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
UOSI OPERATING, INC.		875336													
WOOLWORTH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 279790		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 6337 - 6351					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1612	2	31	9	N	28				28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

BELLE BOWER (COTTON VALLEY)		06917 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600													
PYLE, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 068610		COMPL. DATE 06/06/1976		TOTAL DEPTH 9801		PERF. 6576 - 9199					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191

WERNER SAWMILL CO.		WELL #: 2		RRCID -> 092851		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 9718 - 9834					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		660818													
SABINE ROYALTY		WELL #: 2		RRCID -> 095552		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8928 - 9784					
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-				-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
09	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3			Y	-0-				-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20

 INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5

 SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

 BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15522 01/25/2017

 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 OWL SWD OPERATING, LLC 629870
 WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	24	1	774	3	N	-0-	17
07		910 N	910	-0-	-0-	-0-	27	1	883	3	N	-0-	17
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	38	1	1211	3	N	-0-	17
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	852	3	N	-0-	17
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	3	N	-0-	17
11		840 N	651	-0-	-189	-0-	20	1	631	3	N	-0-	17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	N	-0-	-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

06		14B2 EXT	59	-0-	59	209	59	2			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	85	-0-	85	294	85	2			N	-0-	-0-
08		301 X	7	-0-	-294	-0-	7	2			N	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	-0-	-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-	-0-
08		155 N	73	-0-	-82	-0-	2	1	71	3	N	-0-	-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	3	N	-0-	-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-	-0-
11		60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201										
JANUARY		WELL #:		1	RRCID ->	275030	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2959 - 3108		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		450 N	431	-0-	-19	-0-	13 1	418 3	N		-0-			88
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	20 1	656 3	N		-0-			88
08		713 N	480	-0-	-233	-0-	14 1	466 3	N		-0-			88
09		420 N	419	-0-	-1	-0-	13 1	406 3	N		-0-			88
10		682 N	468	-0-	-214	-0-	14 1	454 3	N		-0-			88
11		450 N	169	-0-	-281	-0-	5 1	164 3	N		-0-			88

BELLE BOWER (PETTIT)				06917 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
REYNOLDS, RUTH A.		WELL #:		1	RRCID ->	074504	COMPL. DATE	03/00/1977	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	6370 - 6390		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			610
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			610
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			610
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		10			620
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			620
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			620

HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
WERNER-KOYLE		WELL #:		2A	RRCID ->	186709	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	6020 - 6157		
06		1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199 3		N		-0-			-0-
07		1302 N	1203	-0-	-99	-0-	1203 3		N		-0-			-0-
08		1302 N	837	-0-	-465	-0-	837 3		N		-0-			-0-
09		1200 N	932	-0-	-268	-0-	932 3		N		-0-			-0-
10		1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126 3		N		-0-			-0-
*11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N		-0-			-0-

BELLE BOWER (PETTIT, L.O.)				06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	127942	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	6224 - 6240		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			148
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			148
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			148
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			148
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			148
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			148

DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651										
POPE, JEAN		WELL #:		1	RRCID ->	182727	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6373 - 6387		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
KIRBY, AMBER		WELL #:		3A	RRCID ->	206431	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6065 - 6112		
06		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3		N		-0-			158
07		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2865 3	19 9	N		17			175
08		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2942 3	47 9	N		43	192 1		26
09		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3		N		-0-			26
10		2883 N	2702	-0-	-181	-0-	2702 3		N		-0-			26
11		2880 N	1595	-0-	-1285	-0-	1543 3	52 9	N		47			73

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)		//CONT.// 06917 555		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165		WELL #:		RRCID -> 264345		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012																

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CARROLL, A.E.		WELL #:		RRCID -> 221311		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6082 - 6145						
06	14B2	EXT	621	-0-	621	1489	621	2				N	-0-			125
07	14B2	EXT	478	-0-	478	1967	478	2				N	-0-			125
08	2505	X	538	-0-	-1967	-0-	538	2				N	-0-			125
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2				N	-0-			125
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2				N	-0-			125
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2				N	-0-			125

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		660818		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 282374		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 5970 - 6010						
06	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
07	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
08	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
09	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
10	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
11	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')		06917 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
PWT		WELL #:		RRCID -> 201956		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 4882 - 5020						
06	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
07	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
08	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
09	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
10	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
11	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:		RRCID -> 234154		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 6556 - 7015						
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	151	1	135	2	N	-0-				17
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	193	1	154	2	N	-0-				17
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	132	1	145	2	N	36				53
							40	9								
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	177	1	155	2	N	-0-				53
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	104	1	151	2	N	-0-				53
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	104	1	127	2	N	-0-				53

MCLEROY		660818		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
WELL #:		RRCID -> 248320		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6822 - 6832								
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	622	1	985	2	N	-0-				73
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	181	1	681	2	N	-0-				73
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	324	1	690	2	N	-0-				73
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	473	1	787	2	N	-0-				73
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	340	1	763	2	N	-0-				73
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	113	1	465	2	N	-0-				73

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097								
LYNCH, MAIZIE		WELL #: 1		RRCID -> 260510		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	750 1	1185 2	N	-0-	52
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	453 1	1707 2	N	-0-	52
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	705 1	1506 2	N	-0-	52
09	1950 N	1694	-0-	-256	-0-	637 1	1057 2	N	-0-	52
10	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	640 1	1432 2	N	-0-	52
11	2130 N	826	-0-	-1304	-0-	161 1	665 2	N	-0-	52

OLIN INDUSTRIES		WELL #: 5		RRCID -> 262884		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721		
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	87
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	87
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	87
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 1	7 2	N	-0-	87
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	5 1	11 2	N	-0-	87
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	N	-0-	87

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600								
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 2		RRCID -> 117306		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	375
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	375
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	375
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	375
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	375
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	375

OLIN INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 117310		COMPL. DATE 02/27/1985		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	209

BAGLEY, UNA		WELL #: 1		RRCID -> 120269		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
PLUGGED AND ABANDONED		07/11/2017		- PLUGGED 07/11/17						

DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651								
POPE, JEAN		WELL #: 2		RRCID -> 261790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06917 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
LOUTEX PRODUCTION COMPANY				509580								
JOHNSON ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	149097	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3058 - 3064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (5200)				06917 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA	
GARY PRODUCTION COMPANY				296448								
MCNERSE			WELL #:	2	RRCID ->	123978	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5206 - 5211
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (6150)				06917 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA	
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
SAWMILL, WERNER			WELL #:	4	RRCID ->	117819	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6136 - 6152
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818								
SABINE ROYALTY			WELL #:	5	RRCID ->	122563	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	6116 - 6130
06	3060 #	2743	-0-	-317	-0-	2743	3		Y	-0-		-0-
07	3162 #	2744	-0-	-418	-0-	2744	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	2255	-0-	2255	2255	2255	3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1418	-0-	1418	3673	1418	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3882	-0-	3882	7555	3882	3		Y	-0-		-0-
*11	4250	3719	-0-	-531	7024	3719	3		Y	-0-		-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER)				07455 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BOWIE	
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC				829652								
NEWTON, GEORGE			WELL #:	1ST	RRCID ->	253735	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8506 - 8532
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (BLOSSOM) DAVIDSON, JERRY H. LAWLESS, C. E.		07527 062 202370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID ->	043066	COMPL. DATE	06/18/1967	TOTAL DEPTH	1988	PERF. 1934 - 1950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. LAWLESS, J.H.		251876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	H 1A	RRCID ->	087445	COMPL. DATE	04/18/1980	TOTAL DEPTH	1913	PERF. 1905 - 1913			
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	153 2		N	-0-			-0-
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227 2		N	-0-			-0-
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	272 2		N	-0-			-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			-0-
11	270	N	153	-0-	-117	-0-	153 2		N	-0-			-0-

LAWLESS, W.E.		251876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	Z 1A	RRCID ->	087446	COMPL. DATE	04/18/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1925 - 1964			
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-			-0-
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-			-0-
*11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W.		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID ->	189500	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1946 - 1956			
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	150 2		N	-0-			-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
11	750	N	626	-0-	-124	-0-	626 2		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC WERNER, L. SAWMILL		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	6	RRCID ->	045884	COMPL. DATE	04/12/1923	TOTAL DEPTH	3836	PERF. 1877 - 1944			
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC BURNETT		07527 093 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	1	RRCID ->	160071	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9302 - 9779			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 161901		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	3100 N	3549	-0-	449	449	3549	3		N	-0-	-0-	
08	1858 N	1409	-0-	-449	-0-	1409	3		N	-0-	-0-	
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-	-0-	
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-	-0-	
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-	-0-	

JONES		WELL #: 2A		RRCID -> 234694		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534				
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-	18	
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2 9	N	2	20	
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-	20	
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2 9	N	2	22	
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-	22	
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1 9	N	1	23	

HUFFMAN-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 234697		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636				
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	42	
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-	42	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	42	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	42	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	42	

JONES		WELL #: 3A		RRCID -> 246054		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673				
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	999	3	2 9	N	2	35	
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6 9	N	5	40	
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	3	2 9	N	2	42	
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1 9	N	1	43	
*10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	3	2 9	N	2	45	
*11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	962	3	6 9	N	5	50	

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 253201		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641				
PRIMOS, RICHARD		WELL #: 1										
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1 9	N	1	214	
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-	214	
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2		N	-0-	214	
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-	214	
10	713 N	586	-0-	-127	-0-	586	2		N	-0-	214	
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	544	2		N	-0-	214	

COVEY PARK RESOURCES LLC		182848		RRCID -> 118938		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096				
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-	-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//	07527 093	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC			238952									
FURRH (SUN)			WELL #: 4	RRCID -> 106988	COMPL. DATE 08/26/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8641	-	8856			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRY, ANNIE GU			WELL #: 1 L	RRCID -> 187874	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 9224	-	9893			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

MOORE, SANDERS			WELL #: 1 L	RRCID -> 189083	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 9952	PERF. 8530	-	9852			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

HOPEWELL OPERATING, INC.			WELL #: 1	RRCID -> 105309	COMPL. DATE 03/10/1983	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 8421	-	8500			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			WELL #: 1	RRCID -> 177696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 8542	-	9766		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1			WELL #: 2	RRCID -> 180410	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9280	-	9688			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 180926		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 182558		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30		

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 183431		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740						
06	930 X	572	-0-	-358	-0-	572	2	Y	-0-			20		
07	961 X	439	-0-	-522	-0-	439	2	Y	-0-			20		
08	651 X	491	-0-	-160	-0-	491	2	Y	-0-			20		
09	570 X	444	-0-	-126	-0-	444	2	Y	-0-			20		
10	589 X	462	-0-	-127	-0-	462	2	Y	-0-			20		
11	570 X	248	-0-	-322	-0-	248	2	Y	-0-			20		

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 183771		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20		

GUILL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 183860		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585						
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			13		
07	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2	N	-0-			13		
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			13		
09	360 N	218	-0-	-142	-0-	218	2	N	-0-			13		
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			13		
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			13		

INTERNATIONAL PAPER		WELL #: 1		RRCID -> 184718		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595						
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1477	2	224	9	Y	204	175	1	126
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-			126
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1530	2	73	9	Y	66	175	1	17
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-			17
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1508	2	44	9	Y	40			57
*11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1452	2	50	9	Y	45			102

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2040 N	1227	-0-	-813	-0-	263 1	952 2	N	11	11 8		15
07		1333 X	1129	-0-	-204	-0-	12 9	226 1					15
08		2108 X	1347	-0-	-761	-0-	277 1	1070 2	N	-0-			15
09		1440 X	1282	-0-	-158	-0-	268 1	1013 2	N	1	1 8		15
10		1488 X	1182	-0-	-306	-0-	1 9	237 1					15
11		1290 X	1051	-0-	-239	-0-	239 1	812 2	N	-0-			15
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766													
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	202 1	672 2	Y	36	91 1	2 8	20
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	40 9	179 1		2	2 8		20
08		930 N	881	-0-	-49	-0-	2 9	181 1	Y	2	2 8		20
09		900 N	873	-0-	-27	-0-	2 9	183 1	Y	5	5 8		20
10		868 N	786	-0-	-82	-0-	6 9	158 1	Y	2	2 8		20
11		840 N	535	-0-	-305	-0-	2 9	125 1	Y	-0-			20
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729													
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			57
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			57
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746													
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	234 1	763 2	Y	35	59 1	1 8	20
07		1209 N	1109	-0-	-100	-0-	39 9	234 1		1	1 8		20
08		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1 9	207 1	Y	1	1 8		20
09		1020 N	910	-0-	-110	-0-	1 9	191 1	Y	7	7 8		20
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	8 9	232 1	Y	3	3 8		20
11		990 N	942	-0-	-48	-0-	3 9	219 1	Y	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GUILF, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713												
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	693	2	30	9	Y	129
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			Y	129
08	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1137	2	8	9	Y	136
09	930	X	793	-0-	-137	-0-	793	2			Y	136
10	903	X	903	-0-	-0-	-0-	796	2	107	9	Y	136
11	1110	X	584	-0-	-526	-0-	584	2			Y	136

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302												
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	Y	-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348												
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350												
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	149	1	688	2	Y	20
							68	9				
07	1178	X	963	-0-	-215	-0-	168	1	754	2	Y	20
							41	9				
08	1178	X	930	-0-	-248	-0-	142	1	740	2	Y	20
							48	9				
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	177	1	757	2	Y	20
							53	9				
10	961	X	866	-0-	-95	-0-	152	1	703	2	Y	20
							11	9				
11	930	X	902	-0-	-28	-0-	166	1	735	2	Y	20
							1	9				

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	93	1	343	2	N	-0-			76
07	775 X	437	-0-	-338	-0-	80	1	356	2	N	1	1 8		76
08	775 X	390	-0-	-385	-0-	64	1	324	2	N	2	2 8		76
09	750 X	582	-0-	-168	-0-	95	1	396	2	N	83	146 1	2 8	11
10	469 X	469	-0-	-0-	-0-	86	1	383	2	N	-0-			11
11	450 X	361	-0-	-89	-0-	67	1	273	2	N	19	19 8		11
						21	9							

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786														
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	108	1	360	2	Y	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	94	1	386	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	527	-0-	-31	-0-	106	1	421	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	415	-0-	-65	-0-	88	1	327	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	390	-0-	-75	-0-	78	1	312	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	338	-0-	-172	-0-	78	1	260	2	Y	-0-			-0-

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784														
06	1200 X	991	-0-	-209	-0-	225	1	748	2	Y	16	16 8		22
07	1240 X	967	-0-	-273	-0-	18	9	197	1	Y	11	11 8		22
08	1240 X	968	-0-	-272	-0-	12	9	198	1	Y	13	13 8		22
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	14	9	199	1	Y	201	178 1	18 8	27
10	1085 X	977	-0-	-108	-0-	221	9	196	1	Y	2	2 8		27
*11	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	2	9	235	1	Y	-0-			27

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835														
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			42
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			42
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	780 X	341	-0-	-439	-0-	341	2		Y	-0-		9
07	806 X	523	-0-	-283	-0-	511	2	12	9	Y	1 8	19
08	806 X	582	-0-	-224	-0-	582	2		Y	-0-		19
09	510 X	479	-0-	-31	-0-	477	2	2	9	Y	2 8	19
10	589 X	484	-0-	-105	-0-	465	2	19	9	Y		36
11	570 X	516	-0-	-54	-0-	516	2		Y	-0-		36

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812												
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-		128
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-		128
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		128

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856												
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	117	1	484	2	Y	-0-	76
07	712 X	712	-0-	-0-	-0-	125	1	523	2	Y	3 8	131
						64	9					
08	744 X	674	-0-	-70	-0-	134	1	539	2	Y	1 8	131
						1	9					
09	720 X	582	-0-	-138	-0-	113	1	460	2	Y	8 8	131
						9	9					
10	713 X	449	-0-	-264	-0-	79	1	370	2	Y	-0-	131
11	690 X	672	-0-	-18	-0-	130	1	542	2	Y	-0-	131

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757												
06	510 N	207	-0-	-303	-0-	207	2			N	-0-	17
07	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	2			N	-0-	17
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-	17
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	163	2	1	9	N	1 8	17
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	17
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-	17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822												
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	69	1	308	2	N	-0-	124
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	69	1	307	2	N	-0-	124
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	70	1	296	2	N	-0-	124
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	87	1	393	2	N	-0-	124
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	64	1	308	2	N	-0-	124
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	59	1	256	2	N	5 4 8	125
						6	9					

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		3000 N	3426	-0-	426	426	3419 2	7 9	Y	6	6 8	64
07		3100 N	5106	-0-	2006	2432	5104 2	2 9	Y	2	2 8	64
08		3100 N	4822	-0-	1722	4154	4769 2	53 9	Y	48	5 8	107
09		3000 N	3036	-0-	36	4190	3036 2		Y	-0-		107
10		3100 N	4345	-0-	1245	5435	4345 2		Y	-0-		107
*11		3000 N	4060	-0-	1060	6495	4043 2	17 9	Y	15	122 1	-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740												
06		990 N	906	-0-	-84	-0-	906 2		N	-0-		70
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-		70
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	892 2	6 9	N	5		75
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		75
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-		75
11		780 N	651	-0-	-129	-0-	649 2	2 9	N	2		77

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702												
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-		43
07		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		Y	-0-		43
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1468 2	2 9	Y	2		45
09		990 N	333	-0-	-657	-0-	333 2		Y	-0-		45
10		1147 N	625	-0-	-522	-0-	625 2		Y	-0-		45
11		1110 N	601	-0-	-509	-0-	583 2	18 9	Y	16	61 1	-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744												
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		N	-0-		20
07		3286 X	3066	-0-	-220	-0-	3066 2		N	-0-		20
08		3286 X	2965	-0-	-321	-0-	2965 2		N	-0-		20
09		3180 X	2202	-0-	-978	-0-	2202 2		N	-0-		20
10		3286 X	3141	-0-	-145	-0-	3141 2		N	-0-		20
11		3180 X	3138	-0-	-42	-0-	3138 2		N	-0-		20

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806												
06		1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1177 2		N	-0-		52
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		52
08		1054 N	847	-0-	-207	-0-	847 2		N	-0-		52
09		1170 N	379	-0-	-791	-0-	379 2		N	-0-		52
10		992 N	906	-0-	-86	-0-	853 2	53 9	N	48		100
11		810 N	693	-0-	-117	-0-	682 2	11 9	N	10		110

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	3000 N	4603	-0-	1603	1603	4562	2	41	9	N	37	7	8		67
07	3100 N	5265	-0-	2165	3768	5259	2	6	9	N	5	2	8		70
08	3100 N	4954	-0-	1854	5622	4908	2	46	9	N	42	5	8		107
09	3000 N	3217	-0-	217	5839	3133	2	84	9	N	76	171	1		12
10	3100 N	4864	-0-	1764	7603	4864	2			N	-0-				12
*11	3000 N	4365	-0-	1365	8968	4365	2			N	-0-				12

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715															
06	3000 N	3144	-0-	144	144	3067	2	77	9	Y	70	64	1	7	13
07	2729 N	2585	-0-	-144	-0-	2574	2	11	9	Y	10	10	8		13
08	2852 N	2449	-0-	-403	-0-	2426	2	23	9	Y	21	3	8		31
09	2910 N	1162	-0-	-1748	-0-	1162	2			Y	-0-				31
10	3100 N	3486	-0-	386	386	3486	2			Y	-0-				31
11	2370 N	1673	-0-	-697	-0-	1637	2	36	9	Y	33	59	1		5

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732															
06	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	1870	2	4	9	N	4				84
07	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-				84
08	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1729	2	18	9	N	16				100
09	1800 N	1536	-0-	-264	-0-	1536	2			N	-0-				100
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2017	2	26	9	N	24				124
*11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	N	5				129

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782															
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-				23
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-				23
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1608	2	128	9	N	116				139
09	1590 N	270	-0-	-1320	-0-	270	2			N	-0-				139
10	1333 N	610	-0-	-723	-0-	610	2			N	-0-				139
11	1680 N	430	-0-	-1250	-0-	430	2			N	-0-				139

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734															
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-				109
07	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-				109
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4124	2	13	9	N	12				121
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-				121
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-				121
*11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3866	2	7	9	N	6				127

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728															
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3795	2	124	9	Y	113	111	1	3	27
07	3317 X	3167	-0-	-150	-0-	3161	2	6	9	Y	5	5	8		27
08	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4392	2	9	9	Y	8	2	8		33
09	3870 X	2983	-0-	-887	-0-	2980	2	3	9	Y	3				36
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-				36
*11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4006	2	107	9	Y	97	119	1		14

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			20
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			20
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			20
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			20
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			20
11		840 N	796	-0-	-44	-0-	796	2		N	-0-			20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988														
06		1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2		Y	-0-			37
07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		Y	-0-			37
08		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-			37
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-			37
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-			37
*11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			37

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976														
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056														
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	376	1	1199	2	Y	9		49
							10	9						
07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	343	1	1121	2	Y	18		67
							20	9						
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	332	1	1025	2	Y	10	50 1	27
							11	9						
09		1590 N	1509	-0-	-81	-0-	348	1	1139	2	Y	20		47
							22	9						
10		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	380	1	1166	2	Y	13		60
							14	9						
*11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	361	1	1169	2	Y	18		78
							20	9						

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047														
06		3000 N	1551	-0-	-1449	165	368	1	1173	2	Y	9		48
							10	9						
07		2084 N	1919	-0-	-165	-0-	444	1	1449	2	Y	24		72
							26	9						
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	401	1	1237	2	Y	11	53 1	30
							12	9						
09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	408	1	1335	2	Y	21		51
							23	9						
10		1891 N	1756	-0-	-135	-0-	429	1	1315	2	Y	11		62
							12	9						
11		1590 N	1264	-0-	-326	-0-	292	1	946	2	Y	24		86
							26	9						

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1	8		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1	8		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

06	2976 N	1951	-0-	-1025	-0-	463	1	1476	2	Y	11					62
						12	9									
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	451	1	1474	2	Y	24					86
						26	9									
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	496	1	1529	2	Y	14	64	1			36
						15	9									
09	1950 N	1925	-0-	-25	-0-	445	1	1457	2	Y	21					57
						23	9									
10	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	452	1	1385	2	Y	12					69
						13	9									
*11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	471	1	1527	2	Y	18					87
						20	9									

XTO ENERGY INC. 945936
 HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

06	420 N	411	-0-	-9	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	84	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	66	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	N	-0-					-0-
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	-0-					-0-

MC GEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

06	1740 X	65	-0-	-1675	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
07	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	96	1	2106	2	N	-0-					-0-
08	1736 X	1609	-0-	-127	-0-	85	1	1524	2	N	-0-					-0-
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	85	1	1408	2	N	-0-					-0-
10	2201 X	1259	-0-	-942	-0-	70	1	1189	2	N	-0-					-0-
11	2130 X	1431	-0-	-699	-0-	84	1	1347	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132445		COMPL. DATE 07/12/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-
07	434 N	359	-0-	-75	-0-	16	1	343	2	N	-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	-0-
10	372 N	255	-0-	-117	-0-	14	1	241	2	N	-0-
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	N	-0-

WOMACK		WELL #: 6		RRCID -> 133310		COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588		
06	1530 N	67	-0-	-1463	-0-	2	1	65	2	N	-0-
07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	103	1	2250	2	N	-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	77	1	1379	2	N	-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	N	-0-
10	1736 N	502	-0-	-1234	-0-	28	1	474	2	N	-0-
11	1410 N	376	-0-	-1034	-0-	22	1	354	2	N	-0-

HODGE, F.L.		WELL #: 4		RRCID -> 133904		COMPL. DATE 02/17/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134521		COMPL. DATE 05/06/1990			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598		
06	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-
07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	123	1	2687	2	N	-0-
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	146	1	2622	2	N	-0-
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	143	1	2380	2	N	-0-
10	2232 N	1800	-0-	-432	-0-	100	1	1700	2	N	-0-
*11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	132	1	2132	2	N	-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 8		RRCID -> 136105		COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 3		RRCID -> 141827		COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731		
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-
07	3100 N	3199	-0-	99	99	140	1	3059	2	N	-0-
08	2939 N	2840	-0-	-99	-0-	150	1	2690	2	N	-0-
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	139	1	2312	2	N	-0-
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	114	1	1944	2	N	-0-
*11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	114	1	1841	2	N	-0-

BLACK, VERA		WELL #: 3		RRCID -> 143486		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762		
06	3780 X	1265	-0-	-2515	-0-	45	1	1220	2	N	-0-
07	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	233	1	5099	2	N	-0-
08	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	236	1	4230	2	N	-0-
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	241	1	4004	2	N	-0-
10	4092 X	3410	-0-	-682	-0-	189	1	3221	2	N	-0-
11	3960 X	3832	-0-	-128	-0-	224	1	3608	2	N	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLACK, VERA		WELL #: 4		RRCID -> 144822		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	226	-0-	-434	-0-	8	1	218	2	N	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-
09	240 N	58	-0-	-182	-0-	3	1	55	2	N	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 4		RRCID -> 149533		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266			
06	600 N	485	-0-	-115	-0-	17	1	468	2	N	-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	N	-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	34	1	584	2	N	-0-
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 6		RRCID -> 150783		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382			
06	2580 N	1094	-0-	-1486	-0-	39	1	1055	2	N	-0-
07	3100 N	3314	-0-	214	214	145	1	3169	2	N	-0-
08	3100 N	3093	-0-	-7	207	164	1	2929	2	N	-0-
09	3000 N	2965	-0-	-35	172	168	1	2797	2	N	-0-
10	2925 N	2753	-0-	-172	-0-	153	1	2600	2	N	-0-
*11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	167	1	2683	2	N	-0-

BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 151009		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 8		RRCID -> 168529		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587			
06	1290 N	879	-0-	-411	-0-	31	1	848	2	N	-0-
07	3100 N	3842	-0-	742	742	168	1	3674	2	N	-0-
08	3100 N	2613	-0-	-487	255	138	1	2475	2	N	-0-
09	2580 N	2325	-0-	-255	-0-	132	1	2193	2	N	-0-
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	143	1	2441	2	N	-0-
*11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	157	1	2528	2	N	-0-

HOLCOMBE		WELL #: 8		RRCID -> 168588		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168890		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734			
06	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-
07	3100 N	5827	-0-	2727	2727	255	1	5572	2	N	-0-
08	3100 N	4464	-0-	1364	4091	236	1	4228	2	N	-0-
09	3000 N	3861	-0-	861	4952	219	1	3642	2	N	-0-
10	3100 N	3121	-0-	21	4973	173	1	2948	2	N	-0-
*11	3000 N	3475	-0-	475	5448	203	1	3272	2	N	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLACK, VERA		WELL #: 7		RRCID -> 170154		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 8508 - 9781	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-		-0-
07	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	248 1	5422 2	N	-0-		-0-
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	194 1	3474 2	N	-0-		-0-
09	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	191 1	3181 2	N	-0-		-0-
10	3348 X	2801	-0-	-547	-0-	155 1	2646 2	N	-0-		-0-
11	3240 X	3195	-0-	-45	-0-	187 1	3008 2	N	-0-		-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172464		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9618 - 9626	
06	3450 X	786	-0-	-2664	-0-	28 1	758 2	N	-0-		-0-
07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	221 1	4823 2	N	-0-		-0-
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	220 1	3932 2	N	-0-		-0-
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	213 1	3544 2	N	-0-		-0-
10	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	180 1	3072 2	N	-0-		-0-
*11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	208 1	3342 2	N	-0-		-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 5		RRCID -> 172651		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9876		PERF. 8468 - 9766	
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-		-0-
07	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	230 1	5027 2	N	-0-		-0-
08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	231 1	4139 2	N	-0-		-0-
09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	228 1	3790 2	N	-0-		-0-
10	3503 X	3097	-0-	-406	-0-	172 1	2925 2	N	-0-		-0-
*11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	216 1	3484 2	N	-0-		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 179380		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8640 - 9739	
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-		-0-
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	178 1	3901 2	N	-0-		-0-
08	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	209 1	3743 2	N	-0-		-0-
09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	205 1	3416 2	N	-0-		-0-
10	3968 X	2807	-0-	-1161	-0-	156 1	2651 2	N	-0-		-0-
11	3840 X	3564	-0-	-276	-0-	208 1	3356 2	N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 9		RRCID -> 180979		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8420 - 9688	
06	2310 N	994	-0-	-1316	-0-	35 1	959 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	4728	-0-	1628	1628	207 1	4521 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3457	-0-	357	1985	183 1	3274 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	2993	-0-	-7	1978	170 1	2823 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	2937	-0-	-163	1815	163 1	2774 2	N	-0-		-0-
*11	3000 N	3054	-0-	54	1869	179 1	2875 2	N	-0-		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 10 L		RRCID -> 184709		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8460 - 9558	
06	1110 N	386	-0-	-724	-0-	14 1	372 2	N	-0-		-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	74 1	1608 2	N	-0-		-0-
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	72 1	1288 2	N	-0-		-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	68 1	1130 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	57 1	976 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	68 1	1099 2	N	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. BLACK, VERA		//CONT.// //CONT.//	07527 093 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
		WELL #:	8	RRCID -> 193200	COMPL. DATE 07/10/2001	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	2940 X	1340	-0-	-1600	-0-	47 1	1293 2	N	-0-	117	
07	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	172 1	3754 2	N	59	176	
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	65 9 165 1	2957 2	N	8	184	
09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	167 1	2771 2	N	29	180 1	33
10	3441 X	2791	-0-	-650	-0-	32 9 151 1	2577 2	N	57	90	
11	3330 X	2934	-0-	-396	-0-	63 9 169 1	2721 2	N	40	130	
						44 9					

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:	5	RRCID -> 199348	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9703 -	9906		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BLACK, C. O.		WELL #:	7	RRCID -> 202473	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9583 -	9785		
06	2790 N	1388	-0-	-1402	-0-	49 1	1339 2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	5997	-0-	2897	2897	262 1	5735 2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	4188	-0-	1088	3985	222 1	3966 2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3248	-0-	248	4233	184 1	3064 2	N	-0-	-0-	
10	3100 N	2816	-0-	-284	3949	156 1	2660 2	N	-0-	-0-	
*11	3000 N	3162	-0-	162	4111	185 1	2977 2	N	-0-	-0-	

WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 202575	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH	9960	PERF. N/A			
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	-0-	
07	3100 N	3783	-0-	683	683	165 1	3618 2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	2486	-0-	-614	69	132 1	2354 2	N	-0-	-0-	
09	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	112 1	1859 2	N	-0-	-0-	
10	2015 N	1788	-0-	-227	-0-	99 1	1689 2	N	-0-	-0-	
11	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	112 1	1806 2	N	-0-	-0-	

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:	11	RRCID -> 204026	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9580 -	9628		
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-	-0-	
07	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	195 1	4265 2	N	-0-	-0-	
08	4030 X	3939	-0-	-91	-0-	208 1	3731 2	N	-0-	-0-	
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	160 1	2666 2	N	-0-	-0-	
10	4154 X	2239	-0-	-1915	-0-	124 1	2115 2	N	-0-	-0-	
11	4020 X	3188	-0-	-832	-0-	186 1	3002 2	N	-0-	-0-	

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:	7	RRCID -> 204917	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 9618 -	9800		
06	1650 N	761	-0-	-889	-0-	27 1	734 2	N	-0-	-0-	
07	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	129 1	2824 2	N	-0-	-0-	
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	105 1	1885 2	N	-0-	-0-	
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	100 1	1669 2	N	-0-	-0-	
10	1922 N	1626	-0-	-296	-0-	90 1	1536 2	N	-0-	-0-	
11	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	101 1	1619 2	N	-0-	-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 11		RRCID -> 206196		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1410 N	111	-0-	-1299	-0-	4 1	107 2	N	-0-
07	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	117 1	2565 2	N	-0-
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	103 1	1841 2	N	-0-
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	96 1	1605 2	N	-0-
10	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	79 1	1348 2	N	-0-
11	1710 N	1673	-0-	-37	-0-	98 1	1575 2	N	-0-

HOLCOMBE		WELL #: 9		RRCID -> 206344		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926	
06	1650 N	1418	-0-	-232	-0-	50 1	1368 2	N	-0-
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	110 1	2394 2	N	-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	103 1	1839 2	N	-0-
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	128 1	2129 2	N	-0-
10	2077 N	1589	-0-	-488	-0-	88 1	1501 2	N	-0-
*11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	121 1	1951 2	N	-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 8		RRCID -> 206377		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770	
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-
07	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	104 1	2268 2	N	-0-
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	120 1	2156 2	N	-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	102 1	1698 2	N	-0-
10	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	72 1	1231 2	N	-0-
*11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	108 1	1745 2	N	-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 10		RRCID -> 209943		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709	
06	720 N	407	-0-	-313	-0-	14 1	393 2	N	-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	81 1	1768 2	N	-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	50 1	903 2	N	-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	43 1	714 2	N	-0-
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	58 1	987 2	N	-0-
11	930 N	896	-0-	-34	-0-	52 1	844 2	N	-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 8		RRCID -> 209959		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211004		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844	
06	2880 N	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-
07	3100 N	4809	-0-	1709	1709	210 1	4599 2	N	-0-
08	3100 N	3832	-0-	732	2441	203 1	3629 2	N	-0-
09	3000 N	2738	-0-	-262	2179	155 1	2583 2	N	-0-
10	3100 N	2491	-0-	-609	1570	138 1	2353 2	N	-0-
*11	3000 N	3054	-0-	54	1624	179 1	2875 2	N	-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212288		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790	
06	1290 N	678	-0-	-612	-0-	24 1	654 2	N	-0-
07	3100 N	3522	-0-	422	422	154 1	3368 2	N	-0-
08	2691 N	2269	-0-	-422	-0-	120 1	2149 2	N	-0-
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	99 1	1655 2	N	-0-
10	1612 N	1332	-0-	-280	-0-	74 1	1258 2	N	-0-
*11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	94 1	1510 2	N	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
BLACK, VERA		WELL #: 9		RRCID -> 212291		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-	
07	3100 N	3822	-0-	722	722	167	1	3655	2	N	-0-					-0-	
08	3100 N	3150	-0-	50	772	167	1	2983	2	N	-0-					-0-	
09	3000 N	3073	-0-	73	845	174	1	2899	2	N	-0-					-0-	
10	3100 N	2330	-0-	-770	75	129	1	2201	2	N	-0-					-0-	
*11	2585 N	2510	-0-	-75	-0-	147	1	2363	2	N	-0-					-0-	
LISTON, W.L.										WELL #: 6		RRCID -> 213735		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679	
06	990 N	245	-0-	-745	-0-	9	1	236	2	N	-0-					-0-	
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	99	1	2159	2	N	-0-					-0-	
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	81	1	1447	2	N	-0-					-0-	
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1251	2	N	-0-					-0-	
10	1457 N	1050	-0-	-407	-0-	58	1	992	2	N	-0-					-0-	
11	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	76	1	1227	2	N	-0-					-0-	
WOMACK										WELL #: 8-L		RRCID -> 214384		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-	
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	N	-0-					-0-	
BRIGGS-MORELAND GU										WELL #: 13		RRCID -> 224273		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511	
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-	
07	868 N	66	-0-	-802	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-	
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-	
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-	
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-					-0-	
*11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335	2	N	-0-					-0-	
BRIGGS-MORELAND GU										WELL #: 12 L		RRCID -> 224276		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HOLCOMBE										WELL #: 6		RRCID -> 234859		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903	
06	4170 X	812	-0-	-3358	-0-	29	1	783	2	N	-0-					-0-	
07	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	257	1	5619	2	N	-0-					-0-	
08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	271	1	4856	2	N	-0-					-0-	
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	269	1	4478	2	N	-0-					-0-	
10	4309 X	3871	-0-	-438	-0-	215	1	3656	2	N	-0-					-0-	
11	4170 X	4150	-0-	-20	-0-	243	1	3907	2	N	-0-					-0-	

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				20
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				20
08		1674 N	986	-0-	-688	-0-	986	2			N	-0-				20
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-				20
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-				20
*11		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-				20

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2				N	-0-				-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2				N	-0-				-0-
08	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2				N	-0-				-0-
09	630 N	456	-0-	-174	-0-	456	2				N	-0-				-0-
10	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2				N	-0-				-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2				N	-0-				-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2				N	-0-				50
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2				N	-0-				50
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2				N	-0-				50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BETHANY (NACATOSH)		//CONT.//		07527 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA					
ENDURANCE OIL & GAS, INC.				251876								
ADAMS, T. C.				WELL #: 1	RRCID -> 176593	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 1035	PERF. 960	-	964		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		750 N	589	-0-	-161	-0-	589 2	N	-0-			-0-
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-			-0-
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-			-0-
09		600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2	N	-0-			-0-
10		837 N	504	-0-	-333	-0-	504 2	N	-0-			-0-
11		780 N	486	-0-	-294	-0-	486 2	N	-0-			-0-

ADAMS, T. C.				WELL #: 2	RRCID -> 176594	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 1054	PERF. 968	-	973		
06		1110 N	884	-0-	-226	-0-	884 2	N	-0-			-0-
07		1116 N	960	-0-	-156	-0-	960 2	N	-0-			-0-
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-			-0-
09		870 N	637	-0-	-233	-0-	637 2	N	-0-			-0-
10		961 N	545	-0-	-416	-0-	545 2	N	-0-			-0-
11		960 N	549	-0-	-411	-0-	549 2	N	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC				423831	RRCID -> 117218	COMPL. DATE 05/24/1985	TOTAL DEPTH 1220	PERF. 1095	-	1107		
AGURS, W. C.				WELL #: 3								
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC				523001	RRCID -> 136707	COMPL. DATE 09/15/1990	TOTAL DEPTH 972	PERF. 970	-	972		
TILLER, LLOYD "A"				WELL #: 4								
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-			-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-			-0-
09		420 N	341	-0-	-79	-0-	341 2	N	-0-			-0-
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2	N	-0-			-0-
11		420 N	279	-0-	-141	-0-	279 2	N	-0-			-0-

TILLER, LLOYD "B"				WELL #: 5	RRCID -> 136996	COMPL. DATE 09/16/1990	TOTAL DEPTH 974	PERF. 972	-	974		
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2	N	-0-			-0-

BETHANY (PAGE SAND)				07527 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
MOBLEY				WELL #: 1	RRCID -> 118763	COMPL. DATE 09/12/1985	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6114	-	6119		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097														
RAVEN, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 119406		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, MARY FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 201538		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		RRCID -> 179117		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359								
BOSH OU		WELL #: 2														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS		WELL #: 2ST		RRCID -> 188207		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302								
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1932	2	13	9	N	12					168
07	2232 N	653	-0-	-1579	-0-	645	2	8	9	N	7					175
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2446	2	20	9	N	18					193
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2384	2	6	9	N	5					198
*10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1804	2	6	9	N	5					203
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					203

MOORE, SANDERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MOORE, SANDERS		WELL #: 3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	2			N	-0-			45
09		14B2 EXT	74	-0-	74	76	76	74	2			N	-0-			45
10		14B2 EXT	550	-0-	550	626	626	550	2			N	-0-			45
11		14B2 EXT	1	-0-	1	627	627	1	1			N	-0-			45

ETOS OPERATING, INC. 255131
 SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			100
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	1			N	-0-			100
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			100
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			100
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			100
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

06	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	-0-	100	1	2789	2	N	35			85
07	3286	X	2995	-0-	-291	-0-	-0-	39	9	102	1	N	20			105
08	3286	X	2854	-0-	-432	-0-	-0-	22	9	102	1	N	-0-			105
09	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	-0-	99	1	2752	2	N	-0-			105
10	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	-0-	103	1	2606	2	N	-0-			105
11	2940	X	2467	-0-	-473	-0-	-0-	493	1	2501	2	N	-0-			105
										1974	2	N	-0-			-0-

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

06	750	N	548	-0-	-202	-0-	-0-	548	2			N	-0-			125
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	-0-	770	2	1	9	N	-1			126
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			126
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			126
10	775	N	473	-0-	-302	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1			127
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	-0-	139	1	457	2	N	1			128
								1	9							

BETHANY (PALMER SAND) CRD OPERATING, LLC PORTER, RICHARD			07527 325 186953		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
			WELL #:	3	RRCID ->	174000	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6428 - 6442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			75
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	124	1	1363	2	N	27		102
							30	9						
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	140	1	1596	2	N	31		133
							34	9						
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	116	1	1384	2	N	5		138
							6	9						
*10		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-		138
*11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-		138

INDIGO RESOURCES LLC KOCH			423831		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
			WELL #:	1	RRCID ->	173978	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6038 - 6244		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1320 N	1251	-0-	-69	-0-	15	1	1235	2	N	1		33
							1	9						
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	16	1	928	2	N	4		37
							4	9						
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	16	1	1397	2	N	13		50
							14	9						
09		1260 N	527	-0-	-733	-0-	11	1	516	2	N	-0-		50
10		961 N	528	-0-	-433	-0-	16	1	512	2	N	-0-		50
11		1380 N	1212	-0-	-168	-0-	242	1	970	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. WALTON, ROBERT GAS UNIT			945936		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
			WELL #:	4	RRCID ->	136990	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6222 - 6230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1920 X	62	-0-	-1858	-0-	2	1	60	2	N	-0-		-0-
07		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1939	2	N	-0-		-0-
08		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	113	1	2021	2	N	-0-		-0-
09		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	108	1	1789	2	N	-0-		-0-
10		2015 X	1294	-0-	-721	-0-	72	1	1222	2	N	-0-		-0-
11		2070 X	1760	-0-	-310	-0-	103	1	1657	2	N	-0-		-0-

ROQUEMORE, H. G.			423831		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
			WELL #:	1	RRCID ->	138803	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6230 - 6238		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-		-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	N	-0-		-0-
08		279 N	193	-0-	-86	-0-	3	1	190	2	N	-0-		-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	N	-0-		-0-
10		279 N	139	-0-	-140	-0-	2	1	137	2	N	-0-		-0-
11		180 N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT			945936		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
			WELL #:	8	RRCID ->	139286	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6168 - 6524		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		120 N	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	2	N	-0-		-0-
07		62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-		-0-

ROBERSON, JOE			283595		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
			WELL #:	3	RRCID ->	283595	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	8457	PERF.	6288 - 6603		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-		-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-		-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-		-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-		-0-
10		124 N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-		-0-
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-		-0-

BETHANY (PALUXY) BAGLEY, LYNN L. WALLACE, S. B.		07527 341 042675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		1		RRCID -> 054680		COMPL. DATE 11/03/1972		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROOKSTON ENERGY, INC. NORTH SEMRA		097353		2 C		RRCID -> 204445		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOPEWELL OPERATING, INC. CAMPELL, W.E.		399624		6		RRCID -> 083304		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOLWORTH				WELL #:		6		RRCID -> 198567		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH				WELL #:		5		RRCID -> 234162		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHARDSON				WELL #:		1		RRCID -> 246569		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A. G.		//CONT.// //CONT.//	07527 341 399624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 267451	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 3262	-	3266							
06	2490 X	2194	-0-	-296	-0-	66	1	2128	2	N	-0-					60
07	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	70	1	2230	2	N	-0-					60
08	2294 X	2261	-0-	-33	-0-	68	1	2193	2	N	-0-					60
09	2220 X	2086	-0-	-134	-0-	63	1	2023	2	N	-0-					60
10	2294 X	2168	-0-	-126	-0-	66	1	2102	2	N	-0-					60
11	2220 X	2118	-0-	-102	-0-	64	1	2054	2	N	-0-					60
INDIGO RESOURCES LLC FOSTER-JACKSON				423831	WELL #: 1	RRCID -> 165169	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH 3014	PERF. 2930	-	2945					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WATERMAN				WELL #: 5	RRCID -> 189272	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2790	-	2798						
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	130	157	1			159
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	143	9	167	2	N	112	172	1			99
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	123	9	177	2	N	70					169
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	108	173	1			104
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	77	9	186	2	N	107					211
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	N	-0-					-0-
SCHULZE				WELL #: 1	RRCID -> 218703	COMPL. DATE 06/02/2006	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 2805	-	2810						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW A				450175	WELL #: 7	RRCID -> 152590	COMPL. DATE 12/08/1994	TOTAL DEPTH 3845	PERF. 2622	-	2678					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC ROQUEMORE GU				523001	WELL #: 6	RRCID -> 159861	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2620	-	2626					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER)
BIG RUN PRODUCTION COMPANY
FLANAGAN

07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
070370

WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.
DOUGLAS

399624
WELL #: 1 RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010

BETHANY (PETTIT)
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.
ALLEN, RALPH

07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
054313

WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS.

WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.
WESTMORELAND, EDWARD

088600
WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			31
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			31
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			31
09	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	1059	2		N	-0-			31
10	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2		N	-0-			31
11	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2		N	-0-			31

BREITBURN OPERATING L.P.
GRIFFIN, PATTIE

090732
WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

06	660 N	508	-0-	-152	-0-	508	2		N	-0-			148
07	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2		N	-0-			148
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			148
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2		N	-0-			148
*10	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	2		N	-0-			148
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2		N	-0-			148

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
ROSBOROUGH, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 029404		COMPL. DATE 07/01/1957		TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			1
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			1
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			1
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-			1
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			1
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-			1

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
NEAL, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 029356		COMPL. DATE 07/14/1959		TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WERNER-BURDEN		WELL #: 1 U		RRCID -> 029442		COMPL. DATE 11/14/1955		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139				
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W.		WELL #: 13 C		RRCID -> 029453		COMPL. DATE 12/21/1970		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #: 1 C		RRCID -> 080355		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #: 44 F		RRCID -> 194011		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1603 3	14 9	Y	13		34
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		Y	-0-		34
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		Y	-0-		34
09	1410 N	663	-0-	-747	-0-	663 3		Y	-0-		34
*10	1085 N	426	-0-	-659	-0-	426 3		Y	-0-		34
11	900 N	123	-0-	-777	-0-	123 3		Y	-0-		34

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	296 2	78 9	N	71		273
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	230 2	75 9	N	68	168 1	173
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	278 2	50 9	N	45		218
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	197 2	24 9	N	22		240
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	242 2	68 9	N	62		302
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	190 2	78 9	N	71	170 1	203

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76

DOWNES BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

06	2040 X	1736	-0-	-304	-0-	1727	2	9	9	N	8				103
07	2108 X	1204	-0-	-904	-0-	1191	2	13	9	N	12				115
08	2077 X	1338	-0-	-739	-0-	1335	2	3	9	N	3				118
09	2010 X	821	-0-	-1189	-0-	813	2	8	9	N	7				125
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

06	810 N	504	-0-	-306	-0-	76	1	428	2	N	-0-				164
07	775 N	686	-0-	-89	-0-	100	1	580	2	N	5				169
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	132	1	800	2	N	8				177
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	109	1	620	2	N	5				182
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	138	1	662	2	N	2				184
11	900 N	720	-0-	-180	-0-	125	1	586	2	N	8				192

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

06	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	207	1	1069	2	N	-0-				-0-
07	1519 N	1377	-0-	-142	-0-	254	1	1123	2	N	-0-				-0-
08	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	234	1	907	2	N	-0-				-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	248	1	1110	2	N	-0-				-0-
10	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	238	1	915	2	N	-0-				-0-
*11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	250	1	976	2	N	-0-				-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	333	1	1722	2	N	-0-				-0-
07	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	338	1	1490	2	N	-0-				-0-
08	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	267	1	1036	2	N	-0-				-0-
09	1920 N	1100	-0-	-820	-0-	201	1	899	2	N	-0-				-0-
10	1829 N	1226	-0-	-603	-0-	253	1	973	2	N	-0-				-0-
*11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	307	1	1205	2	N	-0-				-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	200	1	1886	2	N	-0-				-0-
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	206	1	1654	2	N	-0-				-0-
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	249	1	1773	2	N	-0-				-0-
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	238	1	1997	2	N	-0-				-0-
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	251	1	1809	2	N	-0-				-0-
*11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	278	1	2093	2	N	-0-				-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280 N	33	-0-	-2247	-0-	30	1	3	2	Y	-0-			84
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	465	1	1851	2	Y	3			87
08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	465	1	2215	2	Y	-0-			87
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	450	1	1910	2	Y	8			95
10	2325 X	1958	-0-	-367	-0-	390	1	1560	2	Y	7			102
11	2580 X	2117	-0-	-463	-0-	450	1	1661	2	Y	5			107
						6	9							

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058														
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	288	1	740	2	N	-0-			-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	255	1	606	2	N	-0-			-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	243	1	621	2	N	-0-			-0-
09	930 N	763	-0-	-167	-0-	104	1	659	2	N	-0-			-0-
10	868 N	795	-0-	-73	-0-	120	1	675	2	N	-0-			-0-
11	840 N	774	-0-	-66	-0-	122	1	652	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942														
06	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	460	1	2387	2	N	-0-			-0-
07	2790 N	2396	-0-	-394	-0-	442	1	1954	2	N	-0-			-0-
08	3038 N	2246	-0-	-792	-0-	460	1	1786	2	N	-0-			-0-
09	2850 N	2803	-0-	-47	-0-	513	1	2290	2	N	-0-			-0-
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	498	1	1913	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	1720	-0-	-440	-0-	350	1	1370	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044														
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	307	1	838	2	N	-0-			-0-
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	378	1	1348	2	N	-0-			-0-
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	386	1	1453	2	N	-0-			-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	218	1	1380	2	N	-0-			-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	176	1	982	2	N	-0-			-0-
*11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	170	1	907	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041														
06	1170 N	986	-0-	-184	-0-	155	1	831	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	999	-0-	-241	-0-	142	1	857	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	996	-0-	-244	-0-	136	1	860	2	N	-0-			-0-
09	990 N	938	-0-	-52	-0-	128	1	810	2	N	-0-			-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	169	1	948	2	N	-0-			-0-
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	158	1	847	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3		N	-0-		-0-
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3		N	-0-		-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		42
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		42
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		42
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		42
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-		42
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		N	-0-		42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		90
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		90
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-		90
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		90
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		90
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 3		N	-0-		90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		69
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		69
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		69
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		69
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		69
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		56
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		56
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		56
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		56
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		56
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-		56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

06	3000 N	4069	-0-	1069	2053	8 1	4030 3	N	28		101
07	3100 N	3374	-0-	274	2327	31 9	3341 3	N	23		124
08	6462 X	4135	-0-	-2327	-0-	8 1	4084 3	N	39	154 1	9
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	43 9	3964 3	N	49		58
10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	6 1	2254 3	N	32	43 1	47
*11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	54 9	2898 3	N	53		100
						35 9					
						7 1					
						58 9					

BETHANY (PETTIT)												
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HICKEY, CURTIS //CONT.// 407764												
WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
CRENSHAW "A" 450175												
WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636												
06	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1059	2	7	9	N	6	123
07	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-	123
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-	123
09	1080 N	851	-0-	-229	-0-	851	2			N	-0-	123
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-	123
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-	123

LOUTEX PRODUCTION COMPANY												
SHAW, JIM 509580												
WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LTS OIL & GAS												
GREER, T. A. 511745												
WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC												
FURRH-COOPER 722890												
WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

METCALF, J. E. UNIT												
WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
THOMPSON, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	029470	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6475 - 6483	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-		3
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-		3
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-		3
09		150 N	58	-0-	-92	-0-	58 2			N	-0-		3
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-		3
11		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2			N	-0-		3

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
LEWIS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	029477	COMPL. DATE	12/06/1946	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5744 - 5758	
06		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	44 1	3402 2		Y	20	20 1	8
							22 9						
07		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	49 1	3538 2		Y	21	20 1	9
							23 9						
08		3782 X	3240	-0-	-542	-0-	144 1	3045 2		Y	46	55 1	-0-
							51 9						
09		3660 X	3046	-0-	-614	-0-	62 1	2969 2		Y	14	12 1	2
							15 9						
10		3782 X	3518	-0-	-264	-0-	71 1	3397 2		Y	45	44 1	3
							50 9						
11		3480 X	3220	-0-	-260	-0-	65 1	3119 2		Y	33	28 1	8
							36 9						

TILLERY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	134932	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 5791 - 5797	
06		1620 N	1405	-0-	-215	-0-	1405 2			Y	-0-		17
07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2			Y	-0-		17
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1864 2	11 9		Y	10		27
09		1410 N	942	-0-	-468	-0-	942 2			Y	-0-		27
10		1953 N	1640	-0-	-313	-0-	1640 2			Y	-0-		27
*11		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2			Y	-0-		27

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872									
GREER, T. A., ET AL UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	029423	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 6027 - 6033	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642									
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	029440	COMPL. DATE	07/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2			N	-0-		56
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-		56
08		961 N	785	-0-	-176	-0-	785 2			N	-0-		56
09		870 N	743	-0-	-127	-0-	743 2			N	-0-		56
10		899 N	660	-0-	-239	-0-	660 2			N	-0-		56
11		750 N	543	-0-	-207	-0-	543 2			N	-0-		56

BETHANY (PETTIT) SMITH RESOURCES, INC. KEY GAS UNIT		//CONT.//	07527 403 796160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 029409	COMPL. DATE 05/19/1956	TOTAL DEPTH 6702	PERF. 6396	-	6413							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 029411	COMPL. DATE 08/27/1980	TOTAL DEPTH 6757	PERF. 6369	-	6380							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC A. WILLIAMS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029362	COMPL. DATE 11/25/1956	TOTAL DEPTH 6402	PERF. 6187	-	6191							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TIMMINS		WELL #: 4 C		RRCID -> 029388	COMPL. DATE 12/08/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6156	-	6164							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC. ROBERSON, JOE UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029361	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6283	PERF. 6088	-	6150							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ADAMS, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 029446	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5660	-	6162							
06	3090 X	3074	-0-	-16	-0-	3074	2			Y	-0-					26
07	3286 X	3231	-0-	-55	-0-	3156	2	75	9	Y	68	62	1			32
08	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	3253	2			Y	-0-					32
09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					32
10	3224 X	3074	-0-	-150	-0-	3074	2			Y	-0-					32
11	3150 X	2711	-0-	-439	-0-	2711	2			Y	-0-					32

BETHANY (PETTIT) XTO ENERGY INC. HIGHTOWER, IRMA		//CONT.// 07527 403 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 1		RRCID -> 029449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078139		COMPL. DATE 06/19/1978		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5944 - 5974						
06	2100 N	642	-0-	-1458	-0-	642	2		Y	-0-				55
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-				55
08	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-				55
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	44	89	1		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10

WALTON, ROBERT JR.		WELL #: 5		RRCID -> 146027		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094						
06	2160 N	300	-0-	-1860	-0-	11	1	289	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3215	-0-	115	115	141	1	3074	2	N	-0-			-0-
08	2851 N	2736	-0-	-115	-0-	145	1	2591	2	N	-0-			-0-
09	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	2298	2	N	-0-			-0-
10	2449 X	2002	-0-	-447	-0-	111	1	1891	2	N	-0-			-0-
*11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	139	1	2236	2	N	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN		WELL #: 16		RRCID -> 174536		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) GRAWARD OPERATING, INC. TILLER		07527 490 326435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 5		RRCID -> 198273		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189						
06	4440	-0-	-0-	-4440	-0-				N	-0-				-0-
07	4588	408	-0-	-4180	-0-	300	1	97	2	N	10	10	1	-0-
08	4278 #	2688	-0-	-1590	-0-	11	9							
09	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-	300	1	2199	2	N	172	172	0	-0-
*10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	189	9							-0-
11	2610 #	NO RPT	-0-	-2610	-0-	47	2	6	9	N	5	5	0	-0-
										N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT 5720) BIG RUN PRODUCTION COMPANY FURRH, J.M.		07527 493 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 1		RRCID -> 123853		COMPL. DATE 10/10/1986		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786						
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS LIFT(L)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4200 X	3674	-0-	-526	-0-	3624	3	50	9	N	45			158
07	4340 X	3728	-0-	-612	-0-	3663	3	65	9	N	59			217
08	3875 X	3695	-0-	-180	-0-	3686	3	9	9	N	8	187	1	38
09	3750 X	3622	-0-	-128	-0-	3578	3	44	9	N	40			78
10	3875 X	3464	-0-	-411	-0-	3435	3	29	9	N	26	1	8	103
11	3660 X	3274	-0-	-386	-0-	3250	3	24	9	N	22			125

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	110	1	3282	2	N	-0-			25
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	112	1	3343	2	N	-0-			25
08	3410 X	3358	-0-	-52	-0-	109	1	3249	2	N	-0-			25
09	3390 X	2882	-0-	-508	-0-	94	1	2788	2	N	-0-			25
10	3503 X	3450	-0-	-53	-0-	113	1	3337	2	N	-0-			25
11	3390 X	3089	-0-	-301	-0-	101	1	2988	2	N	-0-			25

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
 FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.// 07527 527		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848														
JONES, PENNY		WELL #: 7		RRCID -> 272005		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC		186953		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
FONVILLE		WELL #: 2		RRCID -> 161852		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LAWSON-MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 180956		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168								
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					30
07	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	14	1	4354	2	N	178					208
						196	9									
08	3379 X	2451	-0-	-928	-0-	12	1	2190	2	N	226	174	1			260
						249	9									
09	1740 X	1089	-0-	-651	-0-	15	1	1074	2	N	-0-					260
10	3844 X	1044	-0-	-2800	-0-	1044	2			N	-0-					260
11	3720 X	1076	-0-	-2644	-0-	1076	2			N	-0-					260

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
PERRY, ANNIE GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 187877		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA		WELL #: 1A		RRCID -> 239325		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #: 1		RRCID -> 163206		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.//		07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284						
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 189528	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA	
BELL				WELL #: 8H	RRCID -> 255774	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 6368	PERF. 6690 -	6830	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BETHANY (RODESSA)				07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799						
TILLER-CRENSHAW				WELL #: 2	RRCID -> 029318	COMPL. DATE 12/02/1955	TOTAL DEPTH 4853	PERF. 4818 -	4836	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		150
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		150
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		150
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		150
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		150

COVEY PARK RESOURCES LLC				182848	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA	
MARGIE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 208643	COMPL. DATE 09/07/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5656 -	5674	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA	
CLINE, H. C.				WELL #: 1 C	RRCID -> 029315	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4842 -	4884	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA	
BRUMBLE				WELL #: 1 T	RRCID -> 029319	COMPL. DATE 08/23/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4817 -	4823	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

BETHANY (RODESSA)		//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
WYLIE, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	200802	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	9784 PERF. 4978 - 5030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	202879	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 4994 - 5078	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MYERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	229010	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 4894 - 5014	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A-		WELL #:		11 C	RRCID ->	029322	COMPL. DATE	02/19/1954	TOTAL DEPTH	6305 PERF. 4790 - 4800	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WERNER SAWMILL UNIT		WELL #:		11 A	RRCID ->	052075	COMPL. DATE	11/19/1971	TOTAL DEPTH	6305 PERF. 4778 - 4790	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRUMBLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	168334	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9080 PERF. 4818 - 4848	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BETHANY (RODESSA)			//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			//CONT.//		775854									
M. E. GULLEY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 188581		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5055 - 5122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (SHIKAR SAND)					07527 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
ALLISON/HOBBS INC.					014573									
THOMAS			WELL #:		1	RRCID -> 142002		COMPL. DATE 05/18/1993		TOTAL DEPTH	6918	PERF. 6439 - 6445		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)					07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ALLISON/HOBBS INC.					014573									
NEWTON			WELL #:		2	RRCID -> 040232		COMPL. DATE 10/01/1966		TOTAL DEPTH	6553	PERF. 6517 - 6521		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467									
BELL, MILES UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 029532		COMPL. DATE 05/15/1946		TOTAL DEPTH	6164	PERF. 5878 - 6054		
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3828	3	8 9	N	7			55
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4114	3	6 9	N	5			60
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3970	3	2 9	N	2			62
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2666	3	2 9	N	2			64
10	3968	X	7	-0-	-3961	-0-	7	3		N	-0-			64
11	3990	X	7	-0-	-3983	-0-	7	3		N	-0-			64

BURK ROYALTY CO., LTD.					108799									
CAVIN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 029586		COMPL. DATE 12/15/1945		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5735 - 6100		
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	2	2 9	Y	2	31	1	8
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1513	2	62 9	Y	56	61	1	3
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1580	2	121 9	Y	110	62	1	51
09	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1594	2	7 9	Y	6	32	1	25
10	1581	X	1562	-0-	-19	-0-	1538	2	24 9	Y	22			47
11	1650	X	1519	-0-	-131	-0-	1453	2	66 9	Y	60	65	1	42

CAVIN UNIT			WELL #:		9-L	RRCID -> 157053		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH	7870	PERF. 5980 - 6025		
06	5400	X	4767	-0-	-633	-0-	4767	2		Y	-0-	2	1	2
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5967	2	4 9	Y	4	5	1	1
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5939	2	9 9	Y	8	5	1	4
09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		Y	-0-	2	1	2
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5601	2	2 9	Y	2			4
*11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5452	2	6 9	Y	5	5	1	4

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
CAVIN UNIT		WELL #: 11 U		RRCID -> 202067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERSON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 203088		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782				
06	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	Y	-0-			-0-
07	1023 X	872	-0-	-151	-0-	872	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	795	-0-	-445	-0-	795	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	994	-0-	-26	-0-	994	2	Y	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	Y	-0-			-0-
*11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 209779		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 029574		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132						
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: C 2												
06	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6966	3	26	9	Y	24	21	1	21
07	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7079	3	36	9	Y	33	22	1	32
08	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7779	3	2	9	Y	2	22	1	12
09	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8236	3	15	9	Y	14			26
*10	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8112	3	30	9	Y	27	23	1	30
*11	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6891	3	12	9	Y	11	24	1	17

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: E 1 T		RRCID -> 029576		COMPL. DATE 09/05/1948		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201		N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201		N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201		N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201		N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201		N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201		N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W.		WELL #: 13 T		RRCID -> 029577		COMPL. DATE 11/30/1944		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 42		RRCID -> 075878		COMPL. DATE 12/18/1977		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 45 F		RRCID -> 181006		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943								
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
*10	744 N	621	-0-	-123	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
11	750 N	639	-0-	-111	-0-	639	3			Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC		186953		RRCID -> 029503		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243								
FORT, CARRIE, UNIT		WELL #: 1														
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					75
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	48	1	3288	2	N	15					90
						17	9									
08	3100 N	3717	-0-	617	617	69	1	3631	2	N	15					105
						17	9									
09	3000 N	3017	-0-	17	634	61	1	2956	2	N	-0-					105
10	2976 X	2126	-0-	-850	-0-	2126	2			N	-0-					105
11	2880 X	2373	-0-	-507	-0-	2373	2			N	-0-					105

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		RRCID -> 029488		COMPL. DATE 08/01/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283								
LAWLESS		WELL #: 1 T														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.F. ROBERTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029490		COMPL. DATE 10/20/1954		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 T		RRCID -> 029501		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			64
07	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	1141	2	7	9	N	6			70
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	N	7			77
09	1020 N	716	-0-	-304	-0-	715	2	1	9	N	1			78
10	1147 N	201	-0-	-946	-0-	201	2			N	-0-			78
11	1290 N	56	-0-	-1234	-0-	56	2			N	-0-			78

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-			50
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			50
08	3100 N	3606	-0-	506	506	3606	2			N	-0-			50
09	3000 N	4342	-0-	1342	1848	4342	2			N	-0-			50
10	3100 N	4018	-0-	918	2766	4018	2			N	-0-			50
*11	5656 X	2890	-0-	-2766	-0-	2890	2			N	-0-			50

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

06	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	218	1	1235	2	N	10			210
						11	9							
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	245	1	1413	2	N	5	160	1	55
						6	9							
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	239	1	1452	2	N	3			58
						3	9							
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	225	1	1281	2	N	5			63
						6	9							
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	270	1	1296	2	N	21			84
						23	9							
11	1530 N	1507	-0-	-23	-0-	263	1	1223	2	N	19			103
						21	9							

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	401	1	2275	2	N	29					70
						32	9									
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	416	1	2396	2	N	30					100
						33	9									
08	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	413	1	2509	2	N	39					139
						43	9									
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	383	1	2183	2	N	26					165
						29	9									
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	428	1	2057	2	N	20	155	1			30
						22	9									
11	2340 N	2339	-0-	-1	-0-	410	1	1909	2	N	18					48
						20	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
 BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

06	3000 N	3639	-0-	639	639	3628	2	11	9	N	10					155
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	639					N	NO RPT					155
08	3081 N	2442	-0-	-639	-0-	2431	2	11	9	N	10					175
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					175
10	2170 X	1127	-0-	-1043	-0-	1127	2			N	-0-					175
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					175

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			62
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2	N	-0-			62
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			62
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			62
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2	N	-0-			62
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			62

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3600	X	2894	-0-	-706	-0-	2894	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	1430	-0-	-1329	-0-	1430	2	Y	-0-			-0-
08	2201	X	2080	-0-	-121	-0-	2080	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2199	-0-	-681	-0-	2199	2	Y	-0-			-0-
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2	Y	-0-			-0-
*11	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2	Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188												
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3597	2			38
07	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	2	6	9	43
08	3596 X	837	-0-	-2759	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	13
09	3480 X	1466	-0-	-2014	-0-	-0-	-0-	1466	2			13
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3620	2	2	9	15
*11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3567	2	10	9	7

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216												
06	3810 X	2049	-0-	-1761	-0-	-0-	-0-	2049	2			-0-
07	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6368	2	31	9	13
08	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6584	2	12	9	4
09	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6189	2	12	9	1
10	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5005	2	12	9	12
*11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3957	2	9	9	8

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796												
06	1020 N	886	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	876	2	10	9	4
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2	13	9	4
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2			-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	2			-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2			-0-
*11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2			-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2018 - P/A 10/17/18												

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8580 X	6156	-0-	-2424	-0-	156	1	5992	2	Y	7	10 1
07	8866 X	7616	-0-	-1250	-0-	190	1	7417	2	Y	8	6 1
08	8866 X	6998	-0-	-1868	-0-	209	1	6757	2	Y	29	30 1
09	8010 X	6732	-0-	-1278	-0-	214	1	6492	2	Y	24	23 1
10	7936 X	5507	-0-	-2429	-0-	166	1	5315	2	Y	24	20 1
*11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	213	1	7416	2	Y	29	23 1 2 8

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289												
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	-0-
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-	-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	-0-
10	992 N	836	-0-	-156	-0-	836	2			N	-0-	-0-
11	1200 N	1029	-0-	-171	-0-	1029	2			N	-0-	-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557												
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

URSUS OIL AND GAS 879300												
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				945936								
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	029512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF. 6251 -	6275
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-			-0-
07	2232 X	2175	-0-	-57	-0-	95 1	2080 2	N	-0-			-0-
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	134 1	2407 2	N	-0-			-0-
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	130 1	2165 2	N	-0-			-0-
10	2170 N	1743	-0-	-427	-0-	97 1	1646 2	N	-0-			-0-
11	2460 N	2420	-0-	-40	-0-	142 1	2278 2	N	-0-			-0-

ADAMS, T. C.		WELL #:		1 T	RRCID ->	029566	COMPL. DATE	04/25/1947	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5842 -	6162
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOYD UNITS		WELL #:		1	RRCID ->	029568	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5800 -	5985
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-			-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2		Y	-0-			-0-
08	403 N	313	-0-	-90	-0-	313 2		Y	-0-			-0-
09	390 N	276	-0-	-114	-0-	276 2		Y	-0-			-0-
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	221 2		Y	-0-			-0-
11	300 N	186	-0-	-114	-0-	186 2		Y	-0-			-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	029569	COMPL. DATE	02/20/1948	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6054 -	6210
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	131656	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7534 -	8066
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS		WELL #:		8	RRCID ->	169238	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 5856 -	6104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAWLESS		WELL #:		5	RRCID ->	190218	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 5899 -	5902
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	94 2		Y	-0-			20
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 2		Y	-0-			20
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		Y	-0-			20
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		Y	-0-			20
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			20
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
BURNETT

07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
020467

WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

BOWLES ENERGY, INC.
LEFALL, C.

084097
WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVANS ET AL

WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.
MORELOCK

097353
WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	824	2	N	3			50
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	16	1	880	2	N	5			55
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	16	1	864	2	N	17			72
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	19	9	933	2	N	-0-			72
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	16	1	808	2	N	6			78
11	870 N	589	-0-	-281	-0-	118	1	471	2	N	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.
CAVIN UNIT

108799
WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
*11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT

WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
CAVIN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165823		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ROBERSON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 174992		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ROBERSON UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 195581		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SHARP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232902		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118				
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-	
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		-0-	

CAMERON EXPLORATION, INC.		126996		RRCID -> 134169		COMPL. DATE 10/18/1989		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014				
WEINER, WERNER GAS UNIT		WELL #: 1										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 075290		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160				
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 1 U										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-		66	1	5672	3	Y	4	10	1	6
							4	9							
07	5301 X	4963	-0-	-338	-0-		63	1	4896	3	Y	4			10
							4	9							
08	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-		78	1	5500	3	Y	4			14
							4	9							
09	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-		87	1	5511	3	Y	4			18
							4	9							
10	5580 X	2933	-0-	-2647	-0-		59	1	2870	3	Y	4	15	1	7
							4	9							
11	5400 X	4910	-0-	-490	-0-		72	1	4827	3	Y	10			17
							11	9							

 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

06	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-		2977	3	20	9	Y	18	16	1	15
07	3100 N	3153	-0-	53	53		3125	3	28	9	Y	25	16	1	24
08	3100 N	3269	-0-	169	222		3268	3	1	9	Y	1	16	1	9
09	3000 N	3378	-0-	378	600		3367	3	11	9	Y	10			19
*10	3969 X	3369	-0-	-600	-0-		3351	3	18	9	Y	16	17	1	18
*11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-		3424	3	7	9	Y	6	14	1	10

 BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

06	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-						Y	-0-			91
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-			91
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			91
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			91
*10	T. A.	248	-0-	248	248		248	3			Y	-0-			91
*11	604 X	356	-0-	-248	-0-		356	3			Y	-0-			91

 BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		12	1	1013	3	Y	-0-			2
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-		11	1	842	3	Y	-0-			2
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-			2
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-						Y	-0-			2
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514								
06	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	76 1	6498 3	Y	3	30 1	3					10
07	6727 X	4515	-0-	-2212	-0-	57 1	4455 3	Y	3		3					13
08	7471 X	5585	-0-	-1886	-0-	79 1	5503 3	Y	3		3					16
09	7230 X	2737	-0-	-4493	-0-	43 1	2691 3	Y	3		3					19
10	7471 X	4188	-0-	-3283	-0-	84 1	4101 3	Y	3	15 1	3					7
11	6570 X	5813	-0-	-757	-0-	86 1	5719 3	Y	7		7					14
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
WEINER, W.B. JR ET AL		WELL #: 2-F		RRCID -> 156196		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 41 F		RRCID -> 159151		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 37		RRCID -> 175027		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171								
06	630 N	439	-0-	-191	-0-	5 1	434 3	Y	-0-		-0-					18
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	6 1	457 3	Y	-0-		-0-					18
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-					18
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-					18
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					18

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 53 F		RRCID -> 182323		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 43-F		RRCID -> 184911		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A								
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 42 F		RRCID -> 185758		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 8F		RRCID -> 186820		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	3003	3	17	9	Y	15	13	1			13
07	3069 X	1868	-0-	-1201	-0-	-0-	1846	3	22	9	Y	20	13	1			20
08	3131 X	1097	-0-	-2034	-0-	-0-	1096	3	1	9	Y	1	13	1			8
09	3030 X	723	-0-	-2307	-0-	-0-	714	3	9	9	Y	8					16
*10	3131 X	597	-0-	-2534	-0-	-0-	579	3	18	9	Y	16	14	1			18
11	3030 X	179	-0-	-2851	-0-	-0-	176	3	3	9	Y	3	14	1			7

 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	3	3	9	Y	3	2	1			3
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-	2	1			1
09	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	-0-	1672	3	1	9	Y	1					2
*10	1798 N	1606	-0-	-192	-0-	-0-	1604	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	1950 N	1679	-0-	-271	-0-	-0-	1678	3	1	9	Y	1	2	1			1

 BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

06	3000 N	2948	-0-	-52	-0-	-0-	52	35	1	2913	3	N	-0-				17
07	2774 N	2722	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	35	1	2687	3	N	-0-				17
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17

 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

06	2700 X	2445	-0-	-255	-0-	-0-	2442	3	3	9	Y	3	7	1			5
07	2790 X	1868	-0-	-922	-0-	-0-	1865	3	3	9	Y	3					8
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	3140	3	3	9	Y	3	8	1			3
09	1950 X	1145	-0-	-805	-0-	-0-	1143	3	2	9	Y	2					5
*10	2015 X	1745	-0-	-270	-0-	-0-	1739	3	6	9	Y	5	7	1			3
*11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	3	3	9	Y	3					6

 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	3	2	9	Y	2	4	1			3
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	Y	3					6
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	3	2	9	Y	2	6	1			2
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	3	1	9	Y	1					3
*10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	3	2	9	Y	2	4	1			1
*11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	3	1	9	Y	1					2

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2486 3	2 9	Y	2	8 1		4
07		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2457 3	3 9	Y	3			7
08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2242 3	3 9	Y	3	8 1		2
09		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2152 3	2 9	Y	2			4
*10		2108 N	2043	-0-	-65	-0-	2041 3	2 9	Y	2	5 1		1
*11		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2383 3	1 9	Y	1			2

 COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
 MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-

 RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

06	270 N	127	-0-	-143	-0-	5 1	122 3	Y		-0-			-0-
07	217 N	59	-0-	-158	-0-	2 1	57 3	Y		-0-			-0-
08	186 N	41	-0-	-145	-0-	1 1	40 3	Y		-0-			-0-
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	2 1	43 3	Y		-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	2 1	49 3	Y		-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y		-0-			-0-

 HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848									
FURRH GU 3		WELL #: 17TP		RRCID ->	236598	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6370 - 6587	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FURRH, GAIL		WELL #: 9		RRCID ->	268473	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 6336 - 6556	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22

FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID ->	271891	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	10115	PERF. 6338 - 6344	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36

CRD OPERATING, LLC		186953									
FONVILLE		WELL #: 1		RRCID ->	162761	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6041 - 6294	
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-		63
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	40 1	2367 2	N	17		80
						19 9					
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	45 1	2056 2	N	18		98
						20 9					
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	28 1	1174 2	N	-0-		98
10	2201 N	1033	-0-	-1168	-0-	1033 2		N	-0-		98
11	2040 N	929	-0-	-1111	-0-	929 2		N	-0-		98

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952									
SCOTT, JO ANN		WELL #: 1 U		RRCID ->	186958	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	9986	PERF. 6605 - 6617	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10	14B2 EXT	318	-0-	318	318	317 2	1 9	Y	1		26
11	14B2 EXT	524	-0-	524	842	511 2	13 9	Y	12		38

MOORE, SANDERS		WELL #: 2ST		RRCID ->	188208	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	9938	PERF. 6676 - 6694	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 238952														
MCINTOSH		WELL #: 1 U		RRCID -> 188249		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

UNDERWOOD		WELL #: 1A		RRCID -> 226750		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22	
10	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	18	2	18	2	N	-0-				22	
11	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	32	2	14	2	N	-0-				22	

UNDERWOOD		WELL #: 6A		RRCID -> 234229		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669								
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	163	2	47	9	N	43	119	1		96	
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	127	2	48	9	N	44				140	
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	555	2	48	9	N	44				184	
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	331	2	25	9	N	23				207	
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	144	2	15	9	N	14				221	
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				221	

BELL		WELL #: 4A		RRCID -> 234493		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18				146	
07	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1653	2	67	9	N	61	135	1		72	
08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2261	2	80	9	N	73				145	
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	668	2	32	9	N	29				174	
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				174	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				174	

UNDERWOOD		WELL #: 2A2		RRCID -> 234790		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

CALLISON		WELL #: 3A		RRCID -> 243290		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				75	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75	

MOORE, SANDERS		WELL #: 8A		RRCID -> 252751		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48	
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				48	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				48	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-			135
07		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-				N	-0-			135
08		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-				N	-0-			135
09		540 X	34	-0-	-506	-0-		34	2	N	-0-			135
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			135
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-		300	1	N	1	1	1	-0-
									9					
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-		300	1	N	11	11	0	-0-
									9					
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-		300	1	N	11	11	0	-0-
									9					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-0-	-540				N	NO RPT			-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-		16	2	N	1	1	1	-0-
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-		674	2	N	41	41	0	-0-
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-		548	2	N	41	41	0	-0-
*10		431 N	431	-0-	-0-	-0-		403	2	N	25	25	0	-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-0-	-420				N	NO RPT			-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		300	1	N	62	62	0	-0-
									9					
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		300	1	N	85	85	0	-0-
									9					
*10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		300	1	N	72	72	0	-0-
									9					
11		1110 N	NO RPT	-0-	-0-	-1110				N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831														
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823														
06	630 N	471	-0-	-159	-0-	5	1	466	2	N	-0-	134	1	28
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	16	1	1166	2	N	28			56
						31	9							
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	16	1	853	2	N	23			79
						25	9							
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	15	1	450	2	N	-0-			79
10	899 N	161	-0-	-738	-0-	4	1	157	2	N	-0-			79
11	870 N	439	-0-	-431	-0-	88	1	351	2	N	-0-			-0-

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143														
06	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	15	1	2945	2	N	-0-			13
07	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	16	1	2725	2	N	14			27
						15	9							
08	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	16	1	2986	2	N	-0-			27
09	2550 N	809	-0-	-1741	-0-	4	1	805	2	N	-0-			27
10	2635 N	701	-0-	-1934	-0-	3	1	698	2	N	-0-			27
*11	3000 N	3290	-0-	290	290	658	1	2632	2	N	-0-			-0-

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180														
06	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	135	1	1702	2	N	8			60
						9	9							
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	140	1	1809	2	N	1	54	1	7
						1	9							
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	140	1	1807	2	N	-0-			7
09	1860 N	1390	-0-	-470	-0-	99	1	1291	2	N	-0-			7
10	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	140	1	1793	2	N	-0-			7
11	1890 N	1418	-0-	-472	-0-	284	1	1134	2	N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831												
MHS-WELLS		WELL #: 3		RRCID -> 222964		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FURRH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 232009		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/26/2018		- PLUGGED		04/26/18								
MHS-WELLS		WELL #: 4		RRCID -> 235259		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALMER PETROLEUM INC.		636222		RRCID -> 237278		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206					
TILLER GAS UNIT		WELL #: 1												
06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	177	1	4670	2	N	-0-			-0-
07	4526 X	4422	-0-	-104	-0-	155	1	4177	2	N	82			82
						90	9							
08	5084 X	4537	-0-	-547	-0-	130	1	4385	2	N	20			102
						22	9							
09	4920 X	4622	-0-	-298	-0-	150	1	4450	2	N	20			122
						22	9							
10	5084 X	4521	-0-	-563	-0-	155	1	4346	2	N	18			140
						20	9							
11	4860 X	3836	-0-	-1024	-0-	140	1	3679	2	N	15			155
						17	9							
R. LACY SERVICES, LTD.		687208		RRCID -> 132277		COMPL. DATE 09/09/1989			TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279					
BURNETT UNIT 4		WELL #: 5												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 168369		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340					
CALDWELL "B"		WELL #: 1 U												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					95
07	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2			N	-0-					95
08	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					95
09	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-					95
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1					96
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1					97

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

06	2220 N	871	-0-	-1349	-0-	865	2	6	9	N	5					110
07	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	2190	2		9	N	8					118
08	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	2094	2	11	9	N	10					128
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2413	2	11	9	N	10					138
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2414	2	14	9	N	13					151
*11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2136	2	18	9	N	16					167

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

06	2640 X	1521	-0-	-1119	-0-	1521	2			N	-0-					135
07	2728 X	1547	-0-	-1181	-0-	1547	2			N	-0-					135
08	2573 N	1495	-0-	-1078	-0-	1495	2			N	-0-					135
09	1530 N	1410	-0-	-120	-0-	1410	2			N	-0-					135
10	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			N	-0-					135
11	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	1329	2			N	-0-					135

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235929		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	979 2	6 9	N	5			272
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	991 2	2 9	N	2			274
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			274
09	3000 N	9696	-0-	6696	6696	9696 2		N	-0-			274
10	3100 N	1004	-0-	-2096	4600	1004 2		N	-0-			274
*11	3000 N	970	-0-	-2030	2570	970 2		N	-0-			274

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 242807		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896			
06	2700 X	2477	-0-	-223	-0-	2463 2	14 9	N	13			145
07	2790 X	2570	-0-	-220	-0-	2559 2	11 9	N	10			155
08	2511 N	2456	-0-	-55	-0-	2442 2	14 9	N	13			168
09	2490 N	2407	-0-	-83	-0-	2390 2	17 9	N	15			183
10	2573 N	2416	-0-	-157	-0-	2407 2	9 9	N	8	173 1		18
11	2370 N	2331	-0-	-39	-0-	2303 2	28 9	N	25			43

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400			
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	551 2	95 9	N	86	167 1		234
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	394 2	45 9	N	41			275
08	527 N	7	-0-	-520	-0-	7 2		N	-0-			275
09	510 N	1	-0-	-509	-0-	1 2		N	-0-			275
10	434 N	21	-0-	-413	-0-	21 2		N	-0-			275
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			275

AGURS		WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400			
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	3			45
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	2			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			59

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
TROSPEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079636		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C.		WELL #: A 1		RRCID -> 147755		COMPL. DATE 10/21/1993			TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622			
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	251	1	1996	2	N	4	2
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	338	1	2056	2	N	4	2
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	399	1	1570	2	N	8	-0-
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	342	1	2009	2	N	2	-0-
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	354	1	1904	2	N	9	1
*11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	288	1	1719	2	N	5	1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916												
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156												
06	1110 N	800	-0-	-310	-0-	761	2	39	9	Y	35	16
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	676	2	50	9	Y	45	13
08	744 N	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-	-0-
09	810 N	107	-0-	-703	-0-	107	2			Y	-0-	-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-	-0-
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633												
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	3448	-0-	-302	-0-	3436 2	12 9	Y	11				34
07	3875 X	3374	-0-	-501	-0-	3373 2	1 9	Y	1				35
08	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	3404 2	2 9	Y	2				37
09	3510 X	3093	-0-	-417	-0-	3085 2	8 9	Y	7	34 1			10
10	3565 X	3434	-0-	-131	-0-	3424 2	10 9	Y	9				19
11	3450 X	3422	-0-	-28	-0-	3422 2		Y	-0-				19

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-				17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	10				27
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	15273 X	2120	-0-	-13153	-0-	395	1	1723	2	Y	2			6
						2	9							
*01	4247 X	2665	-0-	-1582	-0-	373	1	2275	2	Y	15	3	8	18
						17	9							
*02	3612 X	2984	-0-	-628	-0-	428	1	2554	2	Y	2	16	1	4
						2	9							
*03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	449	1	2546	2	Y	7			11
						8	9							
*04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	468	1	3104	2	Y	9	14	1	6
						10	9							
*05	3317 X	1405	-0-	-1912	-0-	206	1	1196	2	Y	3			9
						3	9							
*06	3210 X	1808	-0-	-1402	-0-	295	1	1507	2	Y	5	4	8	10
						6	9							
*07	3317 X	2959	-0-	-358	-0-	496	1	2463	2	Y	-0-			10
*08	3379 X	2603	-0-	-776	-0-	415	1	2187	2	Y	1			11
						1	9							
*09	3270 X	1639	-0-	-1631	-0-	265	1	1373	2	Y	1	10	1	2
						1	9							
*10	2945 X	2733	-0-	-212	-0-	431	1	2294	2	Y	7			9
						8	9							
*11	2850 X	1667	-0-	-1183	-0-	175	1	1486	2	Y	5	5	8	9
						6	9							
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208														
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
09	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	18511	-0-	18511	18511	767	1	16179	2	Y	1423	1362	1	61
						1565	9							
*09	T. A.	30034	-0-	30034	48545	564	1	27383	2	Y	1897	1786	1	172
						2087	9							
*10	T. A.	22200	-0-	22200	70745	428	1	20552	2	Y	1109	1192	1	89
						1220	9							
*11	14B2 EXT	15646	-0-	15646	86391	300	1	14441	2	Y	823	760	1	151
						905	9						1 8	
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968														
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	2	Y	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	3	1	129	2	Y	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	2	Y	-0-			-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	359	2	Y	-0-			-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872														
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

06	3360 X	2384	-0-	-976	-0-	2341	2	43	9	Y	39			119
07	3441 X	2379	-0-	-1062	-0-	2376	2	3	9	Y	3			122
08	3348 X	2602	-0-	-746	-0-	2595	2	7	9	Y	6			128
09	3240 X	2279	-0-	-961	-0-	2249	2	30	9	Y	27	121	1	34
10	2635 X	2490	-0-	-145	-0-	2454	2	36	9	Y	33			67
*11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1			68

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	49	1	3724	2	N	3	3	1	1
						3	9							
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	50	1	3639	2	N	3	3	1	1
						3	9							
08	1984 X	1786	-0-	-198	-0-	80	1	1698	2	N	7	8	1	-0-
						8	9							
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	71	1	3412	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	69	1	3295	2	N	8	7	1	1
						9	9							
11	1920 X	987	-0-	-933	-0-	20	1	963	2	N	4	4	1	1
						4	9							

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233																
06	10350	X	8993	-0-	-1357	-0-	8950	2	43	9	N	39	97	1		44
07	10695	X	8342	-0-	-2353	-0-	8316	2	26	9	N	24				68
08	10695	X	1760	-0-	-8935	-0-	1753	2	7	9	N	6				74
09	9540	X	2420	-0-	-7120	-0-	2414	2	6	9	N	5	69	1		10
*10	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13689	2	50	9	N	45				55
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT				55

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092																
*08	0		3311	-0-	3311	3311	228	1	3083	2	N	-0-				-0-
*09	9615	X	6304	-0-	-3311	-0-	360	1	5941	2	N	3				3
							3	9								
*10	DELQ	PR	5868	-0-	5868	5868	277	1	5588	2	N	3	3	1		3
							3	9								
*11	12017	X	6149	-0-	-5868	-0-	346	1	5801	2	N	2	4	1		1
							2	9								

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976 FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-				-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 285462 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6526 - 6538																
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

URSUS OIL AND GAS 879300 EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730																
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-				172
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				172
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				172
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				172
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				172
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				172

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2				N	-0-			124
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-			124
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2				N	-0-			124
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9		N	2			126
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2				N	-0-			126
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9		N	4			130

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

06	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2				N	-0-			171
07	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2				N	-0-			171
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2				N	-0-			171
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2				N	-0-			171
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2				N	-0-			171
11	300 N	140	-0-	-160	-0-	140	2				N	-0-			171

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2				N	-0-			178
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2				N	-0-			178
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2				N	-0-			178
09	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1105	2				N	-0-			178
10	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	1090	2	2	9		N	2			180
11	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	1140	2				N	-0-			180

XTO ENERGY INC. 945936
 FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2				Y	-0-			-0-
07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2				Y	-0-			-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2				Y	-0-			-0-
09	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	1608	2				Y	-0-			-0-
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2				Y	-0-			-0-
*11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

06	450 N	284	-0-	-166	-0-	284	2				Y	-0-			-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2				Y	-0-			-0-
08	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2				Y	-0-			-0-
09	270 N	71	-0-	-199	-0-	71	2				Y	-0-			-0-
10	248 N	39	-0-	-209	-0-	39	2				Y	-0-			-0-
11	240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2				Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROQUEMORE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 146026		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 6298 - 7372		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ROQUEMORE "E"		WELL #: 2		RRCID -> 148707		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7260 - 7536		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150242		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7072 - 7092		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ADAMS, T. C.		WELL #: 3		RRCID -> 154533		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 5784 - 6212		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LAWLESS		WELL #: 11		RRCID -> 156105		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 6134 - 6167		
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	179	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2	Y	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-			-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159320		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 6503 - 6547		
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
09	1920 X	350	-0-	-1570	-0-	350	2	N	-0-			-0-
10	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
*11	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
ROQUEMORE "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 160282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6496 - 6549
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
07	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2		Y	-0-			-0-
08	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2		Y	-0-			-0-
09	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2		Y	-0-			-0-
10	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2		Y	-0-			-0-
*11	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

06	3690 X	3358	-0-	-332	-0-	3358	2		Y	-0-			23
07	3968 X	3322	-0-	-646	-0-	3244	2	78	9	Y	71	77	17
08	3968 X	2998	-0-	-970	-0-	2998	2		Y	-0-			17
09	3840 X	3255	-0-	-585	-0-	3177	2	78	9	Y	71	64	24
10	3782 X	2908	-0-	-874	-0-	2908	2		Y	-0-			24
11	3360 X	2169	-0-	-1191	-0-	2169	2		Y	-0-			24

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			Y	-0-	-0-
07		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2			Y	-0-	-0-
08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2			Y	-0-	-0-
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2			Y	-0-	-0-
10		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2			Y	-0-	-0-
*11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2			Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185												
06		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2			Y	-0-	12
07		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2			Y	-0-	12
08		3565 X	2873	-0-	-692	-0-	2873 2			Y	-0-	12
09		3450 X	3392	-0-	-58	-0-	3392 2			Y	-0-	12
10		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2			Y	-0-	12
11		3450 X	3123	-0-	-327	-0-	3123 2			Y	-0-	12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489												
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			Y	-0-	-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			Y	-0-	-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			Y	-0-	-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			Y	-0-	-0-
10		279 N	141	-0-	-138	-0-	141 2			Y	-0-	-0-
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2			Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099												
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-	35
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	89 2	139 9		N	126	161
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2			N	-0-	161
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2			N	-0-	161
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2			N	-0-	161
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-	161

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1		WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203804		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134								
06	5520 X	1002	-0-	-4518	-0-	1002	2			Y	-0-					10
07	5704 X	2958	-0-	-2746	-0-	2958	2			Y	-0-					10
08	4526 X	579	-0-	-3947	-0-	579	2			Y	-0-					10
09	3930 X	63	-0-	-3867	-0-	63	2			Y	-0-					10
10	4061 X	33	-0-	-4028	-0-	33	2			Y	-0-					10
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					10
ROQUEMORE "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211295		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 23 U		RRCID -> 241999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GULLEY, MARVIN		WELL #: 16		RRCID -> 280057		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994								
06	4050 X	3712	-0-	-338	-0-	3712	2			N	-0-					30
07	4185 X	4013	-0-	-172	-0-	4013	2			N	-0-					30
08	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	3905	2			N	-0-					30
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					30
10	3999 X	2612	-0-	-1387	-0-	2612	2			N	-0-					30
11	3870 X	1430	-0-	-2440	-0-	1430	2			N	-0-					30

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL)		07527 760		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
CARTER ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 173954		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PAYNE		WELL #: 5		RRCID -> 177516		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FURRH 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 177518		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)		07527 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHELBY OPERATING COMPANY		773678								
DEASON		WELL #: 1		RRCID -> 169297		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160)		07527 772		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624								
JERNIGAN, LILLIAN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132710		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)		07527 806		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA		
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952								
PERRY, ANNIE GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 187876		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)		//CONT.//		07527 806		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA					
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		238952											
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		2 U		RRCID -> 188711		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARKER-LENTZ		WELL #:		5H		RRCID -> 255238		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030					
06	150 #	88	-0-	-62	-0-	68	2	20	9	N	18	64	1		34
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	108	2	10	9	N	9				43
08	124 #	104	-0-	-20	-0-	97	2	7	9	N	6				49
09	850 R	850	-0-	-0-	-0-	708	2	142	9	N	129				178
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	8				186
*11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	N	6				192

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)		07527 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
BOWLES ENERGY, INC.		084097													
RAVEN, THOMAS		WELL #:		1		RRCID -> 185336		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502					
06	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	789	1	623	2	N	4				49
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	879	1	893	2	N	3				52
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	985	1	945	2	N	-0-				52
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	895	1	589	2	N	-0-				52
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	997	1	616	2	N	-0-				52
11	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	773	1	522	2	N	1				53

MOBLEY		WELL #:		1		RRCID -> 201239		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400					
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	153	1	121	2	N	-0-				15
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	132	1	134	2	N	-0-				15
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	104	1	100	2	N	-0-				15
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	146	1	96	2	N	-0-				15
10	248 N	115	-0-	-133	-0-	71	1	44	2	N	-0-				15
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	124	1	83	2	N	-0-				15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350)		07527 837		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
TANOS EXPLORATION II, LLC		835976													
GMX PAWNEE SWD		WELL #:		1		RRCID -> 234132		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
CRENSHAW, BETTIE												
WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	31 1	2666 3	Y	1	7 1	2
07		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	35 1	2747 3	Y	1		3
08		3100 N	3145	-0-	45	45	44 1	3100 3	Y	1		4
09		3000 N	2981	-0-	-19	26	46 1	2934 3	Y	1		5
10		2144 N	2118	-0-	-26	-0-	42 1	2075 3	Y	1	4 1	2
*11		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	42 1	2810 3	Y	2		4

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510)												
GRAWARD OPERATING, INC.												
FURRH												
WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690)												
XTO ENERGY INC.												
BURNETT												
WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341												
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-	-0-
07		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	107 1	2331 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	140 1	2500 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	138 1	2290 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	99 1	1680 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	138 1	2214 2	N	-0-	-0-	-0-

BETHANY (WERNER)												
XTO ENERGY INC.												
GULLEY, M.E.												
WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890												
06		1050	1029	-0-	-21	-0-	1029 2			N	-0-	-0-
07		1085	1002	-0-	-83	-0-	1002 2			N	-0-	-0-
08		1085	994	-0-	-91	-0-	994 2			N	-0-	-0-
09		979 R	979	-0-	-0-	-0-	979 2			N	-0-	-0-
10		1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2			N	-0-	-0-
*11		1114	1082	-0-	-32	-0-	1082 2			N	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)												
BROOKSTON ENERGY, INC.												
BELL, MILES												
WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401												
06		3030 X	2732	-0-	-298	-0-	2732 2			N	-0-	210
07		3131 X	2965	-0-	-166	-0-	2962 2	3 9	N	3	153 1	60
08		3131 X	2934	-0-	-197	-0-	2904 2	30 9	N	27		87
09		3030 X	2739	-0-	-291	-0-	2739 2			N	-0-	87
10		2976 X	2729	-0-	-247	-0-	2726 2	3 9	N	3		90
11		2880 X	2419	-0-	-461	-0-	484 1	1935 2	N	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
BELL, MILES		WELL #: 9		RRCID -> 232007		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		67
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		67
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		67
09	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	2	N	-0-		67
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2	N	-0-		67
11	390 N	236	-0-	-154	-0-	47	1	N	-0-	189 2	-0-

BELL, MILES		WELL #: 12		RRCID -> 232439		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494			
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	6		93
07	1581 N	1379	-0-	-202	-0-	1358	2	N	19		112
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	6		118
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	5		123
10	1364 N	914	-0-	-450	-0-	914	2	N	-0-		123
11	1530 N	1218	-0-	-312	-0-	244	1	N	-0-	974 2	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 057240		COMPL. DATE 10/23/1973		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838			
CAVIN UNIT		WELL #: 2									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 060700		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367			
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	31	2	Y	11	18 1	13
07	124 N	28	-0-	-96	-0-	16	2	Y	11	18 1	6
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	9		15
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	14	19 1	10
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	8		18
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	16	23 1	11

CAVIN		WELL #: 4		RRCID -> 097188		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245			
06	1800 N	1787	-0-	-13	-0-	1787	2	Y	-0-		-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	Y	-0-		-0-
08	1900 N	2113	-0-	213	-0-	2113	2	Y	-0-		-0-
09	2023 X	1810	-0-	-213	-0-	1810	2	Y	-0-		-0-
10	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	Y	-0-		-0-
11	2040 X	1745	-0-	-295	-0-	1745	2	Y	-0-		-0-

ROBERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098588		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A			
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	11	18 1	13
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	52	2	Y	11	18 1	6
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1126	2	Y	9		15
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	14	18 1	11
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	9		20
11	810 N	79	-0-	-731	-0-	61	2	Y	16	23 1	13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
TILLER-CRENSHAW		WELL #: 2		RRCID -> 099998		COMPL. DATE 05/28/1982			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4 9	Y	4		32
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6 9	Y	5		37
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3 9	Y	3		40
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-		40
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1093	2	6 9	Y	5		45
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11 9	Y	10		55

SHARP UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 103892		COMPL. DATE 01/06/1983			TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525			
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9 9	Y	8		62
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1116	2	113 9	Y	103	76 1	89
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2 9	Y	2		91
09	912 X	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1 9	Y	1		92
10	1240 X	1142	-0-	-98	-0-	1131	2	11 9	Y	10		102
11	1200 X	834	-0-	-366	-0-	826	2	8 9	Y	7		109

CAVIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136557		COMPL. DATE 11/30/1990			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232			
06	1080 N	813	-0-	-267	-0-	811	2	2 9	Y	2	28 1	6
07	992 N	960	-0-	-32	-0-	905	2	55 9	Y	50	55 1	1
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	690	2	108 9	Y	98	55 1	44
09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6 9	Y	5	29 1	20
10	961 X	625	-0-	-336	-0-	604	2	21 9	Y	19		39
11	930 X	283	-0-	-647	-0-	225	2	58 9	Y	53	58 1	34

ROBERSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136743		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296			
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	2	24 9	Y	22	35 1	27
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1220	2	23 9	Y	21	36 1	12
08	1900 N	2509	-0-	609	609	2489	2	20 9	Y	18		30
09	1747 N	1138	-0-	-609	-0-	1108	2	30 9	Y	27	37 1	20
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	2	19 9	Y	17		37
*11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1155	2	35 9	Y	32	46 1	23

TILLER-CRENSHAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137008		COMPL. DATE 12/13/1990			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2 9	Y	2		16
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	292	2	3 9	Y	3		19
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2 9	Y	2		21
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-		21
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2 9	Y	2		23
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6 9	Y	5		28

ROBERSON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168284		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505			
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2231	2	24 9	Y	22	35 1	26
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2590	2	24 9	Y	22	37 1	11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18		29
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1970	2	30 9	Y	27	37 1	19
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1910	2	19 9	Y	17		36
*11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1515	2	35 9	Y	32	46 1	22

CAVIN UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 169806		COMPL. DATE 08/05/1998			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1230 N	1168	-0-	-62	-0-	1159 2	9 9	Y	8		63
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1704 2	113 9	Y	103	75 1	91
08		1900 N	2366	-0-	466	466	2364 2	2 9	Y	2		93
09		2631 X	2165	-0-	-466	-0-	2163 2	2 9	Y	2		95
10		1829 X	872	-0-	-957	-0-	861 2	11 9	Y	10		105
11		2280 X	1043	-0-	-1237	-0-	1035 2	8 9	Y	7		112

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303												
06		510 N	486	-0-	-24	-0-	486 2		Y	-0-		-0-
07		527 N	459	-0-	-68	-0-	459 2		Y	-0-		-0-
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-		-0-
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-		-0-
10		465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2		Y	-0-		-0-
11		450 N	369	-0-	-81	-0-	369 2		Y	-0-		-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	35 1	26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	36 1	12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18		30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30 1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080												
06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670 2	2 9	Y	2	44 1	11
07		1798 N	1566	-0-	-232	-0-	1479 2	87 9	Y	79	86 1	4
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1646 2	169 9	Y	154	87 1	71
09		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1575 2	9 9	Y	8	45 1	34
10		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2015 2	34 9	Y	31		65
*11		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2125 2	92 9	Y	84	92 1	57

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913												
06		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3081 2	1 9	Y	1	23 1	6
07		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3940 2	45 9	Y	41	45 1	2
08		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3642 2	89 9	Y	81	46 1	37
09		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1519 2	4 9	Y	4	24 1	17
10		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4615 2	18 9	Y	16		33
*11		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3510 2	48 9	Y	44	48 1	29

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236												
06		3720 X	3559	-0-	-161	-0-	3559 2		Y	-0-		-0-
07		3844 X	3715	-0-	-129	-0-	3715 2		Y	-0-		-0-
08		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		Y	-0-		-0-
09		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2		Y	-0-		-0-
10		3720 X	3661	-0-	-59	-0-	3661 2		Y	-0-		-0-
11		3750 X	3377	-0-	-373	-0-	3377 2		Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
CAVIN UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 238041		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2	Y	-0-	-0-
07	2356 X	1949	-0-	-407	-0-	1949 2	Y	-0-	-0-
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2	Y	-0-	-0-
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2	Y	-0-	-0-
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2	Y	-0-	-0-
*11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	Y	-0-	-0-

CAVIN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243389		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918	
06	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1483 2	Y	-0-	-0-
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2	Y	-0-	-0-
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2	Y	-0-	-0-
09	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	Y	-0-	-0-
10	1581 X	1082	-0-	-499	-0-	1082 2	Y	-0-	-0-
11	1710 X	1124	-0-	-586	-0-	1124 2	Y	-0-	-0-

CAVIN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909	
06	2880 X	2765	-0-	-115	-0-	2763 2	2 9 Y	2	46 1
07	2976 X	2743	-0-	-233	-0-	2652 2	91 9 Y	83	91 1
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2593 2	179 9 Y	163	92 1
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2153 2	10 9 Y	9	48 1
10	2728 N	1727	-0-	-1001	-0-	1692 2	35 9 Y	32	70
11	2670 N	2195	-0-	-475	-0-	2097 2	98 9 Y	89	97 1

ROBERSON		WELL #: 11		RRCID -> 245821		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	326 2	24 9 Y	22	35 1
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	128 2	23 9 Y	21	37 1
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	168 2	20 9 Y	18	31
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	306 2	31 9 Y	28	37 1
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	292 2	19 9 Y	17	39
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	305 2	35 9 Y	32	45 1

CAMERON EXPLORATION, INC.		126996		RRCID -> 059829		COMPL. DATE 07/21/1974		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330	
WIENER, WERNER UNIT		WELL #: 1							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 055307		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640	
CRENSHAW GAS UNIT 1		WELL #: 1 L							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	825 3	14 9	Y	13	24 1			18
07		899 N	868	-0-	-31	-0-	853 3	15 9	Y	14				32
08		868 N	836	-0-	-32	-0-	823 3	13 9	Y	12	33 1			11
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	845 3	10 9	Y	9				20
*10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	887 3	12 9	Y	11	24 1			7
*11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041 3	3 9	Y	3				10

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652														
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-				-0-
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		Y	-0-				-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		Y	-0-				-0-
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		Y	-0-				-0-
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		Y	-0-				-0-
*11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		Y	-0-				-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230														
06		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	32 1	2690 3	Y	14	57 1			27
07		1085 N	947	-0-	-138	-0-	12 1	917 3	Y	16				43
08		3100 N	3730	-0-	630	630	52 1	3663 3	Y	14				57
09		3000 N	3004	-0-	4	634	15 9	2940 3	Y	16				73
10		2646 N	2012	-0-	-634	-0-	46 1	1959 3	Y	12	58 1			27
*11		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	18 9	2944 3	Y	36				63
							40 1							
							13 9							
							44 1							
							40 9							

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436														
06		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8482 3	107 9	Y	97	141 1			26
07		8060 X	6550	-0-	-1510	-0-	6451 3	99 9	Y	90				116
08		10137 X	4697	-0-	-5440	-0-	4622 3	75 9	Y	68	134 1			50
09		9810 X	8044	-0-	-1766	-0-	7935 3	109 9	Y	99				149
10		10137 X	7393	-0-	-2744	-0-	7343 3	50 9	Y	45	143 1			51
*11		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8730 3	89 9	Y	81				132

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	10 1	895 3	Y	7	38	1	16	
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	8 9	14 1	1083 3	Y	8		24	
08	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	9 9	15 1	1040 3	Y	7		31	
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	8 9	15 1	962 3	Y	9		40	
10	1116 N	694	-0-	-422	-0-	10 9	14 1	674 3	Y	5	32	13	
*11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	6 9	17 1	1110 3	Y	-0-		13	

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 O/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380													
06	3750 X	3372	-0-	-378	-0-	3354 3	18 9	Y	16	31	1	21	
07	4371 X	2799	-0-	-1572	-0-	2781 3	18 9	Y	16			37	
08	4371 X	2856	-0-	-1515	-0-	2839 3	17 9	Y	15	39	1	13	
09	4230 X	2095	-0-	-2135	-0-	2084 3	11 9	Y	10			23	
*10	3472 X	2660	-0-	-812	-0-	2645 3	15 9	Y	14	29	1	8	
11	3360 X	2169	-0-	-1191	-0-	2162 3	7 9	Y	6			14	

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240													
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3301 3	24 9	Y	22	19	1	19	
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3337 3	33 9	Y	30	20	1	29	
08	3379 X	3343	-0-	-36	-0-	3341 3	2 9	Y	2	20	1	11	
09	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3306 3	14 9	Y	13			24	
*10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3386 3	24 9	Y	22	21	1	25	
11	3270 X	3119	-0-	-151	-0-	3111 3	8 9	Y	7	20	1	12	

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388													
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542 3	4 9	Y	4	40	1	11	
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	518 3	4 9	Y	4			15	
08	496 N	387	-0-	-109	-0-	384 3	3 9	Y	3	15	1	3	
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	469 3	2 9	Y	2			5	
*10	496 N	402	-0-	-94	-0-	398 3	4 9	Y	4	7	1	2	
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	309 3	1 9	Y	1			3	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346																	
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1677	3	18	9	Y	16	23	1			4
07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	3	17	9	Y	15					19
08		1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1623	3	12	9	Y	11	22	1			8
09		1710 N	1509	-0-	-201	-0-	1491	3	18	9	Y	16					24
10		1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1474	3	12	9	Y	11	23	1			12
*11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1712	3	25	9	Y	23					35
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710										COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8265 - 9300		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764										COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8518 - 9240		
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2899	3	32	9	Y	29					174
07	3100	N	3157	-0-	57	57	3110	3	47	9	Y	43	184	1			33
08	3100	N	3118	-0-	18	75	3118	3			Y	-0-					33
09	3000	N	2985	-0-	-15	60	2985	3			Y	-0-					33
10	3417	X	3357	-0-	-60	-0-	3316	3	41	9	Y	37					70
*11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3068	3	52	9	Y	47					117

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928										COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8480 - 8910		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773										COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8320 - 9444		
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	3	9	9	Y	8	14	1			11
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	724	3	9	9	Y	8					19
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	Y	8	20	1			7
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	746	3	6	9	Y	5					12
*10	744	N	678	-0-	-66	-0-	672	3	6	9	Y	5	14	1			3
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	3	1	9	Y	1					4

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141										COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8100 - 8816		
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	11	1	968	3	Y	2	5	1			3
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	12	1	965	3	Y	1					4
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	12	1	862	3	Y	2					6
09	930	N	778	-0-	-152	-0-	12	1	765	3	Y	1					7
10	961	N	546	-0-	-415	-0-	11	1	533	3	Y	2	6	1			3
11	840	N	657	-0-	-183	-0-	10	1	643	3	Y	4					7

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837										COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8218 - 9384		
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003										TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8126 - 9260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8178 - 9343
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1562	3	19	9	Y	17	23
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	3	21	9	Y	19	42
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	3	18	9	Y	16	15
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	3	12	9	Y	11	26
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1602	3	17	9	Y	15	9
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	3	7	9	Y	6	15
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001										TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8391 - 9247
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	13	1	1118	3	Y	14	20
							15	9					
07	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	14	1	1091	3	Y	14	34
							15	9					
08	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	15	1	1026	3	Y	12	46
							13	9					
09	1140	N	951	-0-	-189	-0-	15	1	919	3	Y	15	61
							17	9					
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	24	1	1199	3	Y	11	24
							12	9					
*11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	25	1	1723	3	Y	29	53
							32	9					
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001										TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9055 - 9465
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002										TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8126 - 9260
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-	36
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-	36
08	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			Y	-0-	36
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			Y	-0-	36
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-	36
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-	36
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001										TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9004 - 9378
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																		
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001													TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8863	-	9246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 1	166 3		Y	-0-			-0-				
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	3 1	229 3		Y	-0-			-0-				
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	3 1	234 3		Y	-0-			-0-				
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	2 1	149 3		Y	-0-			-0-				
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	94 3		Y	-0-			-0-				
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	3 1	191 3		Y	-0-			-0-				

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001													TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8424	-	9247
06		210 N	146	-0-	-64	-0-	146 3			Y	-0-	7 1		-0-				
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			Y	-0-			-0-				
08		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3			Y	-0-			-0-				
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3			Y	-0-			-0-				
*10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3			Y	-0-			-0-				
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3			Y	-0-			-0-				

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001													TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8873	-	9261
06		1890 X	1603	-0-	-287	-0-	1544 3	59 9		Y	54	48 1		47				
07		1953 X	1719	-0-	-234	-0-	1635 3	84 9		Y	76	50 1		73				
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1736 3	6 9		Y	5	50 1		28				
09		1500 N	1151	-0-	-349	-0-	1116 3	35 9		Y	32			60				
*10		1550 N	947	-0-	-603	-0-	901 3	46 9		Y	42	52 1		50				
11		1500 N	1134	-0-	-366	-0-	1126 3	8 9		Y	7	40 1		17				

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001													TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8405	-	9200
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003													TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8284	-	9457
06		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2515 3	8 9		Y	7	7 1		2				
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2581 3	9 9		Y	8			10				
08		2666 N	2096	-0-	-570	-0-	2088 3	8 9		Y	7	12 1		5				
09		2520 N	2314	-0-	-206	-0-	2303 3	11 9		Y	10			15				
10		2604 N	2465	-0-	-139	-0-	2461 3	4 9		Y	4	14 1		5				
*11		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2851 3	9 9		Y	8			13				

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001													TOTAL DEPTH	9485	PERF.	8934	-	9299
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1084 3	6 9		Y	5	11 1		7				
07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1430 3	7 9		Y	6			13				
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1447 3	4 9		Y	4	13 1		4				
09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1063 3	4 9		Y	4			8				
*10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1009 3	78 9		Y	71	38 1		41				
*11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	837 3	91 9		Y	83			124				

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017													TOTAL DEPTH	9652	PERF.	9172	-	9196
06		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3			N	-0-			54				
07		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2595 3	1 9		N	1			55				
08		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2598 3	32 9		N	29			84				
09		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3			N	-0-			84				
10		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3			N	-0-			84				
*11		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3			N	-0-			84				

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
HOELL OPERATING, LLC 390873															
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834															
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541															
06		1710 N	1404	-0-	-306	-0-	612	1	781	2	N	10			117
07		1519 N	930	-0-	-589	-0-	791	1	136	2	N	3			120
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	791	1	1087	2	N	18			138
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	765	1	844	2	N	-0-			138
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	612	1	615	2	N	-0-			138
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			138

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509															
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			35
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			35
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			35
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			35
10		124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-			35
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513															
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1654	2	30	9	Y	27			167
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1486	2	14	9	Y	13			180
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1409	2	36	9	Y	33			213
09		1470 N	1234	-0-	-236	-0-	1230	2	4	9	Y	4			217
10		1488 N	1273	-0-	-215	-0-	1262	2	11	9	Y	10			227
11		1410 N	1078	-0-	-332	-0-	216	1	862	2	Y	-0-			-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826															
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			3
07		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-			3
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			3
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			3
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			3
11		180 N	114	-0-	-66	-0-	23	1	91	2	Y	-0-			-0-

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466															
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	977	2	22	9	N	20			157
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	950	2	72	9	N	65	185	1	37
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3			40
09		990 N	787	-0-	-203	-0-	787	2			N	-0-			40
10		1023 N	731	-0-	-292	-0-	731	2			N	-0-			40
11		870 N	601	-0-	-269	-0-	120	1	481	2	N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834															
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1500 N	1492	-0-	-8	-0-	1492	2			N	-0-			210
07		1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1572	2	39	9	N	35	183 1		62
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1514	2	29	9	N	26			88
09		1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1410	2	2	9	N	2			90
10		1612 N	1360	-0-	-252	-0-	1357	2	3	9	N	3			93
11		1500 N	1278	-0-	-222	-0-	256	1	1022	2	N	-0-			-0-

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386															
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1			158
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5			163
08		403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-			163
09		540 N	326	-0-	-214	-0-	326	2			N	-0-			163
10		434 N	320	-0-	-114	-0-	312	2	8	9	N	7			170
*11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	81	1	322	2	N	-0-			-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744															
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			137
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			137
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			137
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652															
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			169
07		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-			169
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			169
09		120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			169
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			169
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			127
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			127
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585															
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			77
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			77
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			77
09		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-			77
10		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-			77
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	63 1	231 2	Y	40		100	
07	465 N	378	-0-	-87	-0-	44 9	274 2	Y	31		131	
08	434 N	299	-0-	-135	-0-	70 1	240 2	Y	4	4 8	131	
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	34 9	270 2	Y	29	142 1 1 8	17	
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	55 1	250 2	Y	43		60	
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	4 9	307 2	Y	-0-		60	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32 9		Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47 9		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682												
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		18	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	36 1	144 2	N	-0-		18	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	19 1	77 2	N	-0-		18	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		18	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		18	
CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240												
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		30	
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		30	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		30	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY		ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890		TILLER WELL #: 2		RRCID -> 144277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8459	- 9256	CNTY: PANOLA
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FURRH, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 155516	COMPL. DATE 06/30/1995	TOTAL DEPTH	9577	PERF. 8320	- 8354
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BOURN		WELL #: 3 T		RRCID -> 164254	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TILLER		WELL #: 4		RRCID -> 165066	COMPL. DATE 08/16/1997	TOTAL DEPTH	9826	PERF. 9586	- 9705	
06	2010 N	745	-0-	-1265	-0-	172 1	573 2	N	-0-	10
07	1829 N	747	-0-	-1082	-0-	153 1	594 2	N	-0-	10
08	1705 N	914	-0-	-791	-0-	189 1	725 2	N	-0-	10
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	538 1	2022 2	N	-0-	10
10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	481 1	1909 2	N	-0-	10
*11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	472 1	1575 2	N	13	23
						14 9				

TILLER		WELL #: 5		RRCID -> 165127	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9606	- 9638	
06	1530 X	645	-0-	-885	-0-	118 1	527 2	N	-0-	102
07	1581 X	810	-0-	-771	-0-	140 1	670 2	N	-0-	102
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	151 1	716 2	N	-0-	102
09	660 N	540	-0-	-120	-0-	99 1	441 2	N	-0-	102
10	806 N	549	-0-	-257	-0-	93 1	456 2	N	-0-	102
11	840 N	476	-0-	-364	-0-	101 1	375 2	N	-0-	102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WERNER, LOUIS -B- UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 057931	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8131	- 8603
06	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	755 1	11362 2	Y	12				33
						13 9							
07	12462 X	12120	-0-	-342	-0-	777 1	11343 2	Y	-0-				33
08	12679 X	11668	-0-	-1011	-0-	727 1	10862 2	Y	72	95 1			10
						79 9							
09	12270 X	12233	-0-	-37	-0-	754 1	11458 2	Y	19				29
						21 9							
10	12524 X	11610	-0-	-914	-0-	722 1	10841 2	Y	43				72
						47 9							
11	12120 X	11218	-0-	-902	-0-	683 1	10515 2	Y	18	90 1			-0-
						20 9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	590 1	9365 2	Y	24		129
07	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	26 9 620 1	9285 2	Y	51	177 1	3
08	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	56 9 617 1	8511 2	Y	10		13
09	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	11 9 381 1	5150 2	Y	-0-		13
10	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	585 1	7768 2	Y	29		42
*11	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	32 9 599 1	8313 2	Y	157	179 1	20
						173 9					

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-		-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-		-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
09	480 N	65	-0-	-415	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2		Y	-0-		-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-		-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	899 2	13 9	Y	12	13 1	4	
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	877 2	12 9	Y	11	12 1	3	
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-	3 1	-0-	
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		Y	-0-		-0-	
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		Y	-0-		-0-	
*11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		Y	-0-		-0-	

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405													
06		3000 N	6423	-0-	3423	3423	6345 2	78 9	Y	71	95 1	39	
07		3100 N	5631	-0-	2531	5954	5612 2	19 9	Y	17		56	
08		3100 N	5833	-0-	2733	8687	5658 2	175 9	Y	159	100 1	115	
09		14099 X	5412	-0-	-8687	-0-	5197 2	215 9	Y	195	158 1	152	
10		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6189 2	142 9	Y	129	153 1	128	
*11		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5492 2	70 9	Y	64	147 1	9 8 36	

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562													
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		Y	-0-	3 1	17	
07		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		Y	-0-		17	
08		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2724 2	11 9	Y	10		27	
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		Y	-0-		27	
10		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		Y	-0-		27	
*11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		Y	-0-		27	

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403													
06		360 N	256	-0-	-104	-0-	3 1	253 2	Y	-0-		-0-	
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	3 1	188 2	Y	-0-		-0-	
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	21 1	438 2	Y	-0-		-0-	
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	7 1	346 2	Y	-0-		-0-	
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	8 1	388 2	Y	-0-		-0-	
*11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	6 1	307 2	Y	-0-		-0-	

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536													
06		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2103 2	90 9	Y	82	109 1	56	
07		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1874 2	42 9	Y	38	68 1	26	
08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1810 2	122 9	Y	111	101 1	36	
09		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1769 2	119 9	Y	108	137 1	7	
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1677 2	116 9	Y	105		112	
*11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1684 2	105 9	Y	95	122 1	85	

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605													
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		107	
07		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		107	
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		107	
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-		N	-0-		107	
10		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1315 2	30 9	N	27		134	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134 1	-0-	

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528													
06		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	281 1	2517 2	Y	-0-		-0-	
07		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	429 1	3507 2	Y	-0-		-0-	
08		3162 X	3070	-0-	-92	-0-	380 1	2690 2	Y	-0-		-0-	
09		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	392 1	3016 2	Y	-0-		-0-	
10		3937 X	3217	-0-	-720	-0-	409 1	2808 2	Y	-0-		-0-	
11		3810 X	3376	-0-	-434	-0-	440 1	2936 2	Y	-0-		-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1618	2	52	9	Y	47	48	1	50
07		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2096	2	33	9	Y	30	62	1	18
08		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2362	2	18	9	Y	16	29	1	5
09		1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1656	2	11	9	Y	10	14	1	1
10		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2620	2	17	9	Y	15			16
*11		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2481	2	15	9	Y	14	18	1	12

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602															
06		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	133	1	5216	2	Y	113	157	1	23
							124	9							
07		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	145	1	4973	2	Y	69			92
							76	9							
08		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	160	1	5716	2	Y	134	156	1	70
							147	9							
09		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	178	1	6266	2	Y	47			117
							52	9							
10		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	177	1	6919	2	Y	90	131	1	76
							99	9							
*11		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	123	1	4629	2	Y	66	115	1	8 8 19
							73	9							

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066															
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
08		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
10		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593															
06		540 X	13	-0-	-527	-0-	13	2			Y	-0-	2	1	17
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			17
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10			27
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518															
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			9
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			9
08		248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-			9
09		180 N	77	-0-	-103	-0-	77	2			Y	-0-	9	1	-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	181	2	2	9	Y	2			2
*11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	22 1	1668 2	Y	12	15 1		5
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	13 9	1591 2	Y	12	11 1		6
08	1612 N	1278	-0-	-334	-0-	22 1	1203 2	Y	16	20 1		2
09	1560 N	823	-0-	-737	-0-	13 9	797 2	Y	8	7 1		3
10	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	17 1	1474 2	Y	27	25 1		5
*11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	9 9	1394 2	Y	21	16 1	4 8	6
						31 1						
						30 9						
						29 1						
						23 9						

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	581 2	85 9	Y	77	80 1		39
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	522 2	20 9	Y	18			57
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	551 2	17 9	Y	15	61 1		11
09	570 N	261	-0-	-309	-0-	253 2	8 9	Y	7	15 1		3
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	604 2	14 9	Y	13	4 1		12
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	512 2	6 9	Y	5	14 1		3

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	960 N	901	-0-	-59	-0-	55 1	834 2	Y	11			30
						12 9						
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	60 1	879 2	Y	-0-			30
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	56 1	830 2	Y	65	86 1		9
						72 9						
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	56 1	846 2	Y	17			26
						19 9						
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	52 1	785 2	Y	39			65
						43 9						
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	52 1	797 2	Y	17	82 1		-0-
						19 9						

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	25 1	1001 2	Y	4	31 1		-0-
						4 9						
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	22 1	760 2	Y	3			3
						3 9						
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	71 1	2545 2	Y	60	21 1		42
						66 9						
09	1020 N	691	-0-	-329	-0-	19 1	662 2	Y	9			51
						10 9						
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	34 1	1327 2	Y	26	48 1		29
						29 9						
*11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	25 1	919 2	Y	31	56 1		4
						34 9						

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

*12	4030 X	3615	-0-	-415	-0-	3615 2		Y	-0-			-0-
*01	3937 X	3226	-0-	-711	-0-	3222 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
*02	3556 X	3216	-0-	-340	-0-	3216 2		Y	-0-			-0-
*03	3937 X	3271	-0-	-666	-0-	3271 2		Y	-0-			-0-
*04	3570 X	3128	-0-	-442	-0-	3128 2		Y	-0-			-0-
*05	3658 X	3307	-0-	-351	-0-	3307 2		Y	-0-			-0-
*06	3450 X	2574	-0-	-876	-0-	2571 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
*07	3565 X	2706	-0-	-859	-0-	2706 2		Y	-0-			-0-
*08	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	2830 2		Y	-0-			-0-
*09	3210 X	1881	-0-	-1329	-0-	1881 2		Y	-0-			-0-
*10	3317 X	3167	-0-	-150	-0-	3167 2		Y	-0-			-0-
*11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2941 2	8 9	Y	7	7 8		-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

06	840 N	502	-0-	-338	-0-	500 2	2 9	Y	2	4 1		1
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715 2	4 9	Y	4	4 1		1
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-	1 1		-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-			-0-
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																		
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588																		
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-	3	1			17
07		970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					17
08		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2	11	9	Y	10					27
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					27
*10		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					27
*11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1	1	8			27
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976																		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394																		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280																		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364																		
06		1770 N	1477	-0-	-293	-0-	-0-	1460	2	17	9	Y	15	15	1			6
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2	21	9	Y	19	17	1			8
08		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	-0-	2791	2	36	9	Y	33	37	1			4
09		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	2	30	9	Y	27	26	1			5
10		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	2484	2	34	9	Y	31	27	1			9
*11		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2	39	9	Y	35	27	1	4	8	13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

*12	4154 X	3508	-0-	-646	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
*01	4402 X	3690	-0-	-712	-0-	3687	2	3	9	Y	3		3	8		-0-
*02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
*03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3762	2	105	9	Y	95					95
*04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3780	2	22	9	Y	20					115
*05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4058	2	65	9	Y	59	174	1			-0-
*06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3879	2	3	9	Y	3		3	8		-0-
*07	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
*08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
*09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3288	2	48	9	Y	44					44
*10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					44
*11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3413	2	4	9	Y	4		4	8		44

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	333	2	18	9	Y	16					16
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-	16	1			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	167	-0-	-174	-0-	157	2	10	9	Y	9					9
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	10	1			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2001	2	26	9	Y	24	60	1			31
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2494	2	28	9	Y	25					56
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2604	2	9	9	Y	8					64
09	2040 N	1428	-0-	-612	-0-	1409	2	19	9	Y	17	64	1			17
10	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2745	2	63	9	Y	57					74
*11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2484	2	33	9	Y	30	85	1			19

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

06	780 N	519	-0-	-261	-0-	518	2	1	9	Y	1	2	1			133
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	955	2	37	9	Y	34					167
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1414	2	99	9	Y	90	142	1			115
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					115
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1773	2	29	9	Y	26					141
*11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1751	2	151	9	Y	137	168	1	2	8	108

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	6	1	480	2	Y	1	1	1			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
08	0	49	-0-	49	49	7	1	484	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									-0-
						49	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2018

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002													TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8175 - 9398
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		1380	2	58	9	Y	53	62	1	17
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1328	2	58	9	Y	53	47	1	23
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1579	2	194	9	Y	176	189	1	10
09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		1530	2	166	9	Y	151	145	1	16
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		1626	2	194	9	Y	176	154	1	38
*11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		1610	2	199	9	Y	181	149	1	64
CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002													TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8952 - 9504
06		4380 X	3814	-0-	-566	-0-		3792	2	22	9	Y	20	39	1	23
07		4123 X	2717	-0-	-1406	-0-		2702	2	15	9	Y	14			37
08		3999 X	2673	-0-	-1326	-0-		2667	2	6	9	Y	5			42
09		3810 X	1999	-0-	-1811	-0-		1988	2	11	9	Y	10	42	1	10
10		3937 X	2528	-0-	-1409	-0-		2510	2	18	9	Y	16			26
11		3810 X	3506	-0-	-304	-0-		3499	2	7	9	Y	6	27	1	5
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002													TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8332 - 9418
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002													TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8814 - 9230
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003													TOTAL DEPTH	9650	PERF.	N/A
06		2743 N	1912	-0-	-831	-0-		25	1	1881	2	Y	5	6	1	2
								6	9							
07		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		27	1	1936	2	Y	7	6	1	3
								8	9							
08		1674 N	1251	-0-	-423	-0-		56	1	1189	2	Y	5	8	1	-0-
								6	9							
09		1620 N	844	-0-	-776	-0-		17	1	824	2	Y	3	3	1	-0-
								3	9							
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-		53	1	2535	2	Y	12	11	1	1
								13	9							
*11		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-		56	1	2717	2	Y	11	8	1	3
								12	9							
WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008													TOTAL DEPTH	9745	PERF.	8275 - 9412
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	142	-0-	-908	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	15	1	1135	2	Y	17	20	1	7
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	14	1	1050	2	Y	18	17	1	8
08	1178 N	566	-0-	-612	-0-	20	9	524	2	Y	15	21	1	2
09	1170 N	816	-0-	-354	-0-	17	9	789	2	Y	10	8	1	4
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	16	1	1051	2	Y	39	37	1	6
*11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	11	9	998	2	Y	31	24	1	9
						22	1						4	8
						43	9							
						21	1							
						34	9							

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	40	1	3078	2	Y	45	53	1	19
07	3100 X	3057	-0-	-43	-0-	50	9	2968	2	Y	44	42	1	21
08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	41	1	2917	2	Y	102	116	1	7
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	48	9	2656	2	Y	30	26	1	11
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	137	1	2804	2	Y	99	94	1	16
*11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	112	9	2598	2	Y	75	59	1	21
						55	1						11	8
						33	9							
						58	1							
						109	9							
						54	1							
						83	9							

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

06	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	50	1	3858	2	Y	217	219	1	90
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	239	9	3792	2	Y	221	211	1	100
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	52	1	3689	2	Y	498	588	1	10
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	243	9	3459	2	Y	145	131	1	24
10	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	174	1	3830	2	Y	492	474	1	42
*11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	548	9	3571	2	Y	353	301	1	85
						72	1						9	8
						160	9							
						80	1							
						541	9							
						74	1							
						388	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	31 1	2390 2	Y	9	16 1		4
07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	10 9	2418 2	Y	9	8 1		5
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	33 1	2346 2	Y	22	22 1		5
09	2220 N	2155	-0-	-65	-0-	10 9	2104 2	Y	6	5 1		6
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	111 1	2276 2	Y	19	18 1		7
*11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	24 9	2153 2	Y	18	11 1	7 8	7
						44 1						
						7 9						
						47 1						
						21 9						
						45 1						
						20 9						

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

*12	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	15 1	2682 2	N	147	127 1		43
*01	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	162 9	2612 2	N	128	136 1	11 8	24
*02	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	33 1	2372 2	N	67	77 1	6 8	8
*03	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	141 9	2614 2	N	58	48 1	6 8	12
*04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	32 1	2572 2	N	54	59 1		7
*05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	74 9	2838 2	N	47	39 1		15
*06	3000 N	3043	-0-	43	43	35 1	2937 2	N	62	38 1	22 8	17
*07	3046 N	3003	-0-	-43	-0-	64 9	2929 2	N	31	39 1		9
*08	3100 N	3554	-0-	454	454	36 1	3393 2	N	-0-	9 1		-0-
*09	3760 X	3306	-0-	-454	-0-	59 9	3239 2	N	-0-			-0-
*10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	38 1	3286 2	N	-0-			-0-
*11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	68 1	3060 2	N	21	21 8		-0-
						64 1						
						23 9						

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

06	1050 N	923	-0-	-127	-0-	923 2		Y	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		Y	-0-			-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		Y	-0-			-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-			-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y	-0-			-0-
*11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3492 2	114 9	Y	104	127 1		37
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3342 2	117 9	Y	106	101 1		42
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3284 2	45 9	Y	41	67 1		16
09	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2845 2	31 9	Y	28	25 1		19
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3250 2	36 9	Y	33	27 1		25
*11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3142 2	48 9	Y	44	27 1	22 8	20

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3415	2	96	9	Y	87	29
07	3627 X	3144	-0-	-483	-0-	3057	2	87	9	Y	79	32
08	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3456	2	95	9	Y	86	15
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3056	2	77	9	Y	70	20
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3076	2	86	9	Y	78	31
*11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3094	2	97	9	Y	88	34

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060												
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	114	1	4399	2	Y	8	3
07	3875 X	3824	-0-	-51	-0-	95	1	3721	2	Y	7	4
08	3782 X	3415	-0-	-367	-0-	101	1	3289	2	Y	23	5
09	4500 X	2353	-0-	-2147	-0-	25	9	2263	2	Y	14	6
10	4650 X	3095	-0-	-1555	-0-	75	1	2983	2	Y	17	10
11	4500 X	2727	-0-	-1773	-0-	15	9	2627	2	Y	23	10
						93	1					
						19	9					
						75	1				7	8
						25	9					

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072												
06	20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	20729	2			Y	-0-	-0-
07	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	20639	2			Y	-0-	-0-
08	22832 X	22832	-0-	-0-	-0-	22832	2			Y	-0-	-0-
09	24897 X	24897	-0-	-0-	-0-	24894	2	3	9	Y	3	-0-
10	26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	26948	2	11	9	Y	10	10
*11	27533 X	27533	-0-	-0-	-0-	27525	2	8	9	Y	7	6

XTO ENERGY INC. 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800												
06	1050 N	963	-0-	-87	-0-	963	2			Y	-0-	21
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-	21
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-	21
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1559	2	255	9	Y	232	71
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1784	2	28	9	Y	25	96
*11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-	96

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666												
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-	6
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-	6
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-	6
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-	6
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-	6
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-	6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2		Y	-0-			48
07		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5124 2	116 9	Y	105	93 1		60
08		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734 2		Y	-0-			60
09		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5197 2	64 9	Y	58	94 1		24
10		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2		Y	-0-			24
*11		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 2		Y	-0-			24

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449													
06		840 N	792	-0-	-48	-0-	792 2		N	-0-			67
07		837 N	808	-0-	-29	-0-	808 2		N	-0-			67
08		899 N	815	-0-	-84	-0-	815 2		N	-0-			67
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			67
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	798 2	204 9	N	185	183 1		69
11		780 N	630	-0-	-150	-0-	630 2		N	-0-			69

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529													
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
*11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895													
06		1500 N	1274	-0-	-226	-0-	1274 2		Y	-0-			24
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1387 2	57 9	Y	52	46 1		30
08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		Y	-0-			30
09		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1426 2	32 9	Y	29	47 1		12
10		1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437 2		Y	-0-			12
*11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		Y	-0-			12

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		780 N	582	-0-	-198	-0-	582 2		Y	-0-		-0-
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-		-0-
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		Y	-0-		-0-
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y	-0-		-0-
10		837 N	766	-0-	-71	-0-	766 2		Y	-0-		-0-
11		1080 N	758	-0-	-322	-0-	758 2		Y	-0-		-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077												
06		330 N	243	-0-	-87	-0-	243 2		Y	-0-		24
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	234 2	57 9	Y	52	46 1	30
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-		30
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	257 2	32 9	Y	29	47 1	12
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		Y	-0-		12
*11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344												
06		1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266 2		Y	-0-		20
07		1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1214 2		Y	-0-		20
08		1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1261 2		Y	-0-		20
09		1260 N	964	-0-	-296	-0-	964 2		Y	-0-		20
10		1209 N	884	-0-	-325	-0-	884 2		Y	-0-		20
*11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		Y	-0-		20

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194												
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y	-0-		12
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	990 2	39 9	Y	35	38 1	9
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y	-0-		9
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1004 2	39 9	Y	35	32 1	12
10		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		Y	-0-		12
*11		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		Y	-0-		12

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168												
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		25
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-		25
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-		25
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		25
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-		25
11		930 N	758	-0-	-172	-0-	758 2		N	-0-		25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-		22
07		1116 N	937	-0-	-179	-0-	937 2		Y	-0-		22
08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		Y	-0-		22
09		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		Y	-0-		22
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		Y	-0-		22
11		1260 N	1025	-0-	-235	-0-	1025 2		Y	-0-		22

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291												
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-		-0-
07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		Y	-0-		-0-
08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-		-0-
09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-		-0-
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		Y	-0-		-0-
*11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		Y	-0-		-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344												
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	481 2	154 9	Y	140	184 1	92
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-		92
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	546 2	133 9	Y	121	184 1	29
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-		29
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-		29
*11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-		29

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184												
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493												
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		Y	-0-		-0-
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		Y	-0-		-0-
08		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		Y	-0-		-0-
09		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-		-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-		-0-
11		420 N	284	-0-	-136	-0-	284 2		Y	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220												
06		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		Y	-0-		12
07		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		Y	-0-		12
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		Y	-0-		12
09		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		Y	-0-		12
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		Y	-0-		12
*11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		Y	-0-		12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174												
06		1770 N	1689	-0-	-81	-0-	1689 2		Y	-0-		22
07		1860 N	1652	-0-	-208	-0-	1652 2		Y	-0-		22
08		1891 N	1779	-0-	-112	-0-	1779 2		Y	-0-		22
09		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		Y	-0-		22
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		Y	-0-		22
*11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		Y	-0-		22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216												
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	27
07		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	27
08		248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	27
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	27
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	27
*11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192												
06		1980 N	1388	-0-	-592	-0-	1388	2			Y	27
07		2046 N	1393	-0-	-653	-0-	1393	2			Y	27
08		1798 N	1400	-0-	-398	-0-	1400	2			Y	27
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	27
10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	27
*11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528												
06		870 N	634	-0-	-236	-0-	634	2			Y	30
07		868 N	644	-0-	-224	-0-	644	2			Y	30
08		713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2			Y	30
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	Y	31
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	31
*11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	31

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354												
06		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-
07		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890												
06		2220 N	2087	-0-	-133	-0-	2087	2			N	-0-
07		2356 N	2218	-0-	-138	-0-	2218	2			N	-0-
08		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-
09		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2275	2	39	9	Y	9
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	9
11		2220 N	1683	-0-	-537	-0-	1683	2			Y	9

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354												
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	27
07		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	27
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	27
09		930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	27
10		961 N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	27
11		930 N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2760 N	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			Y	-0-					49
07		2852 N	2654	-0-	-198	-0-	2654	2			Y	-0-					49
08		2759 N	2739	-0-	-20	-0-	2739	2			Y	-0-					49
09		3000 N	3080	-0-	80	80	2813	2	267	9	Y	243	175	1			117
10		2666 N	2549	-0-	-117	-0-	2549	2			Y	-0-					117
11		2640 N	2057	-0-	-583	-0-	2057	2			Y	-0-					117

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340																	
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					93
07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					93
08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					93
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					93
10		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					93
11		1440 N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2			Y	-0-					93

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336																	
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					52
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1038	2	151	9	Y	137	125	1			64
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					64
09		960 N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					64
10		992 N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					64
*11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					64

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385																	
06		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386																	
06		1350 N	618	-0-	-732	-0-	618	2			Y	-0-					5
07		1364 N	400	-0-	-964	-0-	400	2			Y	-0-					5
08		775 N	482	-0-	-293	-0-	482	2			Y	-0-					5
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					5
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					5
*11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					5

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554																	
06		1380 N	1217	-0-	-163	-0-	1217	2			Y	-0-					55
07		1240 N	995	-0-	-245	-0-	995	2			Y	-0-					55
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					55
09		1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1144	2	48	9	Y	44	89	1			10
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					10
*11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		1500 N	1309	-0-	-191	-0-	1309 2		Y	-0-		23
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1386 2	78 9	Y	71	77 1	17
08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		Y	-0-		17
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1292 2	78 9	Y	71	64 1	24
10		1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314 2		Y	-0-		24
11		1320 N	1065	-0-	-255	-0-	1065 2		Y	-0-		24

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160												
06		5850 X	5543	-0-	-307	-0-	5543 2		Y	-0-		44
07		6045 X	5830	-0-	-215	-0-	5830 2		Y	-0-		44
08		6045 X	5955	-0-	-90	-0-	5955 2		Y	-0-		44
09		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 2		Y	-0-		44
10		5828 X	5458	-0-	-370	-0-	5458 2		Y	-0-		44
11		5760 X	5582	-0-	-178	-0-	5582 2		Y	-0-		44

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457															
06		3750 X	2947	-0-	-803	-0-	2947	2			Y	-0-			56
07		3844 X	3725	-0-	-119	-0-	3725	2			Y	-0-			56
08		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-			56
09		3750 X	3409	-0-	-341	-0-	3409	2			Y	-0-			56
10		3875 X	3729	-0-	-146	-0-	3729	2			Y	-0-			56
11		3750 X	3570	-0-	-180	-0-	3570	2			Y	-0-			56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485															
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294															
06		3000 X	2552	-0-	-448	-0-	2552	2			Y	-0-			-0-
07		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-			-0-
08		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-			-0-
09		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			Y	-0-			-0-
10		3100 X	2683	-0-	-417	-0-	2683	2			Y	-0-			-0-
11		3000 X	2382	-0-	-618	-0-	2382	2			Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222															
06		3150 X	2565	-0-	-585	-0-	2565	2			Y	-0-			83
07		2728 X	2623	-0-	-105	-0-	2623	2			Y	-0-			83
08		2759 X	2644	-0-	-115	-0-	2644	2			Y	-0-			83
09		2670 X	2620	-0-	-50	-0-	2620	2			Y	-0-			83
10		2759 X	2629	-0-	-130	-0-	2629	2			Y	-0-			83
11		2580 X	1865	-0-	-715	-0-	1865	2			Y	-0-			83

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HIGHTOWER, IRMA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261621	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8271 - 8548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000)				07530 142	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC				523001							
TILLER, LLOYD "B"		WELL #:		9	RRCID ->	136712	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	2026	PERF. 1900 - 1908
06	283	N	283	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
08	310	N	300	-0-	-10	300	2	N	-0-		-0-
09	270	N	230	-0-	-40	230	2	N	-0-		-0-
10	310	N	291	-0-	-19	291	2	N	-0-		-0-
11	300	N	189	-0-	-111	189	2	N	-0-		-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK)				07536 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534							
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	125798	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 5196 - 5396
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHEL (PETTIT)				07544 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
XTO ENERGY INC.				945936							
COOK GAS UNIT O/A		WELL #:		2AL	RRCID ->	082008	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	11321	PERF. 8592 - 8598
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		48
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48

CUMMINS GAS UNIT O/A		WELL #:		1	RRCID ->	182428	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	8988	PERF. 8711 - 8724
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETHEL (RODESSA)
XTO ENERGY INC.
COOK GAS UNIT O/A

07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
945936

WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	55	1	6300	2	Y	4		48
07	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	4	9						48
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	86	1	6828	2	Y	-0-		48
09	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	98	1	4118	2	Y	-0-		48
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	90	1	12188	2	Y	-0-		48
*11	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	71	1	3903	2	Y	-0-		48
						76	1	6937	2	Y	-0-		48

BETHEL (TRAVIS PEAK)
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.
WALTON GAS UNIT NO. 2

07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
495689

WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA)
VENTEX OPERATING CORP.
GRAGG GU 3

07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
884527

WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2017													

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS)
VENTEX OPERATING CORP.
NOLLEY G.U.

07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
884527

WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA)
XTO ENERGY INC.
WALTON GAS UNIT NO. 2

07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
945936

WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	15	1	1725	2	N	-0-		72
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	17	1	1356	2	N	-0-		72
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	26	1	1087	2	N	-0-		72
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	10	1	1356	2	N	-0-		72
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	34	1	1882	2	N	-0-		72
*11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	21	1	1906	2	N	-0-		72

CONE, ADAM GAS UNIT O/A

07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
945936

WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	109	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	116	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	DLQ	G-10	148	-0-	148	272	148	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	123	-0-	123	395	123	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	395					Y	1					1

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	169	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ	G-10	206	-0-	206	206	181	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	DLQ	G-10	231	-0-	231	437	231	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	192	-0-	192	629	192	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	629					Y	2					2

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

06		540 N	457	-0-	-83	-0-	428	2	29	9	N	26					51
07		558 N	448	-0-	-110	-0-	418	2	30	9	N	27					78
08		558 N	426	-0-	-132	-0-	393	2	33	9	N	30					108
09		450 N	321	-0-	-129	-0-	291	2	30	9	N	27					135
10		434 N	422	-0-	-12	-0-	372	2	50	9	N	45					180
*11		3000 N	3797	-0-	797	-0-	797	2	28	9	N	25	162	1			43

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
 MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					32
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	110	3	7	9	N	6					38
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					38
*10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					38
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
ATOKA OPERATING, INC. 036606												
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2426 2	33 9	N	30		169
07		2821 N	2359	-0-	-462	-0-	2316 2	43 9	N	39	186 1	22
08		2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2458 2	51 9	N	46		68
09		2460 N	2333	-0-	-127	-0-	2279 2	54 9	N	49		117
10		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2367 2	36 9	N	33		150
*11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1858 2	37 9	N	34		184

XTO ENERGY INC. 945936												
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788												
06		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	198 1	6386 2	N	160	185 1	165
							176 9					
07		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	233 1	7519 2	N	140	187 1	118
							154 9					
08		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	178 1	5750 2	N	134		252
							147 9					
09		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	214 1	6910 2	N	152	187 1	217
							167 9					
10		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	111 1	3592 2	N	87		304
							96 9					
*11		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	52 1	1689 2	N	28	192 1	140
							31 9					

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840												
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK												
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452												
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587												
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
			PLUGGED AND ABANDONED			06/22/2005						

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705												
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

BIRCH (SMACKOVER)															
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD															
FLETCHER, MAX J. 237752															
WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FLETCHER, MAX J. 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD															
WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FLETCHER, MAX J. 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD															
WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BIVINS-FAULKNER (RODESSA)															
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH															
KELLY GAS UNIT 495689															
WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116															
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	430	2	36	9	N	33	132	1	23
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	429	2	35	9	N	32			55
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	453	2	36	9	N	33			88
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	407	2	15	9	N	14			102
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	454	2	39	9	N	35			137
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	362	2	57	9	N	52	159	1	30

BLACK BAYOU															
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES															
WINSTON 194068															
WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2018 - P/A 07/24/18															

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)															
BUFFCO PRODUCTION INC. 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
FAULKNER, VESTA 106406															
WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546															
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-			72
07	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	2			Y	-0-			72
08	DLQ	G-10	684	-0-	684	-0-	684	2			Y	-0-			72
09	1302	N	618	-0-	-684	-0-	618	2			Y	-0-			72
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			72
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-			72

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
BARRET, L.T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180623	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7371 - 7377
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	Y	-0-			-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	525 2	Y	-0-			-0-
09		1014 N	489	-0-	-525	-0-	489 2	Y	-0-			-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	Y	-0-			-0-
*11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265222	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268177	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824
06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5851 2	23 9	Y	21	25 1	6
07	3100	N	5655	-0-	2555	2555	5655 2		Y	-0-		6
08	3100	N	5404	-0-	2304	4859	158 1	5233 2	Y	12		18
							13 9					
09	9958	X	5099	-0-	-4859	-0-	151 1	4925 2	Y	21	33 1	6
							23 9					
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	186 1	6000 2	Y	21		27
							23 9					
*11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	162 1	5837 2	Y	-0-	12 1	15

BLACK BAYOU (JAMES)				08511 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	129073	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	7900 - 7905
BLOUNT, LOIS FOSTER												
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	87 1	818 2	Y	12		15
							13 9					
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	104 1	924 2	Y	1		16
							1 9					
08	DLQ	G-10	993	-0-	993	993	101 1	885 2	Y	6		22
							7 9					
09	DLQ	G-10	907	-0-	907	1900	106 1	801 2	Y	-0-		22
10	2200	N	1142	-0-	-1058	842	127 1	1015 2	Y	-0-		22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	842			Y	NO RPT		22

WEDDINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	277967	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	9215 - 9335
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2017 - P/A 06/22/17

BLACK BAYOU (JAMES)		//CONT.//		08511 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
JOHNSON-RIPPY		WELL #:		1H	RRCID ->	180339	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8831 - 13981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4320 X	3902	-0-	-418	-0-	358 1	3544 2	N	-0-			80
07		4464 X	3670	-0-	-794	-0-	338 1	3332 2	N	-0-			80
08		4464 X	3776	-0-	-688	-0-	331 1	3445 2	N	-0-			80
09		4320 X	3618	-0-	-702	-0-	322 1	3296 2	N	-0-			80
10		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	405 1	4088 2	N	-0-			80
11		3900 X	3542	-0-	-358	-0-	328 1	3214 2	N	-0-			80

SWANTON		WELL #:		1H	RRCID ->	184423	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8720 - 13912
06		1830 N	1629	-0-	-201	-0-	174 1	1455 2	N	-0-		6
07		2325 N	1803	-0-	-522	-0-	186 1	1617 2	N	-0-		6
08		1953 N	1740	-0-	-213	-0-	196 1	1544 2	N	-0-		6
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	200 1	1481 2	N	-0-		6
10		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	177 1	1632 2	N	-0-		6
11		1680 N	1652	-0-	-28	-0-	189 1	1463 2	N	-0-		6

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1	RRCID ->	263794	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 8870
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BLACK BAYOU (PETTIT)		08511 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793											
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	241990	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9688 - 9781	
06		13230 X	11012	-0-	-2218	-0-	1061 1	9918 2	Y	30			177
07		13671 X	11236	-0-	-2435	-0-	1131 1	10090 2	Y	14	142 1		49
08		DLQ G-10	9868	-0-	9868	9868	986 1	8859 2	Y	21			70
09		DLQ G-10	6349	-0-	6349	16217	750 1	5584 2	Y	14			84
10		27035 X	10818	-0-	-16217	-0-	1123 1	9615 2	Y	73			157
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80 9		Y	NO RPT			157

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	264310	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	10034 - 10251
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1	RRCID ->	263801	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 10860
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)			08511 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406												
CASON, GEORGE			WELL #: 1		RRCID -> 234478			COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			85
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			85
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			85
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			85
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1	1	8	85
*11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			85

CASON, GEORGE			WELL #: 2		RRCID -> 234483			COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786				
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			60
07		806 N	353	-0-	-453	-0-	342	2	11	9	N	10			70
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			70
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			70
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			70
*11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			70

CASON, GEORGE			WELL #: 3		RRCID -> 235682			COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764				
06		1530 N	1233	-0-	-297	-0-	1233	2			N	-0-			37
07		1612 N	1257	-0-	-355	-0-	1257	2			N	-0-			37
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			37
09		1230 N	427	-0-	-803	-0-	427	2			N	-0-			37
10		1271 N	737	-0-	-534	-0-	737	2			N	-0-			37
11		1320 N	999	-0-	-321	-0-	999	2			N	-0-			37

C. W. RESOURCES, INC.			121085		RRCID -> 222284			COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874				
CAMERON			WELL #: 1												
06		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6376	2	147	9	N	134	177	1	147
07		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7613	2	154	9	N	140	178	1	109
08		6014 X	5918	-0-	-96	-0-	5772	2	146	9	N	133			242
09		7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7649	2	156	9	N	142	362	1	22
10		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7148	2	165	9	N	150			172
*11		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	6955	2	179	9	N	163	188	1	147

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535		RRCID -> 118349			COMPL. DATE 06/26/1985			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564				
FAULKNER, VESTA			WELL #: 1												
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.			500793		RRCID -> 208902			COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263				
REAVLEY			WELL #: 1												
06		3330 X	3305	-0-	-25	-0-	318	1	2969	2	Y	16			43
07		3441 X	3276	-0-	-165	-0-	330	1	2946	2	Y	-0-			43
08	DLQ	G-10	2885	-0-	2885	2885	287	1	2578	2	Y	18	56	1	5
09	DLQ	G-10	4677	-0-	4677	7562	556	1	4121	2	Y	-0-			5
10		10889 X	3327	-0-	-7562	-0-	368	1	2958	2	Y	1			6
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			6

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.// 500793												
ISAAC		WELL #: 2		RRCID -> 222166		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	190	1	1774	2	Y	26	58	1	1
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	222	1	1968	2	Y	1			2
08	DLQ G-10	2092	-0-	2092	2092	215	1	1868	2	Y	8			10
09	DLQ G-10	1697	-0-	1697	3789	202	1	1494	2	Y	1			11
10	2200 N	2109	-0-	-91	3698	231	1	1878	2	Y	-0-			11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3698					Y	NO RPT			11

BLOUNT, L.F.		WELL #: 2		RRCID -> 223182		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386						
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	467	2	Y	25			31
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	28	9	417	2	Y	-0-			31
08	DLQ G-10	511	-0-	511	511	51	1	446	2	Y	13			44
09	DLQ G-10	424	-0-	424	935	49	1	375	2	Y	-0-			44
10	1480 N	545	-0-	-935	-0-	58	1	487	2	Y	-0-			44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

REAVLEY		WELL #: 3		RRCID -> 223601		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234						
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	Y	-0-			17
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	76	1	685	2	Y	-0-			17
08	DLQ G-10	507	-0-	507	507	51	1	456	2	Y	-0-			17
09	DLQ G-10	648	-0-	648	1155	72	1	576	2	Y	-0-			17
*10	2200 N	1066	-0-	-1134	21	111	1	955	2	Y	-0-			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT			17

ISAAC		WELL #: 1		RRCID -> 224326		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512						
06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	446	1	4180	2	Y	51	115	1	1
07	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	56	9	4260	2	Y	2			3
08	DLQ G-10	4211	-0-	4211	4211	422	1	3770	2	Y	17			20
09	DLQ G-10	3787	-0-	3787	7998	19	9	3339	2	Y	1			21
10	12894 X	4896	-0-	-7998	-0-	447	1	4349	2	Y	1			22
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546	1			Y	NO RPT			22

WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 225354		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890						
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	321	1	2974	2	N	29			137
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	32	9	2911	2	N	3			140
08	3317 X	2555	-0-	-762	-0-	255	1	2300	2	N	-0-			140
09	3330 X	2622	-0-	-708	-0-	300	1	2320	2	N	2			142
10	3441 X	3212	-0-	-229	-0-	2	9	2870	2	N	-0-			142
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	342	1			N	NO RPT			142

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793								
REAVLEY		WELL #:		2	RRCID ->	228995	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	11935	PERF. 9952 - 11828	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3420 X	2650	-0-	-770	-0-	252	1	2383	2	Y	14	40
07	2883 X	2145	-0-	-738	-0-	207	1	1931	2	Y	6	46
08	DLQ G-10	1607	-0-	1607	1607	158	1	1427	2	Y	20	60 1 6
09	DLQ G-10	738	-0-	738	2345	22	9	653	2	Y	-0-	6
10	3344 X	999	-0-	-2345	-0-	101	1	897	2	Y	1	7
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	7

REAVLEY		WELL #:		4	RRCID ->	229327	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10900 - 11888	
06	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	157	1	1537	2	Y	10	30
07	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	133	1	1260	2	Y	13	43
08	DLQ G-10	1940	-0-	1940	1940	183	1	1733	2	Y	22	59 1 6
09	DLQ G-10	2432	-0-	2432	4372	24	9	2169	2	Y	-0-	6
10	4548 X	176	-0-	-4372	-0-	19	1	156	2	Y	1	7
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	7

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	267276	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	11696	PERF.10034 - 12129	
06	3870 X	3519	-0-	-351	-0-	339	1	3173	2	Y	6	35
07	3999 X	3657	-0-	-342	-0-	372	1	3282	2	Y	3	28 1 10
08	DLQ G-10	3191	-0-	3191	3191	321	1	2866	2	Y	4	14
09	DLQ G-10	2276	-0-	2276	5467	4	9	2007	2	Y	2	16
10	9034 X	3567	-0-	-5467	-0-	398	1	3154	2	Y	14	30
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	NO RPT	30

BLACK FORK CREEK (RODESSA)		08526 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
C. W. RESOURCES, INC.		121085										
GILBERT, LOY		WELL #:		1-U	RRCID ->	138408	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10096 - 10153	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
BREEDLOVE-ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	188132	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10238 - 10929	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
06		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6871	3	75	9	N	68	106	1	137
07		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-			137
08		12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-			137
09		11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-	70	1	67
10		14157 X	14157	-0-	-0-	-0-	13952	3	205	9	N	186			253
*11		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	9008	3	70	9	N	64	165	1	152

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

06		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	780	1	4927	2	Y	61	186	1	92
							67	9							
07		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-			92
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
09		5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-			92
10		5952 X	4223	-0-	-1729	-0-	510	1	3634	2	Y	72			164
							79	9							
*11		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	870	1	5986	2	Y	92			256
							101	9							

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	488	2	121	9	N	110	187	1	35
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	105			140
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			140
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			140
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			140
*11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			140

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082660		COMPL. DATE 05/06/1980			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	6	4	1	4
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	606	3	Y	17	13	1	8
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	43	1	922	3	Y	19	19	1	8
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	14	16	1	6
*10	372 N	325	-0-	-47	-0-	14	1	299	3	Y	11	13	1	4
11	360 N	209	-0-	-151	-0-	9	1	192	3	Y	7	8	1	3

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084700		COMPL. DATE 07/13/1979			TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204					
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	68	1	1498	3	Y	29	30	1	16
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	71	1	1526	3	Y	35	35	1	16
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	66	1	1431	3	Y	34	35	1	15
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	60	1	1245	3	Y	31	32	1	14
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	3	Y	31	34	1	11
*11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	80	1	1396	3	Y	45	38	1	18

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 084939		COMPL. DATE 09/29/1979			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124					
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	55	1	1204	3	Y	-0-			-0-
07	837 N	718	-0-	-119	-0-	32	1	686	3	Y	-0-			-0-
08	961 N	101	-0-	-860	-0-	4	1	97	3	Y	-0-			-0-
09	930 N	41	-0-	-889	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
*10	713 N	577	-0-	-136	-0-	26	1	551	3	Y	-0-			-0-
*11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	64	1	1106	3	Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 085226		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087089		COMPL. DATE 03/24/1980			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105					
06	1560 N	1329	-0-	-231	-0-	58	1	1271	3	Y	-0-			-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	3	Y	-0-			-0-
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	3	Y	-0-			-0-
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	88	1	1842	3	Y	-0-			-0-
*10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	3	Y	-0-			-0-
*11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	104	1	1801	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	3	Y	13	15	1				7
						14	9										
07	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	63	1	1351	3	Y	15	15	1				7
						17	9										
08	1519 N	1133	-0-	-386	-0-	50	1	1071	3	Y	11	13	1				5
						12	9										
09	1470 N	980	-0-	-490	-0-	44	1	924	3	Y	11	11	1				5
						12	9										
*10	1426 N	1193	-0-	-233	-0-	53	1	1120	3	Y	18	17	1				6
						20	9										
*11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	79	1	1605	3	Y	26	22	1				10
						29	9										

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 10088 - 10245

06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	3	Y	16	17	1				9
						18	9										
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	986	3	Y	19	19	1				9
						21	9										
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1096	3	Y	22	21	1				10
						24	9										
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	Y	17	19	1				8
						19	9										
*10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	50	1	1072	3	Y	28	26	1				10
						31	9										
*11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	3	Y	47	38	1				19
						52	9										

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	Y	-0-						-0-
07	713 N	712	-0-	-1	-0-	32	1	680	3	Y	-0-						-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	734	3	Y	-0-						-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	Y	-0-						-0-
*10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	-0-						-0-
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	28	1	600	3	Y	-0-						-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1357	3	Y	-0-						-0-
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	3	Y	-0-						-0-
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	3	Y	-0-						-0-
09	1410 N	1302	-0-	-108	-0-	60	1	1242	3	Y	-0-						-0-
*10	1457 N	1248	-0-	-209	-0-	56	1	1192	3	Y	-0-						-0-
11	1320 N	1070	-0-	-250	-0-	51	1	1019	3	Y	-0-						-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	109	1	2382	3	Y	20	19	11
07	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	22	9	1892	3	Y	17	20	8
08	2294 N	2265	-0-	-29	-0-	89	1	2143	3	Y	21	20	9
09	2520 N	1999	-0-	-521	-0-	19	9	1887	3	Y	20	20	9
*10	2015 N	1769	-0-	-246	-0-	90	1	1669	3	Y	20	22	7
*11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	22	9	2268	3	Y	31	25	13
						135	1						
						34	9						

 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

06	510 N	432	-0-	-78	-0-	19	1	413	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	23	1	488	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	496 N	463	-0-	-33	-0-	21	1	442	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	410	-0-	-70	-0-	20	1	390	3	Y	-0-	-0-	-0-

 ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	73	1	1603	3	Y	13	14	7
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	14	9	1615	3	Y	16	16	7
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	76	1	1645	3	Y	18	17	8
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	18	9	1460	3	Y	15	16	7
*10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	70	1	1664	3	Y	22	21	8
*11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	17	9	1416	3	Y	20	20	8
						24	9						
						69	1						
						22	9						

 WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	3	Y	-0-	-0-	-0-

 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

06	2160 N	1680	-0-	-480	-0-	73	1	1597	3	Y	9	10	5
07	2232 N	1698	-0-	-534	-0-	10	9	1611	3	Y	10	10	5
08	2139 N	1549	-0-	-590	-0-	76	1	1471	3	Y	9	10	4
09	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	11	9	1362	3	Y	9	9	4
*10	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	68	1	1497	3	Y	13	12	5
11	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	10	9	1293	3	Y	10	11	4
						70	1						
						14	9						
						75	1						
						11	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	49 1	1058 3	Y	10	15 1		6
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	11 9	955 3	Y	10	11 1		5
08	1023 N	516	-0-	-507	-0-	44 1	490 3	Y	3	6 1		2
09	990 N	876	-0-	-114	-0-	11 9	826 3	Y	9	7 1		4
*10	1023 N	801	-0-	-222	-0-	23 1	754 3	Y	11	11 1		4
11	510 N	166	-0-	-344	-0-	3 9	155 3	Y	2	5 1		1

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

06	2880 N	2799	-0-	-81	-0-	121 1	2656 3	Y	20	21 1		11
07	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	22 9	2754 3	Y	24	24 1		11
08	2883 N	2842	-0-	-41	-0-	129 1	2689 3	Y	25	25 1		11
09	2790 N	2764	-0-	-26	-0-	26 9	2610 3	Y	25	25 1		11
*10	2914 N	2759	-0-	-155	-0-	125 1	2602 3	Y	32	32 1		11
11	2760 N	2270	-0-	-490	-0-	28 9	2131 3	Y	28	28 1		11

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10038 - 10266

06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	203 3	Y	1	1 1		1
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	1 9	236 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	11 1	350 3	Y	3	2 1		1
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16 1	244 3	Y	2	2 1		1
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3 9	241 3	Y	2	2 1		1
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	12 1	193 3	Y	2	2 1		1

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093283		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	8
						9	9				4
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	Y	10
						11	9				5
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	9
						10	9				4
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	27	1	553	3	Y	11
						12	9				5
*10	651 N	553	-0-	-98	-0-	24	1	517	3	Y	11
						12	9				4
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-
											4
											-0-
COATS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093528		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094001		COMPL. DATE 05/24/1981		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167			
06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	92	1	2030	3	Y	12
						13	9				7
07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	1990	3	Y	13
						14	9				6
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	122	1	2642	3	Y	18
						20	9				8
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	117	1	2455	3	Y	18
						20	9				8
*10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	130	1	2777	3	Y	26
						29	9				9
*11	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	119	1	2423	3	Y	25
						28	9				10
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094960		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065			
06	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	52	1	1136	3	Y	34
						37	9				19
07	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	55	1	1168	3	Y	41
						45	9				19
08	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	53	1	1152	3	Y	44
						48	9				20
09	1230 N	1095	-0-	-135	-0-	48	1	1004	3	Y	39
						43	9				18
*10	1271 N	628	-0-	-643	-0-	26	1	570	3	Y	29
						32	9				10
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-
											10
											-0-
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094961		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230			
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	-0-
						35	1	751	3	Y	-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-
						26	1	563	3	Y	-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	-0-
						23	1	478	3	Y	-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	-0-
						23	1	478	3	Y	-0-
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	-0-
						1	1	21	3	Y	-0-
11	270 N	22	-0-	-248	-0-	1	1	21	3	Y	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	71 1	1560 3	Y	5	5 1		3
07	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	6 9	1106 3	Y	4	5 1		2
08	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	4 9	1303 3	Y	5	5 1		2
09	1530 N	1171	-0-	-359	-0-	6 9	1114 3	Y	4	4 1		2
*10	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	53 1	1091 3	Y	6	6 1		2
11	1320 N	1082	-0-	-238	-0-	4 9	1018 3	Y	5	5 1		2
						51 1						
						7 9						
						58 1						
						6 9						

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216												
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	54 1	1186 3	Y	7	6 1		4
07	961 N	584	-0-	-377	-0-	8 9	554 3	Y	4	6 1		2
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	26 1	1255 3	Y	9	7 1		4
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	4 9	1478 3	Y	10	9 1		5
*10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	58 1	1397 3	Y	13	13 1		5
11	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	10 9	1095 3	Y	10	11 1		4
						71 1						
						11 9						
						65 1						
						14 9						
						54 1						
						11 9						

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130												
06	450 N	377	-0-	-73	-0-	16 1	359 3	Y	2	2 1		1
07	465 N	191	-0-	-274	-0-	2 9	182 3	Y	1	2 1		-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	8 1	349 3	Y	3	2 1		1
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	1 9	330 3	Y	2	2 1		1
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16 1	343 3	Y	2	2 1		1
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	3 9	316 3	Y	2	2 1		1
						16 1						
						2 9						
						18 1						
						2 9						

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	46 1	1003 3	Y	5	5 1	3
						6 9					
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	49 1	1039 3	Y	4	5 1	2
						4 9					
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	47 1	1025 3	Y	5	5 1	2
						6 9					
09	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	48 1	991 3	Y	5	5 1	2
						6 9					
*10	1085 N	844	-0-	-241	-0-	37 1	801 3	Y	5	5 1	2
						6 9					
11	1050 N	928	-0-	-122	-0-	50 1	872 3	Y	5	5 1	2
						6 9					

 YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

06	480 N	471	-0-	-9	-0-	20 1	451 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	431	-0-	-96	-0-	19 1	412 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	23 1	504 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22 1	468 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20 1	427 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	18 1	378 3	Y	-0-	-0-	-0-

 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

06	1950 N	1764	-0-	-186	-0-	76 1	1676 3	Y	11	12 1	6
						12 9					
07	1953 N	1894	-0-	-59	-0-	85 1	1794 3	Y	14	14 1	6
						15 9					
08	1860 N	1525	-0-	-335	-0-	67 1	1445 3	Y	12	13 1	5
						13 9					
09	1770 N	1159	-0-	-611	-0-	52 1	1095 3	Y	11	11 1	5
						12 9					
*10	1891 N	1556	-0-	-335	-0-	69 1	1472 3	Y	14	14 1	5
						15 9					
*11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	100 1	1736 3	Y	20	17 1	8
						22 9					

 VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

06	1710 N	1641	-0-	-69	-0-	71 1	1557 3	Y	12	13 1	7
						13 9					
07	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	78 1	1664 3	Y	15	15 1	7
						17 9					
08	1798 N	495	-0-	-1303	-0-	21 1	468 3	Y	5	10 1	2
						6 9					
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
*10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	79 1	1714 3	Y	21	14 1	7
						23 9					
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	7 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	77 1	1684 3	Y	4	4 1		2
07	1395 N	400	-0-	-995	-0-	4 9	380 3	Y	1	3 1		-0-
08	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	19 1	2642 3	Y	7	4 1		3
09	1770 N	1511	-0-	-259	-0-	1 9	1438 3	Y	4	5 1		2
*10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	123 1	958 3	Y	3	4 1		1
11	2130 N	415	-0-	-1715	-0-	8 9	391 3	Y	1	2 1		-0-

 BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

06	1800 N	1593	-0-	-207	-0-	69 1	1512 3	Y	11	12 1		6
07	1891 N	910	-0-	-981	-0-	12 9	862 3	Y	7	10 1		3
08	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	40 1	1653 3	Y	15	11 1		7
09	1590 N	1329	-0-	-261	-0-	8 9	1257 3	Y	11	13 1		5
*10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	77 1	1928 3	Y	23	20 1		8
11	1680 N	1197	-0-	-483	-0-	17 9	1127 3	Y	14	16 1		6

 BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

06	1080 N	997	-0-	-83	-0-	43 1	946 3	Y	7	7 1		4
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	8 9	991 3	Y	8	8 1		4
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	46 1	1016 3	Y	9	9 1		4
09	990 N	913	-0-	-77	-0-	9 9	861 3	Y	9	9 1		4
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	47 1	1077 3	Y	12	12 1		4
11	1050 N	943	-0-	-107	-0-	10 9	888 3	Y	12	11 1		5

 BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	96 1	2105 3	Y	-0-			-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	108 1	2300 3	Y	-0-			-0-
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	107 1	2304 3	Y	-0-			-0-
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	102 1	2116 3	Y	-0-			-0-
*10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	103 1	2191 3	Y	-0-			-0-
*11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	92 1	1844 3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	2430 X	1247	-0-	-1183	-0-		53 1	1186 3	Y	7	10 1	4
07	2511 X	2208	-0-	-303	-0-		8 9	2093 3	Y	15	12 1	7
08	2511 X	2216	-0-	-295	-0-		17 9	2101 3	Y	16	16 1	7
09	2160 X	370	-0-	-1790	-0-		97 1	350 3	Y	3	9 1	1
							18 9					
							17 1					
							3 9					
*10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				Y	-0-		-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070												
06	750 N	216	-0-	-534	-0-		9 1	207 3	Y	-0-		-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-		39 1	835 3	Y	-0-		-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-		39 1	847 3	Y	-0-		-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-		33 1	686 3	Y	-0-		-0-
*10	868 N	716	-0-	-152	-0-		32 1	684 3	Y	-0-		-0-
11	870 N	662	-0-	-208	-0-		29 1	633 3	Y	-0-		-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189												
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		69 1	1520 3	Y	-0-		-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		68 1	1454 3	Y	-0-		-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		61 1	1316 3	Y	-0-		-0-
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		57 1	1180 3	Y	-0-		-0-
*10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		51 1	1093 3	Y	-0-		-0-
11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-		48 1	1001 3	Y	-0-		-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206												
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-		33 1	728 3	Y	-0-		-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-		35 1	743 3	Y	-0-		-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-		30 1	640 3	Y	-0-		-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		48 1	1000 3	Y	-0-		-0-
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-		37 1	794 3	Y	-0-		-0-
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-		33 1	673 3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	22	1	459	3	Y	-0-		-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-		-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	22	1	456	3	Y	-0-		-0-
*10	496 N	242	-0-	-254	-0-	11	1	231	3	Y	-0-		-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	3	Y	7	7 1	4
07	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	52	1	1113	3	Y	6	7 1	3
08	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	47	1	1023	3	Y	7	7 1	3
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1133	3	Y	8	7 1	4
*10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	3	Y	10	10 1	4
11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	57	1	974	3	Y	9	9 1	4

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

06	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	49	1	1068	3	Y	1	1 1	1
07	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	49	1	1054	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	3	Y	1	1 1	-0-
09	1110 N	922	-0-	-188	-0-	42	1	879	3	Y	1	1 1	-0-
*10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	3	Y	3	2 1	1
*11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	87	1	1514	3	Y	2	2 1	1

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	3	Y	3	2 1	2
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	110	1	2350	3	Y	4	4 1	2
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	110	1	2367	3	Y	4	4 1	2
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	108	1	2248	3	Y	4	4 1	2
*10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	91	1	1949	3	Y	3	4 1	1
*11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	3	Y	3	3 1	1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	900 N	731	-0-	-169	-0-	32	1	693	3	Y	5	4	1	3
07	899 N	651	-0-	-248	-0-	6	9	29	1	Y	4	5	1	2
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	4	9	25	1	Y	4	4	1	2
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	2	9	29	1	Y	5	5	1	2
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	6	9	30	1	Y	6	6	1	2
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	7	9	31	1	Y	7	6	1	3
						8	9							

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216														
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	39	1	857	3	Y	-0-			-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	929	3	Y	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	3	Y	-0-			-0-
09	900 N	295	-0-	-605	-0-	13	1	282	3	Y	-0-			-0-
*10	961 N	837	-0-	-124	-0-	37	1	800	3	Y	-0-			-0-
11	1050 N	807	-0-	-243	-0-	36	1	771	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182														
06	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	3	Y	7	7	1	4
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	8	9	82	1	Y	8	8	1	4
08	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	9	9	86	1	Y	10	10	1	4
09	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	11	9	71	1	Y	9	9	1	4
*10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	10	9	71	1	Y	10	10	1	4
*11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	11	9	85	1	Y	9	9	1	4
						10	9							

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096														
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	828	3	Y	5	7	1	3
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	6	9	41	1	Y	7	7	1	3
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	8	9	52	1	Y	9	8	1	4
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	10	9	83	1	Y	13	11	1	6
*10	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	14	9	136	1	Y	30	25	1	11
*11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	33	9	65	1	Y	12	18	1	5
						13	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252														
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	3	Y	-0-			-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	90	1	1926	3	Y	-0-			-0-
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	3	Y	-0-			-0-
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	96	1	1995	3	Y	-0-			-0-
*10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1905	3	Y	-0-			-0-
*11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	86 1	1880 3	Y	9	10 1		5
						10 9						
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	82 1	1744 3	Y	11	11 1		5
						12 9						
08	1984 N	1520	-0-	-464	-0-	67 1	1443 3	Y	9	10 1		4
						10 9						
09	1980 N	1491	-0-	-489	-0-	68 1	1413 3	Y	9	9 1		4
						10 9						
*10	1829 N	1285	-0-	-544	-0-	57 1	1216 3	Y	11	11 1		4
						12 9						
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-	4 1		-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	32 1	708 3	Y	-0-			-0-
						32 1	691 3	Y	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31 1	673 3	Y	-0-			-0-
						30 1	617 3	Y	-0-			-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31 1	673 3	Y	-0-			-0-
						30 1	617 3	Y	-0-			-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	28 1	594 3	Y	-0-			-0-
						28 1	571 3	Y	-0-			-0-
*10	651 N	622	-0-	-29	-0-	28 1	594 3	Y	-0-			-0-
						28 1	571 3	Y	-0-			-0-
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	28 1	571 3	Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

06	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	45 1	986 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
07	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	48 1	1033 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
08	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	44 1	956 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
09	1050 N	844	-0-	-206	-0-	39 1	803 3	Y	2	3 1		1
						2 9						
*10	1085 N	997	-0-	-88	-0-	44 1	946 3	Y	6	5 1		2
						7 9						
11	960 N	866	-0-	-94	-0-	39 1	821 3	Y	5	5 1		2
						6 9						

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

06	2070 N	1575	-0-	-495	-0-	69 1	1503 3	Y	3	3 1		2
						3 9						
07	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	89 1	1890 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
08	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	84 1	1813 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	83 1	1738 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
*10	1984 N	1854	-0-	-130	-0-	83 1	1765 3	Y	5	5 1		2
						6 9						
11	1830 N	1600	-0-	-230	-0-	72 1	1524 3	Y	4	4 1		2
						4 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141438		COMPL. DATE 05/01/1992			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	44	1	962	3	Y	8	8	1	5
07	1023 N	977	-0-	-46	-0-	43	1	925	3	Y	8	9	1	4
08	992 N	891	-0-	-101	-0-	39	1	841	3	Y	10	10	1	4
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	11	9			Y	-0-	4	1	-0-
*10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141453		COMPL. DATE 04/24/1992			TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132					
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141478		COMPL. DATE 05/13/1992			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141496		COMPL. DATE 05/15/1992			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040					
06	870 N	822	-0-	-48	-0-	35	1	775	3	Y	11	12	1	6
07	1147 N	729	-0-	-418	-0-	32	1	685	3	Y	11	12	1	5
08	899 N	867	-0-	-32	-0-	38	1	814	3	Y	14	13	1	6
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	15	14	1	7
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	17	17	1	6
11	840 N	822	-0-	-18	-0-	36	1	778	3	Y	19	18	1	6
						19	9			Y	20	17	1	7
						43	1	759	3	Y	18	17	1	7
						20	9			Y				
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141497		COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174					
06	900 N	883	-0-	-17	-0-	38	1	845	3	Y	-0-			-0-
07	961 N	332	-0-	-629	-0-	15	1	317	3	Y	-0-			-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	3	Y	-0-			-0-
09	870 N	26	-0-	-844	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
*10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	42	1	900	3	Y	-0-			-0-
11	1080 N	960	-0-	-120	-0-	52	1	908	3	Y	-0-			-0-
VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141576		COMPL. DATE 06/06/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	876	-0-	-84	-0-	38 1	832 3	Y	5	5 1		3
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	6 9	921 3	Y	6	6 1		3
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	7 9	889 3	Y	7	7 1		3
09	870 N	742	-0-	-128	-0-	41 1	702 3	Y	5	6 1		2
*10	961 N	919	-0-	-42	-0-	8 9	869 3	Y	8	7 1		3
11	900 N	716	-0-	-184	-0-	34 1	674 3	Y	7	7 1		3
						8 9						

 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	74 1	1632 3	Y	1	1 1		1
07	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	1 9	1104 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	1612 N	1093	-0-	-519	-0-	52 1	1044 3	Y	1	1 1		-0-
09	1710 N	1331	-0-	-379	-0-	48 1	1269 3	Y	1	1 1		-0-
*10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1 9	1339 3	Y	1	1 1		-0-
*11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	63 1	2017 3	Y	3	2 1		1
						1 9						
						96 1						
						3 9						

 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	46 1	1001 3	Y	-0-			-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	51 1	1075 3	Y	-0-			-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	49 1	1052 3	Y	-0-			-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50 1	1045 3	Y	-0-			-0-
*10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	91 1	1935 3	Y	-0-			-0-
*11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	147 1	2544 3	Y	-0-			-0-

 BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	35 1	766 3	Y	-0-			-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	38 1	813 3	Y	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25 1	532 3	Y	-0-			-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	41 1	848 3	Y	-0-			-0-
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	29 1	631 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-

 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

06	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	59 1	1293 3	Y	13	13 1		7
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	14 9	1484 3	Y	15	15 1		7
08	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	69 1	1205 3	Y	14	15 1		6
09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	17 9	1280 3	Y	14	14 1		6
*10	1488 N	1144	-0-	-344	-0-	56 1	1077 3	Y	15	16 1		5
11	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	15 9	1099 3	Y	18	16 1		7
						50 1						
						17 9						
						52 1						
						20 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064														
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1002	3	Y	7	8 1	4
							8	9						
07		527 N	525	-0-	-2	-0-	24	1	497	3	Y	4	6 1	2
							4	9						
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	3	Y	11	8 1	5
							12	9						
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	68	1	1406	3	Y	11	11 1	5
							12	9						
*10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	58	1	1238	3	Y	14	14 1	5
							15	9						
*11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	3	Y	12	12 1	5
							13	9						

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084														
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	77	1	1698	3	Y	8	8 1	4
							9	9						
07		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	101	1	2173	3	Y	12	11 1	5
							13	9						
08		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	106	1	2282	3	Y	13	12 1	6
							14	9						
09		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1830	3	Y	10	11 1	5
							11	9						
*10		2046 N	1939	-0-	-107	-0-	86	1	1839	3	Y	13	13 1	5
							14	9						
11		1980 N	1709	-0-	-271	-0-	93	1	1603	3	Y	12	12 1	5
							13	9						

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026													
06		660 N	640	-0-	-20	-0-	28	1	612 3	Y	-0-		-0-
07		682 N	419	-0-	-263	-0-	19	1	400 3	Y	-0-		-0-
08		682 N	566	-0-	-116	-0-	25	1	541 3	Y	-0-		-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693 3	Y	-0-		-0-
*10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	747 3	Y	-0-		-0-
*11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	873 3	Y	-0-		-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 10042 - 10154													
06		1050 N	870	-0-	-180	-0-	38	1	832 3	Y	-0-		-0-
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800 3	Y	-0-		-0-
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946 3	Y	-0-		-0-
09		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	123	1	2555 3	Y	-0-		-0-
*10		837 N	585	-0-	-252	-0-	26	1	559 3	Y	-0-		-0-
11		960 N	73	-0-	-887	-0-	5	1	68 3	Y	-0-		-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143													
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	884 3	Y	5	6 1	3
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	42	1	892 3	Y	7	7 1	3
08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	880 3	Y	7	7 1	3
09		840 N	828	-0-	-12	-0-	38	1	782 3	Y	7	7 1	3
*10		868 N	428	-0-	-440	-0-	19	1	405 3	Y	4	6 1	1
11		840 N	662	-0-	-178	-0-	29	1	624 3	Y	8	6 1	3

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
AMIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143822		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 10398		PERF. 9996 - 10063				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	808	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	419	-0-	-387	-0-	19	1	400	3	Y	-0-			-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	3	Y	-0-			-0-
09	780 N	575	-0-	-205	-0-	27	1	548	3	Y	-0-			-0-
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	Y	-0-			-0-
*11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	55	1	1166	3	Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144003		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9816 - 10118				
06	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	49	1	1083	3	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	52	1	1118	3	Y	-0-			-0-
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	68	1	1466	3	Y	-0-			-0-
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	71	1	1470	3	Y	-0-			-0-
*10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	72	1	1537	3	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1284	-0-	-186	-0-	58	1	1226	3	Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144146		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 8660 - 10046				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144318		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 9018 - 10256				
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	49	1	1079	3	Y	7	7	1	4
07	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	49	1	1045	3	Y	6	7	1	3
08	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	51	1	1105	3	Y	9	8	1	4
09	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	10	9	1061	3	Y	8	8	1	4
*10	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	9	9	1048	3	Y	10	10	1	4
11	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	11	9	949	3	Y	9	9	1	4
						44	1							
						10	9							

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144596		COMPL. DATE 05/08/2016		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8761 - 10122				
06	3630 X	3388	-0-	-242	-0-	147	1	3221	3	Y	18	19	1	10
07	3658 X	3296	-0-	-362	-0-	20	9	3128	3	Y	19	20	1	9
08	3503 X	3211	-0-	-292	-0-	147	1	3048	3	Y	20	20	1	9
09	3390 X	2950	-0-	-440	-0-	21	9	2795	3	Y	19	19	1	9
*10	3503 X	2811	-0-	-692	-0-	141	1	2661	3	Y	23	24	1	8
11	3390 X	2241	-0-	-1149	-0-	22	9	2105	3	Y	20	20	1	8
						114	1							
						22	9							

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	101	1	2212	3	Y	7	5 1	4
						8	9						
07	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	98	1	2092	3	Y	6	7 1	3
						7	9						
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	95	1	2042	3	Y	9	8 1	4
						10	9						
09	2310 N	2040	-0-	-270	-0-	93	1	1938	3	Y	8	8 1	4
						9	9						
*10	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	94	1	2004	3	Y	10	10 1	4
						11	9						
*11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	113	1	1954	3	Y	9	9 1	4
						10	9						

 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	3	Y	36	39 1	20
						40	9						
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	72	1	1527	3	Y	43	43 1	20
						47	9						
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1519	3	Y	45	45 1	20
						50	9						
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1434	3	Y	44	44 1	20
						48	9						
*10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	68	1	1456	3	Y	56	56 1	20
						62	9						
*11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	80	1	1390	3	Y	56	53 1	23
						62	9						

 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	86	1	1881	3	Y	8	8 1	4
						9	9						
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	90	1	1928	3	Y	9	9 1	4
						10	9						
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	102	1	2191	3	Y	10	10 1	4
						11	9						
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	107	1	2219	3	Y	11	10 1	5
						12	9						
*10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	93	1	1992	3	Y	12	13 1	4
						13	9						
*11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1510	3	Y	10	10 1	4
						11	9						

 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	85	1	1872	3	Y	-0-		-0-
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	91	1	1938	3	Y	-0-		-0-
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	90	1	1939	3	Y	-0-		-0-
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	89	1	1854	3	Y	-0-		-0-
*10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	3	Y	-0-		-0-
*11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BATH GAS UNIT "B" //CONT.// 040798														
WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	78	1	1707	3	Y	7	7	1	4
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	79	1	1691	3	Y	8	8	1	4
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	80	1	1731	3	Y	9	9	1	4
09	1680 N	1339	-0-	-341	-0-	61	1	1271	3	Y	6	7	1	3
*10	1736 N	580	-0-	-1156	-0-	26	1	551	3	Y	3	5	1	1
11	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	66	1	1374	3	Y	10	7	1	4

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179														
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1392	3	Y	5	6	1	3
07	1457 N	593	-0-	-864	-0-	27	1	563	3	Y	3	5	1	1
08	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	64	1	1378	3	Y	7	5	1	3
09	1410 N	1158	-0-	-252	-0-	53	1	1099	3	Y	5	6	1	2
*10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	62	1	1315	3	Y	9	8	1	3
11	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	74	1	1260	3	Y	8	8	1	3

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"														
WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115														
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	15	1	320	3	Y	5	5	1	3
07	434 N	145	-0-	-289	-0-	6	1	137	3	Y	2	4	1	1
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	8	5	1	4
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	6	7	1	3
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	9	9	1	3
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	21	1	381	3	Y	10	9	1	4

DUDECK HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255														
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	72	1	1590	3	Y	3	3	1	2
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1464	3	Y	2	3	1	1
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	3	Y	3	3	1	1
09	1320 N	695	-0-	-625	-0-	32	1	662	3	Y	1	2	1	-0-
*10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	3	Y	3	2	1	1
*11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	85	1	1695	3	Y	5	4	1	2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	75 1	1647 3	Y	-0-		-0-
07		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	86 1	1835 3	Y	-0-		-0-
08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	79 1	1693 3	Y	-0-		-0-
09		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	79 1	1651 3	Y	-0-		-0-
*10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	81 1	1732 3	Y	-0-		-0-
11		1680 N	1455	-0-	-225	-0-	66 1	1389 3	Y	-0-		-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116												
06		510 N	475	-0-	-35	-0-	21 1	454 3	Y	-0-		-0-
07		558 N	495	-0-	-63	-0-	22 1	473 3	Y	-0-		-0-
08		527 N	473	-0-	-54	-0-	21 1	452 3	Y	-0-		-0-
09		480 N	436	-0-	-44	-0-	20 1	416 3	Y	-0-		-0-
*10		496 N	436	-0-	-60	-0-	20 1	416 3	Y	-0-		-0-
11		450 N	427	-0-	-23	-0-	23 1	404 3	Y	-0-		-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156												
06		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	48 1	1052 3	Y	14	15 1	8
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	52 1	1108 3	Y	17	17 1	8
08		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	50 1	1087 3	Y	18	18 1	8
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	50 1	1041 3	Y	18	18 1	8
*10		1178 N	1083	-0-	-95	-0-	47 1	1011 3	Y	23	23 1	8
11		1110 N	907	-0-	-203	-0-	41 1	844 3	Y	20	20 1	8

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214												
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	73 1	1602 3	Y	2	2 1	1
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	48 1	1019 3	Y	1	2 1	-0-
08		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	93 1	2010 3	Y	3	2 1	1
09		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	91 1	1881 3	Y	2	2 1	1
*10		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	85 1	1823 3	Y	3	3 1	1
*11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	53 1	1075 3	Y	2	2 1	1

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215												
06		1620 N	1241	-0-	-379	-0-	54 1	1186 3	Y	1	1 1	1
07		1457 N	732	-0-	-725	-0-	33 1	699 3	Y	-0-	1 1	-0-
08		1364 N	417	-0-	-947	-0-	18 1	398 3	Y	1	1 1	-0-
09		1230 N	178	-0-	-1052	-0-	8 1	170 3	Y	-0-		-0-
*10		744 N	37	-0-	-707	-0-	2 1	35 3	Y	-0-		-0-
*11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 1	400 3	Y	1	1 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	201 3	Y	8	8 1	5	
						9 9						
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	Y	8	9 1	4	
						9 9						
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	8 1	182 3	Y	7	8 1	3	
						8 9						
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	8 1	178 3	Y	11	9 1	5	
						12 9						
*10	217 N	197	-0-	-20	-0-	8 1	177 3	Y	11	12 1	4	
						12 9						
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3	Y	12	11 1	5	
						13 9						

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170												

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129												

06	1800 N	1724	-0-	-76	-0-	75 1	1634 3	Y	14	14 1	8	
						15 9						
07	1798 N	1361	-0-	-437	-0-	60 1	1287 3	Y	13	15 1	6	
						14 9						
08	1612 N	1479	-0-	-133	-0-	65 1	1396 3	Y	16	15 1	7	
						18 9						
09	1710 N	1343	-0-	-367	-0-	61 1	1268 3	Y	13	14 1	6	
						14 9						
*10	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	49 1	1046 3	Y	15	16 1	5	
						17 9						
11	1440 N	953	-0-	-487	-0-	42 1	894 3	Y	15	14 1	6	
						17 9						

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153												

06	3060 X	3017	-0-	-43	-0-	130 1	2863 3	Y	22	23 1	12	
						24 9						
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	141 1	2992 3	Y	26	26 1	12	
						29 9						
08	3162 X	3146	-0-	-16	-0-	138 1	2978 3	Y	27	27 1	12	
						30 9						
09	3060 X	2634	-0-	-426	-0-	119 1	2489 3	Y	24	25 1	11	
						26 9						
*10	3162 X	2955	-0-	-207	-0-	130 1	2788 3	Y	34	33 1	12	
						37 9						
11	3060 X	2791	-0-	-269	-0-	153 1	2602 3	Y	33	32 1	13	
						36 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		3180 X	3078	-0-	-102	-0-	134	1	2930	3	Y	13	13	1	7
							14	9							
07		3286 X	2583	-0-	-703	-0-	114	1	2457	3	Y	11	13	1	5
							12	9							
08		3255 X	2838	-0-	-417	-0-	125	1	2698	3	Y	14	13	1	6
							15	9							
09		3150 X	2495	-0-	-655	-0-	113	1	2369	3	Y	12	13	1	5
							13	9							
*10		3193 X	2672	-0-	-521	-0-	119	1	2534	3	Y	17	16	1	6
							19	9							
11		3090 X	2549	-0-	-541	-0-	115	1	2415	3	Y	17	16	1	7
							19	9							

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264															
06		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	78	1	1709	3	Y	18	22	1	10
							20	9							
07		2511 N	2075	-0-	-436	-0-	91	1	1955	3	Y	26	24	1	12
							29	9							
08		2232 N	2117	-0-	-115	-0-	93	1	1994	3	Y	27	27	1	12
							30	9							
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1899	3	Y	27	27	1	12
							30	9							
*10		2077 N	1778	-0-	-299	-0-	78	1	1665	3	Y	32	33	1	11
							35	9							
11		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	11	1	-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192															
06		1140 N	946	-0-	-194	-0-	41	1	905	3	Y	-0-			-0-
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	3	Y	-0-			-0-
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	78	1	1676	3	Y	-0-			-0-
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	Y	-0-			-0-
*10		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	73	1	1558	3	Y	-0-			-0-
*11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	3	Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147															
06		1590 N	1574	-0-	-16	-0-	68	1	1496	3	Y	9	9	1	5
							10	9							
07		1705 N	1501	-0-	-204	-0-	67	1	1423	3	Y	10	10	1	5
							11	9							
08		1612 N	1394	-0-	-218	-0-	61	1	1323	3	Y	9	10	1	4
							10	9							
09		1560 N	1133	-0-	-427	-0-	51	1	1072	3	Y	9	9	1	4
							10	9							
*10		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1535	3	Y	14	13	1	5
							15	9							
11		1350 N	1026	-0-	-324	-0-	48	1	967	3	Y	10	11	1	4
							11	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	860	3	Y	7	6	1	3
						8	9							
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
*10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	839	3	Y	8	8	1	3
						9	9							
11	870 N	472	-0-	-398	-0-	22	1	444	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152														
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	4	1	99	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	5	1	104	3	Y	-0-	1	1	-0-
						5	1	107	3	Y	1	1	1	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
						10	1	226	3	Y	4	3	1	1
*10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	Y	10	7	1	4
						11	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120														
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	98	1	2154	3	Y	13	13	1	7
						14	9							
07	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	102	1	2167	3	Y	13	14	1	6
						14	9							
08	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	101	1	2178	3	Y	16	15	1	7
						18	9							
09	2280 X	2134	-0-	-146	-0-	97	1	2023	3	Y	13	14	1	6
						14	9							
*10	2356 X	2319	-0-	-37	-0-	103	1	2194	3	Y	20	19	1	7
						22	9							
11	2280 X	2152	-0-	-128	-0-	116	1	2015	3	Y	19	18	1	8
						21	9							
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109														
06	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	56	1	1221	3	Y	13	14	1	7
						14	9							
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1347	3	Y	17	16	1	8
						19	9							
08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	61	1	1307	3	Y	17	17	1	8
						19	9							
09	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	57	1	1183	3	Y	15	16	1	7
						17	9							
*10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	3	Y	23	22	1	8
						25	9							
11	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	63	1	1097	3	Y	20	20	1	8
						22	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	111 1	2443 3	Y	9	10 1		5
						10 9						
07	2418 N	1981	-0-	-437	-0-	88 1	1883 3	Y	9	10 1		4
						10 9						
08	2418 N	1319	-0-	-1099	-0-	58 1	1254 3	Y	6	7 1		3
						7 9						
09	2340 N	1697	-0-	-643	-0-	77 1	1612 3	Y	7	7 1		3
						8 9						
*10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	106 1	2259 3	Y	14	12 1		5
						15 9						
*11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	122 1	2118 3	Y	13	13 1		5
						14 9						

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	103 1	2261 3	Y	11	11 1		6
						12 9						
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	112 1	2379 3	Y	11	12 1		5
						12 9						
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	107 1	2309 3	Y	14	13 1		6
						15 9						
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	107 1	2229 3	Y	13	13 1		6
						14 9						
*10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	104 1	2218 3	Y	16	16 1		6
						18 9						
11	2160 N	2156	-0-	-4	-0-	117 1	2022 3	Y	15	15 1		6
						17 9						

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27 1	594 3	Y	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18 1	389 3	Y	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	25 1	537 3	Y	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13 1	271 3	Y	-0-			-0-
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20 1	425 3	Y	-0-			-0-
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	22 1	451 3	Y	-0-			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	51 1	1120 3	Y	7	7 1		4
						8 9						
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	50 1	1070 3	Y	8	8 1		4
						9 9						
08	806 N	703	-0-	-103	-0-	31 1	668 3	Y	4	6 1		2
						4 9						
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	43 1	899 3	Y	7	6 1		3
						8 9						
*10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	53 1	1131 3	Y	10	9 1		4
						11 9						
*11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	68 1	1167 3	Y	10	10 1		4
						11 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	2	3	1
						2	9						
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	5	4	1
						6	9						
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	Y	7	6	1
						8	9						
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	Y	6	6	1
						7	9						
*10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	9	9	1
						10	9						
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	5	6	1
						6	9						
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064													
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	136	1	2983	3	Y	5	5	1
						6	9						
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	3097	3	Y	6	6	1
						7	9						
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	144	1	3118	3	Y	7	7	1
						8	9						
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	146	1	3031	3	Y	7	7	1
						8	9						
*10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	137	1	2919	3	Y	8	8	1
						9	9						
*11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	112	1	2375	3	Y	7	7	1
						8	9						
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214													
06	2130 X	2023	-0-	-107	-0-	88	1	1923	3	Y	11	12	1
						12	9						
07	2201 X	2016	-0-	-185	-0-	90	1	1912	3	Y	13	13	1
						14	9						
08	2201 X	1544	-0-	-657	-0-	68	1	1466	3	Y	9	11	1
						10	9						
09	2100 X	1128	-0-	-972	-0-	51	1	1067	3	Y	9	9	1
						10	9						
*10	2170 X	1404	-0-	-766	-0-	62	1	1330	3	Y	11	11	1
						12	9						
11	2010 X	1316	-0-	-694	-0-	64	1	1239	3	Y	12	11	1
						13	9						
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	71 1	1558 3	Y	13	13 1		7
07	1798 N	644	-0-	-1154	-0-	14 9	611 3	Y	4	9 1		2
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	29 1		Y	-0-	2 1		-0-
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	4 9	1580 3	Y	14	8 1		6
*10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	15 9	1726 3	Y	21	20 1		7
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	81 1	1170 3	Y	20	19 1		8
						23 9						
						55 1						
						22 9						

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

06	1260 N	205	-0-	-1055	-0-	9 1	196 3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3536	-0-	436	436	157 1	3379 3	Y	-0-			-0-
08	2553 N	2117	-0-	-436	-0-	94 1	2023 3	Y	-0-			-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	82 1	1735 3	Y	-0-			-0-
*10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	90 1	1927 3	Y	-0-			-0-
*11	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	76 1	1555 3	Y	-0-			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2833	-0-	-167	-0-	123	1	2692	3	Y	16	18	1	9
07	2976 X	2850	-0-	-126	-0-	127	1	2701	3	Y	20	20	1	9
08	2976 X	2680	-0-	-296	-0-	118	1	2541	3	Y	19	20	1	8
09	2820 X	2571	-0-	-249	-0-	117	1	2432	3	Y	20	19	1	9
*10	2914 X	2680	-0-	-234	-0-	119	1	2533	3	Y	25	25	1	9
11	2820 X	2056	-0-	-764	-0-	93	1	1941	3	Y	20	21	1	8

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274														
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	102	1	2236	3	Y	18	16	1	10
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	102	1	2179	3	Y	19	20	1	9
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	100	1	2168	3	Y	20	20	1	9
09	2370 N	2305	-0-	-65	-0-	104	1	2178	3	Y	21	20	1	10
*10	2294 N	2189	-0-	-105	-0-	97	1	2064	3	Y	25	26	1	9
11	2220 N	1900	-0-	-320	-0-	85	1	1789	3	Y	24	23	1	10

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260														
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	71	1	1555	3	Y	9	10	1	5
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	76	1	1619	3	Y	12	12	1	5
08	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	76	1	1640	3	Y	12	12	1	5
09	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	73	1	1506	3	Y	12	12	1	5
*10	1705 N	1277	-0-	-428	-0-	57	1	1207	3	Y	12	13	1	4
11	1680 N	1020	-0-	-660	-0-	46	1	963	3	Y	10	10	1	4

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109														
06	390 N	214	-0-	-176	-0-	9	1	203	3	Y	2	6	1	1
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1224	3	Y	8	5	1	4
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	3	Y	10	10	1	4
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	64	1	1335	3	Y	11	10	1	5
*10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	3	Y	13	13	1	5
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	43	1	915	3	Y	10	11	1	4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

06	2520 N	350	-0-	-2170	-0-	15	1	335	3	Y	-0-						-0-
07	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	126	1	2718	3	Y	-0-						-0-
08	2604 N	2549	-0-	-55	-0-	113	1	2436	3	Y	-0-						-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	101	1	2124	3	Y	-0-						-0-
*10	2852 N	2293	-0-	-559	-0-	103	1	2190	3	Y	-0-						-0-
11	2460 N	1704	-0-	-756	-0-	77	1	1627	3	Y	-0-						-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

06	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	109	1	2398	3	Y	11	12	1				6
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	129	1	2738	3	Y	15	14	1				7
08	2821 X	2813	-0-	-8	-0-	124	1	2672	3	Y	15	15	1				7
09	2610 X	2568	-0-	-42	-0-	117	1	2437	3	Y	13	14	1				6
*10	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	119	1	2549	3	Y	20	19	1				7
11	2790 X	2250	-0-	-540	-0-	101	1	2130	3	Y	17	17	1				7

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

06	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	50	1	1098	3	Y	9	11	1				5
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	63	1	1339	3	Y	13	12	1				6
08	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	58	1	1257	3	Y	14	14	1				6
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	3	Y	13	13	1				6
*10	1426 N	1092	-0-	-334	-0-	48	1	1029	3	Y	14	15	1				5
11	1290 N	1123	-0-	-167	-0-	50	1	1056	3	Y	15	14	1				6

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	2020	-0-	-80	-0-	88	1	1918	3	Y	13	14	1	7
07	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	14	9	89	1	Y	15	15	1	7
08	2046 N	1828	-0-	-218	-0-	17	9	80	1	Y	16	16	1	7
09	2010 N	1868	-0-	-142	-0-	18	9	85	1	Y	15	15	1	7
*10	2015 N	1752	-0-	-263	-0-	17	9	78	1	Y	17	18	1	6
11	1770 N	1382	-0-	-388	-0-	19	9	76	1	Y	15	15	1	6
						17	9							
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134														
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	169	1	3717	3	Y	11	12	1	6
07	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	12	9	179	1	Y	14	14	1	6
08	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	15	9	174	1	Y	14	14	1	6
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	15	9	169	1	Y	14	14	1	6
*10	3844 X	3820	-0-	-24	-0-	15	9	170	1	Y	18	18	1	6
11	3720 X	3219	-0-	-501	-0-	20	9	147	1	Y	16	16	1	6
						18	9							
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088														
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	88	1	1941	3	Y	27	29	1	15
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	30	9	86	1	Y	32	32	1	15
08	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	35	9	80	1	Y	31	32	1	14
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	34	9	81	1	Y	32	31	1	15
*10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	35	9	82	1	Y	40	41	1	14
*11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	44	9	98	1	Y	40	38	1	16
						44	9							
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233														
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	121	1	2651	3	Y	15	15	1	8
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	17	9	127	1	Y	17	17	1	8
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	19	9	125	1	Y	17	17	1	8
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	19	9	124	1	Y	17	17	1	8
*10	2759 N	2750	-0-	-9	-0-	19	9	122	1	Y	22	22	1	8
11	2670 N	2171	-0-	-499	-0-	24	9	96	1	Y	19	19	1	8
						21	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082														
06		3360 X	2892	-0-	-468	-0-	125	1	2749	3	Y	16	18	9
							18	9						
07		3410 X	2929	-0-	-481	-0-	130	1	2777	3	Y	20	20	9
							22	9						
08		3348 X	2397	-0-	-951	-0-	106	1	2273	3	Y	16	18	7
							18	9						
09		3210 X	3125	-0-	-85	-0-	142	1	2958	3	Y	23	20	10
							25	9						
*10		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	141	1	3006	3	Y	29	29	10
							32	9						
*11		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	170	1	2942	3	Y	29	27	12
							32	9						
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116														
06		2040 N	1034	-0-	-1006	-0-	45	1	983	3	Y	5	10	3
							6	9						
07		2139 N	901	-0-	-1238	-0-	40	1	853	3	Y	7	7	3
							8	9						
08		2170 N	1233	-0-	-937	-0-	54	1	1168	3	Y	10	9	4
							11	9						
09		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	3	Y	11	10	5
							12	9						
*10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	87	1	1854	3	Y	20	18	7
							22	9						
*11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	112	1	1942	3	Y	18	18	7
							20	9						
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	108	1	2380	3	Y	23	25	1	13
07	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	114	1	2423	3	Y	29	29	1	13
08	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	112	1	2422	3	Y	30	30	1	13
09	2520 X	2423	-0-	-97	-0-	110	1	2281	3	Y	29	29	1	13
*10	2604 X	2503	-0-	-101	-0-	110	1	2351	3	Y	38	38	1	13
11	2520 X	2228	-0-	-292	-0-	120	1	2069	3	Y	35	34	1	14

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206														
06	2970 X	2714	-0-	-256	-0-	117	1	2582	3	Y	14	15	1	8
07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	173	1	3676	3	Y	24	21	1	11
08	3069 X	3026	-0-	-43	-0-	133	1	2871	3	Y	20	22	1	9
09	2700 X	1949	-0-	-751	-0-	89	1	1846	3	Y	13	16	1	6
*10	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	120	1	2555	3	Y	23	21	1	8
11	2970 X	1827	-0-	-1143	-0-	88	1	1720	3	Y	17	18	1	7

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212														
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	801	3	Y	2	1	1	1
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	2	2	1	1
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	904	3	Y	8	5	1	4
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	862	3	Y	2	5	1	1
*10	1085 N	903	-0-	-182	-0-	40	1	859	3	Y	4	4	1	1
*11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	75	1	1521	3	Y	13	9	1	5

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228														
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	128	1	2808	3	Y	22	23	1	12
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	141	1	3003	3	Y	26	26	1	12
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	134	1	2893	3	Y	27	27	1	12
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	134	1	2791	3	Y	27	27	1	12
*10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	135	1	2885	3	Y	35	35	1	12
11	2700 X	2455	-0-	-245	-0-	109	1	2313	3	Y	30	30	1	12

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
VANN, AURELIA GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 232792			COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2130 N	2054	-0-	-76	-0-	89	1	1953	3	Y	11	12	1	6
						12	9							
07	2046 N	1949	-0-	-97	-0-	87	1	1849	3	Y	12	13	1	5
						13	9							
08	2139 N	1951	-0-	-188	-0-	86	1	1850	3	Y	14	13	1	6
						15	9							
09	2040 N	1862	-0-	-178	-0-	85	1	1763	3	Y	13	13	1	6
						14	9							
*10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	93	1	1976	3	Y	18	18	1	6
						20	9							
11	1890 N	1607	-0-	-283	-0-	74	1	1516	3	Y	15	15	1	6
						17	9							

ALLEN, LENORA GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 233705			COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950		
06	3390 X	3187	-0-	-203	-0-	138	1	3030	3	Y	17	19	1	10
						19	9							
07	3503 X	3354	-0-	-149	-0-	149	1	3181	3	Y	22	22	1	10
						24	9							
08	3503 X	3361	-0-	-142	-0-	148	1	3188	3	Y	23	23	1	10
						25	9							
09	3390 X	3275	-0-	-115	-0-	148	1	3101	3	Y	24	23	1	11
						26	9							
*10	3472 X	3464	-0-	-8	-0-	154	1	3276	3	Y	31	31	1	11
						34	9							
*11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	190	1	3305	3	Y	32	30	1	13
						35	9							

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233710			COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916		
06	2160 N	1458	-0-	-702	-0-	63	1	1383	3	Y	11	13	1	6
						12	9							
07	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	77	1	1636	3	Y	15	14	1	7
						17	9							
08	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	76	1	1638	3	Y	16	16	1	7
						18	9							
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	71	1	1466	3	Y	14	15	1	6
						15	9							
*10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	96	1	2056	3	Y	26	23	1	9
						29	9							
*11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	114	1	1976	3	Y	25	24	1	10
						28	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233858			COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254		
06	2580 X	2460	-0-	-120	-0-	106	1	2324	3	Y	27	31	1	15
						30	9							
07	2666 X	2083	-0-	-583	-0-	92	1	1962	3	Y	26	29	1	12
						29	9							
08	2883 X	1801	-0-	-1082	-0-	79	1	1698	3	Y	22	24	1	10
						24	9							
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	129	1	2680	3	Y	39	31	1	18
						43	9							
*10	2883 X	2605	-0-	-278	-0-	115	1	2444	3	Y	42	45	1	15
						46	9							
11	2460 X	1411	-0-	-1049	-0-	64	1	1318	3	Y	26	31	1	10
						29	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	122	1	2672	3	Y	15	15	1	8
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	117	1	2508	3	Y	17	17	1	8
08	2666 N	1627	-0-	-1039	-0-	72	1	1545	3	Y	9	13	1	4
09	2820 N	2385	-0-	-435	-0-	109	1	2258	3	Y	16	13	1	7
*10	2635 N	2331	-0-	-304	-0-	103	1	2206	3	Y	20	20	1	7
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	87	1	1844	3	Y	17	17	1	7

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261														
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	105	1	2309	3	Y	17	17	1	9
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	114	1	2436	3	Y	19	19	1	9
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	116	1	2497	3	Y	20	20	1	9
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	120	1	2504	3	Y	22	21	1	10
*10	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	109	1	2318	3	Y	25	26	1	9
11	2550 N	2120	-0-	-430	-0-	94	1	2002	3	Y	22	22	1	9

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232														
06	3540 X	3233	-0-	-307	-0-	140	1	3070	3	Y	21	23	1	12
07	3534 X	3280	-0-	-254	-0-	146	1	3105	3	Y	26	26	1	12
08	3534 X	2766	-0-	-768	-0-	121	1	2621	3	Y	22	24	1	10
09	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	162	1	3368	3	Y	30	26	1	14
*10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	159	1	3386	3	Y	37	38	1	13
11	3240 X	2849	-0-	-391	-0-	128	1	2685	3	Y	33	33	1	13

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276														
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	3	3	1	2
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	8	1	173	3	N	2	3	1	1
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	179	3	3	9	N	3	3	1	1
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	136	3	2	9	N	2	2	1	1
*10	186 N	139	-0-	-47	-0-	136	3	3	9	N	3	3	1	1
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	107	3	2	9	N	2	2	1	1

BLOCKER (COTTON VALLEY) COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3870 X	3814	-0-	-56	-0-	165	1	3627	3	Y	20	22	1	11
07	4030 X	3889	-0-	-141	-0-	22	9	173	1	Y	25	25	1	11
08	4030 X	3915	-0-	-115	-0-	28	9	172	1	Y	27	26	1	12
09	3900 X	3822	-0-	-78	-0-	30	9	174	1	Y	26	26	1	12
*10	3999 X	3859	-0-	-140	-0-	29	9	171	1	Y	33	33	1	12
11	3810 X	3221	-0-	-589	-0-	36	9	176	1	Y	29	29	1	12
						32	9							
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130														
06	1980 N	1935	-0-	-45	-0-	84	1	1842	3	Y	8	8	1	5
07	2046 N	1579	-0-	-467	-0-	9	9	71	1	Y	8	9	1	4
08	2015 N	1897	-0-	-118	-0-	9	9	84	1	Y	9	9	1	4
09	1920 N	1833	-0-	-87	-0-	10	9	84	1	Y	11	10	1	5
*10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	12	9	85	1	Y	13	13	1	5
11	1830 N	1217	-0-	-613	-0-	14	9	57	1	Y	9	10	1	4
						10	9							
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156														
06	4320 X	4201	-0-	-119	-0-	183	1	4016	3	Y	2	2	1	1
07	4433 X	4382	-0-	-51	-0-	2	9	196	1	Y	2	2	1	1
08	4433 X	4377	-0-	-56	-0-	2	9	194	1	Y	3	3	1	1
09	4290 X	4120	-0-	-170	-0-	3	9	188	1	Y	3	3	1	1
*10	4402 X	3570	-0-	-832	-0-	3	9	160	1	Y	3	3	1	1
11	4230 X	3625	-0-	-605	-0-	3	9	197	1	Y	3	3	1	1
						3	9							
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064														
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	107	1	2344	3	N	12	13	1	7
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	13	9	104	1	N	13	14	1	6
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	14	9	101	1	N	13	13	1	6
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	14	9	102	1	N	13	13	1	6
*10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	14	9	99	1	N	17	17	1	6
*11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	19	9	85	1	N	12	13	1	5
						13	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595									
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 219851			COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2220 N	1053	-0-	-1167	-0-	71 1	978 2	N	4			199
							4 9						
07		2635 N	2013	-0-	-622	-0-	147 1	1865 2	N	1			200
							1 9						
08		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	211 1	2063 2	N	4			204
							4 9						
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	123 1	1193 2	N	38	187 1	2 8	53
							42 9						
10		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	221 1	2335 2	N	9			62
							10 9						
*11		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	235 1	1970 2	N	-0-			62

LYNCH, DAVID GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 221070			COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124		

06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	255 1	1458 2	N	4	2 8		40
							4 9						
07		1829 N	1707	-0-	-122	-0-	244 1	1461 2	N	2			42
							2 9						
08		1767 N	1642	-0-	-125	-0-	256 1	1374 2	N	11			53
							12 9						
09		1710 N	1554	-0-	-156	-0-	258 1	1289 2	N	6	2 8		57
							7 9						
10		1705 N	1439	-0-	-266	-0-	237 1	1188 2	N	13			70
							14 9						
*11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	251 1	1482 2	N	5			75
							6 9						

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 232174			COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120		

06		2310 N	138	-0-	-2172	-0-	9 1	128 2	N	1	1 8		62
							1 9						
07		2697 N	1362	-0-	-1335	-0-	99 1	1262 2	N	1			63
							1 9						
08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	206 1	2020 2	N	9			72
							10 9						
09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	114 1	1102 2	N	7	1 8		78
							8 9						
10		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	228 1	2408 2	N	14			92
							15 9						
*11		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	242 1	2025 2	N	20			112
							22 9						

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 235146			COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095		

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BRAMMER ENGINEERING, INC.		//CONT.//		088595										
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 242520				COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2010 N	1354	-0-	-656	-0-	85 1	1180 2	N	81	176 1	2 8	57	
							89 9							
07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	193 1	2452 2	N	-0-			57	
08		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	242 1	2364 2	N	-0-			57	
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	150 1	1452 2	N	1	1 8		57	
							1 9							
10		2604 N	2476	-0-	-128	-0-	214 1	2262 2	N	-0-			57	
11		2520 N	1661	-0-	-859	-0-	177 1	1484 2	N	-0-			57	

LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 242541				COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122		
06		2340 N	2068	-0-	-272	-0-	307 1	1754 2	N	6	6 8		68	
							7 9							
07		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	328 1	1958 2	N	-0-			68	
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	353 1	1897 2	N	24			92	
							26 9							
09		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	375 1	1874 2	N	71	3 8		160	
							78 9							
10		2294 N	2186	-0-	-108	-0-	364 1	1822 2	N	-0-			160	
11		2190 N	2151	-0-	-39	-0-	311 1	1840 2	N	-0-			160	

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 245682				COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066		
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	36 1	504 2	N	-0-			29	
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	30 1	393 2	N	-0-			29	
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	33 1	331 2	N	-0-			29	
09		480 N	201	-0-	-279	-0-	19 1	182 2	N	-0-			29	
10		434 N	252	-0-	-182	-0-	22 1	230 2	N	-0-			29	
11		360 N	142	-0-	-218	-0-	15 1	127 2	N	-0-			29	

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 255970				COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118		
06		660 N	447	-0-	-213	-0-	30 1	416 2	N	1	1 8		87	
							1 9							
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	50 1	636 2	N	-0-			87	
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 1	202 2	N	25			112	
							28 9							
09		450 N	223	-0-	-227	-0-	20 1	203 2	N	-0-			112	
10		682 N	275	-0-	-407	-0-	23 1	252 2	N	-0-			112	
11		240 N	179	-0-	-61	-0-	19 1	160 2	N	-0-			112	

BREITBURN OPERATING L.P.				090732										
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 140124				COMPL. DATE 11/27/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 142838				COMPL. DATE 10/03/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2427	2	11	9	Y	10			86
07		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2384	2	7	9	Y	6			92
08		2077 N	1721	-0-	-356	-0-	1720	2	1	9	Y	1			93
09		2010 N	1467	-0-	-543	-0-	1459	2	8	9	Y	7			100
*10		2077 N	1226	-0-	-851	-0-	1212	2	14	9	Y	13			113
11		1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1656	2	18	9	Y	16			129

 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-			27
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-			27
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			Y	-0-			27
09	1110	N	875	-0-	-235	-0-	874	2	1	9	Y	1			28
*10	1302	N	898	-0-	-404	-0-	898	2			Y	-0-			28
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	Y	1			29

 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	Y	6			60
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	988	2	3	9	Y	3			63
08	806	N	725	-0-	-81	-0-	724	2	1	9	Y	1			64
09	840	N	623	-0-	-217	-0-	619	2	4	9	Y	4			68
*10	992	N	568	-0-	-424	-0-	560	2	8	9	Y	7			75
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10			85

 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3895	2	9	9	N	8			156
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4617	2	10	9	N	9			165
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3564	2	12	9	N	11	4	8	172
09	3900	X	3052	-0-	-848	-0-	3048	2	4	9	N	4	2	8	174
*10	4619	X	2764	-0-	-1855	-0-	2755	2	9	9	N	8			182
11	4470	X	3791	-0-	-679	-0-	3778	2	13	9	N	12			194

 CL&F OPERATING LLC 154789
 CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

06	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	106	2	Y	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-			-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
CL&F OPERATING LLC		//CONT.//		154789										
WINSTON CLARK GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	264493	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	10314	PERF.	10700 - 14360		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		8490 X	7020	-0-	-1470	-0-	286 1	6716 2	Y		16	187 1		50
							18 9							
07		8773 X	8650	-0-	-123	-0-	286 1	8331 2	Y		30			80
							33 9							
08		8680 X	8583	-0-	-97	-0-	349 1	8208 2	Y		24			104
							26 9							
09		8400 X	8122	-0-	-278	-0-	301 1	7821 2	Y		-0-			104
10		8680 X	8560	-0-	-120	-0-	339 1	8221 2	Y		-0-			104
11		8370 X	8230	-0-	-140	-0-	335 1	7872 2	Y		21			125
							23 9							

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
WOODS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	093285	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9833 - 10126		

06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N		-0-			58
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N		-0-			58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			58
09		1559 N	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1	1283 2	N		-0-			58
							164 3							
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	83 1	1022 2	N		-0-			58
							159 3							
*11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	58 1	741 2	N		-0-			58
							96 3							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	104968	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9819 - 10068		

06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N		-0-			45
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-			45
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	9 1	1112 2	N		2			47
							107 3							
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	41 1	476 2	N		-0-			47
							62 3							
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	20 1	249 2	N		1			48
							39 3							
11		810 N	280	-0-	-530	-0-	18 1	232 2	N		-0-			48
							30 3							

WOODS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	134439	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9855 - 10117		

06		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N		-0-			15
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N		-0-			15
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	3 1	356 2	N		-0-			15
							34 3							
09		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	124 1	1433 2	N		-0-			15
							185 3							
10		3100 N	3435	-0-	335	335	222 1	2742 2	N		38			53
							429 3							
*11		1926 N	1591	-0-	-335	-0-	103 1	1316 2	N		-0-			53
							172 3							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WOODS "B"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		WELL #: 3		RRCID -> 139335		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	49	2	5	3	N	26
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	26
						29	3				
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	26
						50	3				
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	26
						27	3				

WOODS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 161185		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030			
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		60
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	N	75
						62	3	17	9		
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	78
						54	3	3	9		
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	N	82
						28	3	4	9		

WOODS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 182489		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074			
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		68
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		68
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	285	2	N	68
						28	3				
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	85	1	978	2	N	68
						126	3				
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	566	2	N	68
						89	3				
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	15	1	193	2	N	68
						25	3				

WOODS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184364		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141			
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		18
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		18
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	3	N	18
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	N	18
						94	3				
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	N	18
						88	3				
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	N	18
						58	3				

WOODS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893			
06	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-		93
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		93
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	619	2	N	93
						59	3				
09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	183	1	2105	2	N	59
						271	3	32	9		
10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	180	1	2219	2	N	78
						346	3	21	9		
*11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	123	1	1565	2	N	92
						204	3	15	9		

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040																
WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			115					
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			115					
08	2015 X	1119	-0-	-896	-0-	8	1	1014	2	N	-0-		115					
						97	3											
09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	131	1	1510	2	N	-0-		115					
						194	3											
10	858 X	858	-0-	-0-	-0-	56	1	693	2	N	-0-		115					
						109	3											
*11	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	165	1	2103	2	N	15		130					
						274	3	17	9									
WOODS "B"											WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086	
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	85 1	20					
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		20					
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	5	1	694	2	N	-0-		20					
						67	3											
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	N	-0-		20					
						74	3											
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	575	2	N	5		25					
						89	3	6	9									
*11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	659	2	N	7		32					
						86	3	8	9									
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT											WELL #: 4		RRCID -> 232841		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058	
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-		33					
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-		33					
08	2883 X	761	-0-	-2122	-0-	5	1	689	2	N	-0-		33					
						67	3											
09	540 X	211	-0-	-329	-0-	16	1	174	2	N	-0-		33					
						21	3											
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	-0-		33					
						31	3											
11	750 X	271	-0-	-479	-0-	17	1	224	2	N	-0-		33					
						30	3											
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT											WELL #: 5		RRCID -> 234541		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096	
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-		27					
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-		27					
08	3193 X	2139	-0-	-1054	-0-	15	1	1931	2	N	6		33					
						186	3	7	9									
09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	124	1	1429	2	N	7		40					
						184	3	8	9									
10	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	279	1	3447	2	N	25		65					
						539	3	28	9									
*11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	198	1	2522	2	N	45		110					
						328	3	50	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 247326		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10042		PERF.10075 - 14086						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					60
07	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					60
08	10509 X	5973	-0-	-4536	-0-	41	1	5358	2	N	53					113
						516	3									
09	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	17	1	5803	2	N	96	92	1			117
						745	3									
10	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	45	1	9957	2	N	70					187
						1557	3									
*11	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	50	1	9528	2	N	71	180	1			78
						1241	3									
CRD OPERATING, LLC		186953														
GROSS		WELL #: 1		RRCID -> 212493		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9723 - 10023						
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
PARISH, JOSEPH		WELL #: 1		RRCID -> 219180		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9691 - 9991						
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1637	2	22	9	Y	20	178	1			22
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5					27
08	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1670	2	43	9	Y	39					66
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1644	2	52	9	Y	47					113
10	1705 N	1508	-0-	-197	-0-	1508	2			Y	-0-					113
11	1650 N	1615	-0-	-35	-0-	1615	2			Y	-0-	63	1			50
GROSS		WELL #: 2		RRCID -> 224700		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9849 - 9916						
06	2580 X	2477	-0-	-103	-0-	2473	2	4	9	Y	4					100
07	2666 X	2196	-0-	-470	-0-	2188	2	8	9	Y	7					107
08	2666 X	1246	-0-	-1420	-0-	1242	2	4	9	Y	4	99	1			12
09	2490 X	1336	-0-	-1154	-0-	1317	2	19	9	Y	17					29
10	2573 X	2224	-0-	-349	-0-	2224	2			Y	-0-					29
11	2490 X	2012	-0-	-478	-0-	2012	2			Y	-0-					29
GROSS		WELL #: 3		RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 9878 - 9936						
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2801	2	9	9	Y	8					74
07	3007 X	2881	-0-	-126	-0-	2866	2	15	9	Y	14					88
08	3007 X	2863	-0-	-144	-0-	2852	2	11	9	Y	10	82	1			16
09	2910 X	2466	-0-	-444	-0-	2449	2	17	9	Y	15					31
10	2914 X	2631	-0-	-283	-0-	2631	2			Y	-0-					31
11	2820 X	2480	-0-	-340	-0-	2480	2			Y	-0-					31
PARISH, JOSEPH		WELL #: 2		RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 9685 - 9938						
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
*10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
*11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1794	2	112	9	Y	102	102	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC GROSS		//CONT.// //CONT.//	09591 300 186953	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	4	RRCID ->	242879	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	9708	- 11259			
06		2310 X	1622	-0-	-688	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
07		2387 X	1674	-0-	-713	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
08		2418 X	1853	-0-	-565	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
09		2340 X	834	-0-	-1506	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
10		2418 X	1073	-0-	-1345	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
*11		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
				WELL #:	4	RRCID ->	215332	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8684	- 9942			
				WELL #:	1	RRCID ->	205229	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9796	- 10084			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	205229	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9796	- 10084			
06		3000 N	3170	-0-	170	170	3170	3			N	-0-					180
07		3100 N	2746	-0-	-354	-0-	2735	3	11	9	N	10	163	1			27
08		3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3067	3	31	9	N	28					55
09		3000 X	2686	-0-	-314	-0-	2685	3	1	9	N	1					56
10		3100 X	2688	-0-	-412	-0-	2675	3	13	9	N	12					68
11		3000 X	2596	-0-	-404	-0-	2596	3			N	-0-					68
				WELL #:	2	RRCID ->	243455	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9798	- 10082			
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					158
07		1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			N	-0-					158
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	3	4	9	N	4					162
09		1470 N	1191	-0-	-279	-0-	1188	3	3	9	N	3					165
10		1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			N	-0-					165
11		1260 N	1153	-0-	-107	-0-	1153	3			N	-0-					165
				WELL #:	1	RRCID ->	257148	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	9845	- 10122			
06		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					170
07		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					170
08		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					170
09		2250 N	2042	-0-	-208	-0-	2042	3			N	-0-					170
10		2201 N	2037	-0-	-164	-0-	2037	3			N	-0-					170
11		2250 N	1840	-0-	-410	-0-	1840	3			N	-0-					170
				WELL #:	1	RRCID ->	191311	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	2550	- 2560			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			105
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	9			114
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1237	2	12	9	11			125
09	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	1155	2	6	9	5			130
10	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	1424	2	11	9	10			140
11	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1162	2	8	9	7			147

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			63
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			63
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

06	870 X	858	-0-	-12	-0-	91	1	767	2	N	-0-		20
07	899 X	809	-0-	-90	-0-	84	1	725	2	N	-0-		20
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	70	1	574	2	N	-0-		20
09	870 N	465	-0-	-405	-0-	53	1	412	2	N	-0-		20
10	806 N	475	-0-	-331	-0-	56	1	419	2	N	-0-		20
11	630 N	382	-0-	-248	-0-	45	1	337	2	N	-0-		20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

06	2550 N	2293	-0-	-257	-0-	404	1	1889	2	N	-0-		100
07	2511 N	2065	-0-	-446	-0-	394	1	1671	2	N	-0-		100
08	2511 N	2089	-0-	-422	-0-	304	1	1785	2	N	-0-		100
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	425	1	1867	2	N	-0-		100
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	446	1	1933	2	N	-0-		100
11	2010 N	1839	-0-	-171	-0-	387	1	1452	2	N	-0-		100

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

06	1710 N	1370	-0-	-340	-0-	143	1	1227	2	Y	-0-		7
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	153	1	1378	2	Y	-0-		7
08	2449 N	1349	-0-	-1100	-0-	146	1	1203	2	Y	-0-		7
09	1380 N	1053	-0-	-327	-0-	117	1	936	2	Y	-0-		7
10	1519 N	1059	-0-	-460	-0-	125	1	934	2	Y	-0-		7
11	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	126	1	949	2	Y	-0-		7

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-		279 1	2332 2	Y	-0-	32
07		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-		280 1	2397 2	Y	-0-	32
08		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-		287 1	2339 2	Y	-0-	32
09		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-		319 1	2443 2	Y	-0-	32
10		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-		338 1	2511 2	Y	-0-	32
*11		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-		325 1	2436 2	Y	-0-	32

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353												
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		346 1	1623 2	Y	2	256
								2 9				
07		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		381 1	1619 2	Y	2 189 1	69
								2 9				
08		2108 N	1815	-0-	-293	-0-		308 1	1507 2	Y	-0-	69
09		1980 N	1761	-0-	-219	-0-		325 1	1436 2	Y	-0-	69
10		2015 N	1823	-0-	-192	-0-		329 1	1494 2	Y	-0-	69
11		1770 N	1559	-0-	-211	-0-		311 1	1248 2	Y	-0-	69

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221												
06		3060 X	2681	-0-	-379	-0-		394 1	2287 2	N	-0-	268
07		3162 X	2693	-0-	-469	-0-		406 1	2287 2	N	-0-	268
08		3162 X	2778	-0-	-384	-0-		414 1	2364 2	N	-0-	268
09		2970 X	2629	-0-	-341	-0-		409 1	2220 2	N	-0-	268
10		2914 X	2787	-0-	-127	-0-		462 1	2325 2	N	-0-	268
11		2700 X	2502	-0-	-198	-0-		365 1	2137 2	N	-0-	268

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390												
06		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		229 1	1927 2	Y	-0-	33
07		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-		260 1	2201 2	Y	-0-	33
08		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-		279 1	2271 2	Y	-0-	33
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		262 1	1998 2	Y	-0-	33
10		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		258 1	1924 2	Y	-0-	33
*11		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-		283 1	2117 2	Y	-0-	33

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
06		1320 N	1266	-0-	-54	-0-	135 1	1131 2	Y		-0-		12
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	142 1	1212 2	Y		-0-		12
08		1395 N	1234	-0-	-161	-0-	135 1	1099 2	Y		-0-		12
09		1260 N	1227	-0-	-33	-0-	143 1	1084 2	Y		-0-		12
10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	179 1	1346 2	Y		-0-		12
*11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	148 1	1125 2	Y		-0-		12

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288													
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		7
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		7

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247													
06		780 N	723	-0-	-57	-0-	92 1	631 2	Y		-0-		138
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	128 1	886 2	Y		-0-		138
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	124 1	843 2	Y		-0-		138
09		720 N	692	-0-	-28	-0-	98 1	594 2	Y		-0-		138
10		1023 N	595	-0-	-428	-0-	90 1	505 2	Y		-0-		138
*11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	209 1	1264 2	Y		-0-		138

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		4

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297													
06		2910 X	1614	-0-	-1296	-0-	172 1	1442 2	Y		-0-		8
07		2418 X	1568	-0-	-850	-0-	165 1	1403 2	Y		-0-		8
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	168 1	1375 2	Y		-0-		8
09		1620 N	1393	-0-	-227	-0-	155 1	1238 2	Y		-0-		8
10		1581 N	1176	-0-	-405	-0-	129 1	1047 2	Y		-0-		8
11		1500 N	1050	-0-	-450	-0-	122 1	928 2	Y		-0-		8

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186													
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	234 1	1341 2	Y		-0-		166
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	210 1	1208 2	Y		-0-		166
08		1612 N	1412	-0-	-200	-0-	206 1	1206 2	Y		-0-		166
09		1590 N	1342	-0-	-248	-0-	213 1	1129 2	Y		-0-		166
10		1426 N	1156	-0-	-270	-0-	191 1	965 2	Y		-0-		166
11		1380 N	1003	-0-	-377	-0-	146 1	857 2	Y		-0-		166

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
06	892 N	892 -0-	-0-	-0-	53 1	838 2	N	1	1	8	57	
07	961 N	661 -0-	-300	-0-	1 9	621 2	N	-0-			57	
08	1153 N	1153 -0-	-0-	-0-	40 1	1081 2	N	-0-			57	
09	1255 N	1255 -0-	-0-	-0-	72 1	1143 2	N	32			89	
10	994 N	994 -0-	-0-	-0-	77 1	923 2	N	1	1	8	89	
*11	1225 N	1225 -0-	-0-	-0-	35 9	1137 2	N	2	2	8	89	
					70 1							
					1 9							
					86 1							
					2 9							
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237												
06	759 N	759 -0-	-0-	-0-	45 1	714 2	Y	-0-			-0-	
07	558 N	476 -0-	-82	-0-	29 1	447 2	Y	-0-			-0-	
08	837 N	416 -0-	-421	-0-	26 1	390 2	Y	-0-			-0-	
09	750 N	328 -0-	-422	-0-	21 1	307 2	Y	-0-			-0-	
10	496 N	496 -0-	-0-	-0-	35 1	461 2	Y	-0-			-0-	
11	390 N	355 -0-	-35	-0-	25 1	330 2	Y	-0-			-0-	
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982												
06	720 N	681 -0-	-39	-0-	157 1	524 2	Y	-0-			-0-	
07	640 N	640 -0-	-0-	-0-	157 1	483 2	Y	-0-			-0-	
08	620 N	575 -0-	-45	-0-	122 1	453 2	Y	-0-			-0-	
09	690 N	550 -0-	-140	-0-	101 1	449 2	Y	-0-			-0-	
10	651 N	490 -0-	-161	-0-	100 1	390 2	Y	-0-			-0-	
*11	624 N	624 -0-	-0-	-0-	26 1	598 2	Y	-0-			-0-	
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229												
06	2097 N	2097 -0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-			-0-	
07	1550 N	1550 -0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			-0-	
08	1174 N	1174 -0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-	
09	1122 N	1122 -0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-	
10	775 N	656 -0-	-119	-0-	656 2		N	-0-			-0-	
11	750 N	51 -0-	-699	-0-	51 2		N	-0-			-0-	
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	10 N	10 -0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-	
*11	34 N	34 -0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-	
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	266 -0-	266	-0-	266	266 2	N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	324 -0-	324	590	324 2		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	324 -0-	324	914	324 2		N	-0-			-0-	
10	1230 X	316 -0-	-914	-0-	316 2		N	-0-			-0-	
*11	314 N	314 -0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3000 N	3111	-0-	111	111	186	1	2925	2	Y	-0-		-0-
07		2608 N	2497	-0-	-111	-0-	152	1	2344	2	Y	1	1 8	-0-
								1						
08		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	135	1	2011	2	Y	-0-		-0-
09		2520 X	2506	-0-	-14	-0-	158	1	2348	2	Y	-0-		-0-
10		2604 X	2346	-0-	-258	-0-	166	1	2178	2	Y	2	2 8	-0-
								2						
11		2520 X	1884	-0-	-636	-0-	133	1	1749	2	Y	2	2 8	-0-
								2						

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224														
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-		-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-		-0-
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-		-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-		-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152														
06		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-		32
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		32
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		32
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		32
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		32
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158														
06		270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-		27
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		27
08		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-		27
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-		27
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		27
*11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
DINKLE		WELL #: 1		RRCID -> 203783		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97

DINKLE		WELL #: 2		RRCID -> 203949		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29

DINKLE		WELL #: 3		RRCID -> 206253		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992								
06	510	N	309	-0-	-201	-0-	40 1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72
07	651	N	382	-0-	-269	-0-	44 1	338	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	46 1	359	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48 1	351	2	Y	32	-0-	-0-	-0-	-0-	104
							35 9									
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	45 1	312	2	Y	12	-0-	-0-	-0-	-0-	116
							13 9									
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	46 1	282	2	Y	6	-0-	-0-	-0-	-0-	122
							7 9									

MOHON GU		WELL #: 6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
BLALOCK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	780 N	489	-0-	-291	-0-	39	1	450	2	N	-0-	151	
07	713 N	564	-0-	-149	-0-	44	1	520	2	N	-0-	151	
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	N	-0-	151	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	2	N	-0-	151	
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	N	-0-	151	
11	930 N	704	-0-	-226	-0-	58	1	646	2	N	-0-	151	

MOHON GU		WELL #: 8		RRCID -> 208433		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

MOHON GU		WELL #: 7		RRCID -> 208979		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453					
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	-0-		
07	465 N	269	-0-	-196	-0-	66	1	203	2	Y	-0-	-0-	
08	682 N	444	-0-	-238	-0-	94	1	350	2	Y	-0-	-0-	
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	149	1	666	2	Y	-0-	-0-	
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	101	1	392	2	Y	-0-	-0-	
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	-0-	-0-	

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 10		RRCID -> 211745		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

BLALOCK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211913		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234					
06	1230 N	539	-0-	-691	-0-	43	1	496	2	N	-0-	176	
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	107	1	1285	2	N	24	172 1	28
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	26	9	1160	2	N	1	1 8	28
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	73	1	892	2	N	-0-	28	
10	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	104	1	1214	2	N	-0-	28	
11	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	91	1	1013	2	N	-0-	28	

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 6		RRCID -> 213032		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2430 X	2057	-0-	-373	-0-	474	1	1582	2	Y	1	1	8		182	
07	2511 X	2358	-0-	-153	-0-	519	1	1599	2	Y	218	147	1		253	
08	2170 X	2165	-0-	-5	-0-	445	1	1654	2	Y	60	130	1		183	
09	2100 X	1954	-0-	-146	-0-	354	1	1583	2	Y	15	1	8		197	
10	2356 N	2313	-0-	-43	-0-	445	1	1734	2	Y	122	119	1	1 8	199	
*11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	90	1	2066	2	Y	2	2	8		199	

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378																
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	-0-				-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-	
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	93	1	346	2	Y	1	1	8		-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	420 N	88	-0-	-332	-0-	4	1	84	2	Y	-0-				-0-	

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370																
06	1140 N	379	-0-	-761	-0-	87	1	292	2	Y	-0-				30	
07	558 N	55	-0-	-503	-0-	13	1	42	2	Y	-0-	30	1		-0-	
08	620 N	114	-0-	-506	-0-	24	1	89	2	Y	1	1	8		-0-	
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	80	1	356	2	Y	-0-				-0-	
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	133	1	519	2	Y	-0-				-0-	
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	633	2	Y	-0-				-0-	

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260																
06	1320 N	926	-0-	-394	-0-	74	1	851	2	N	1	1	8		161	
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	103	1	1236	2	N	-0-				161	
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	108	1	1313	2	N	1	1	8		161	
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	102	1	1255	2	N	34	168	1		27	
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	123	1	1429	2	N	-0-				27	
11	1380 N	1153	-0-	-227	-0-	95	1	1058	2	N	-0-				27	

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	40
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	40
08		992 N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	40
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	40
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	40
*11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1119	2	56	9	N	90

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194												
06		600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	12
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	12
08		589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	12
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	12
10		589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	12
11		570 N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197												
06		1260 N	854	-0-	-406	-0-	854	2			N	75
07		1240 N	978	-0-	-262	-0-	928	2	50	9	N	120
08		1116 N	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	120
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	120
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	120
*11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	120

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242												
06		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2621	2	12	9	N	-0-
07		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2518	2	11	9	N	-0-
08		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1979	2	10	9	N	-0-
09		2100 N	2007	-0-	-93	-0-	1998	2	9	9	N	-0-
10		2170 N	2054	-0-	-116	-0-	2041	2	13	9	N	-0-
11		1920 N	362	-0-	-1558	-0-	355	2	7	9	N	-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202												
06		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2459	2	15	9	N	-0-
07		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2224	2	6	9	N	-0-
08		2325 N	1819	-0-	-506	-0-	1815	2	4	9	N	-0-
09		2250 N	2012	-0-	-238	-0-	2008	2	4	9	N	-0-
10		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2310	2	11	9	N	-0-
11		1770 N	326	-0-	-1444	-0-	320	2	6	9	N	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	1920 N	1579	-0-	-341	-0-	1560	2	19	9	N	17	17	0		-0-	
07	2046 N	1632	-0-	-414	-0-	1611	2	21	9	N	19	19	0		-0-	
08	1860 N	1549	-0-	-311	-0-	1528	2	21	9	N	19	19	0		-0-	
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1720	2	22	9	N	20	20	0		-0-	
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1654	2	30	9	N	27	27	0		-0-	
11	1500 N	287	-0-	-1213	-0-	274	2	13	9	N	12	12	0		-0-	

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302																
06	1740 N	1539	-0-	-201	-0-	1539	2			N	-0-				-0-	
07	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-				-0-	
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-				-0-	
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-				-0-	
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-				-0-	
11	1740 N	481	-0-	-1259	-0-	481	2			N	-0-				-0-	

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214																
06	1110 N	644	-0-	-466	-0-	69	1	575	2	N	-0-				25	
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	99	1	790	2	N	1	1	8		25	
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	89	1	754	2	N	1	1	8		25	
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	109	1	874	2	N	2	2	8		25	
10	899 N	702	-0-	-197	-0-	68	1	633	2	N	1	1	8		25	
11	810 N	598	-0-	-212	-0-	63	1	534	2	N	1	1	8		25	

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10080 - 10242																
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	115	1	964	2	N	-0-				164	
07	2015 N	984	-0-	-1031	-0-	109	1	875	2	N	-0-				164	
08	2046 N	777	-0-	-1269	-0-	82	1	695	2	N	-0-				164	
09	1080 N	639	-0-	-441	-0-	71	1	568	2	N	-0-				164	
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	238	1	2233	2	N	16	1	8		179	
*11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	160	1	1369	2	N	3	151	1	3	8	28

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174																
06	2250 N	2109	-0-	-141	-0-	224	1	1885	2	N	-0-				67	
07	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	194	1	1554	2	N	-0-				67	
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	253	1	2145	2	N	-0-				67	
09	2100 N	1795	-0-	-305	-0-	199	1	1596	2	N	-0-				67	
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	201	1	1891	2	N	-0-				67	
11	2310 N	1960	-0-	-350	-0-	206	1	1754	2	N	-0-				67	

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1170 N	1069	-0-	-101	-0-	1069 2			N	-0-			27
07	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154 2			N	-0-			27
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1333 2	1 9		N	1	1 8		27
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2			N	-0-			27
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2			N	-0-			27
11	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1132 2	1 9		N	1	1 8		27

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

06	870 N	638	-0-	-232	-0-	68 1	570 2		N	-0-			94
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	129 1	1037 2		N	-0-			94
08	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	121 1	1026 2		N	1	1 8		94
						1 9							
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	114 1	915 2		N	1	1 8		94
						1 9							
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	117 1	1100 2		N	1	1 8		94
						1 9							
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	127 1	1087 2		N	3	3 8		94
						3 9							

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	728 2	90 9		N	82	57 1		114
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2			N	-0-			114
08	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1202 2	1 9		N	1	1 8		114
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138 2	1 9		N	1	1 8		114
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2			N	-0-			114
*11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2			N	-0-			114

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	214 1	1795 2		N	-0-			85
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	225 1	1806 2		N	1	1 8		85
						1 9							
08	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	200 1	1696 2		N	1	1 8		85
						1 9							
09	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	194 1	1561 2		N	1	1 8		85
						1 9							
10	1953 N	1767	-0-	-186	-0-	170 1	1597 2		N	-0-			85
11	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	180 1	1535 2		N	6	64 1		27
						7 9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2			N	-0-		-0-
07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2			N	-0-		-0-
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2			N	-0-		-0-
09		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2			N	-0-		-0-
10		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2			N	-0-		-0-
11		1830 N	275	-0-	-1555	-0-	275 2			N	-0-		-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288													
06		2010 X	1942	-0-	-68	-0-	1931 2	11 9		N	10	10 0	-0-
07		2077 X	1726	-0-	-351	-0-	1708 2	18 9		N	16	16 0	-0-
08		2015 X	1769	-0-	-246	-0-	1751 2	18 9		N	16	16 0	-0-
09		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2050 2	20 9		N	18	18 0	-0-
10		2015 X	1853	-0-	-162	-0-	1828 2	25 9		N	23	23 0	-0-
11		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	7	7 0	-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324													
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2000 2	11 9		N	10	10 0	-0-
07		1984 N	1581	-0-	-403	-0-	1570 2	11 9		N	10	10 0	-0-
08		1488 N	1234	-0-	-254	-0-	1225 2	9 9		N	8	8 0	-0-
09		1920 N	1799	-0-	-121	-0-	1789 2	10 9		N	9	9 0	-0-
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1799 2	17 9		N	15	15 0	-0-
11		1200 N	192	-0-	-1008	-0-	185 2	7 9		N	6	6 0	-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268													
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1308 2	6 9		N	5	5 0	-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1362 2	6 9		N	5	5 0	-0-
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365 2	6 9		N	5	5 0	-0-
09		1320 N	1013	-0-	-307	-0-	1009 2	4 9		N	4	4 0	-0-
10		1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1321 2	4 9		N	4	4 0	-0-
11		1320 N	532	-0-	-788	-0-	529 2	3 9		N	3	3 0	-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196													
06		2010 N	1782	-0-	-228	-0-	1782 2			N	-0-		64
07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2			N	-0-		64
08		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2745 2	1 9		N	1	1 8	64
09		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2			N	-0-		64
10		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2			N	-0-		64
*11		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2			N	-0-		64

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144													
06		240 N	148	-0-	-92	-0-	148 2			N	-0-		27
07		372 N	316	-0-	-56	-0-	316 2			N	-0-		27
08		310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2			N	-0-		27
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2			N	-0-		27
10		310 N	274	-0-	-36	-0-	273 2	1 9		N	1	1 8	27
*11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-		27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	630	N	326	-0-	-304	-0-	326 2	N	-0-			90
07	434	N	249	-0-	-185	-0-	249 2	N	-0-			90
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-			90
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-			90
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			90
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-		N	1	1 8		90

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206												
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1650 2	47 9 N	43	175 1	1 8	38
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675 2	1 9 N	1	1 8		38
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716 2	1 9 N	1	1 8		38
09	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620 2		-0-			38
10	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1431 2	1 9 N	1	1 8		38
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1581 2	63 9 N	57	1 8		94

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164												
06	4950	X	4488	-0-	-462	-0-	4487 2	1 9 N	1	1 8		27
07	5115	X	4585	-0-	-530	-0-	4526 2	59 9 N	54	1 8		80
08	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	4608 2	2 9 N	2	2 8		80
09	4680	X	4292	-0-	-388	-0-	4292 2		-0-			80
10	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	4487 2	111 9 N	101	1 8		180
11	4500	X	4445	-0-	-55	-0-	4414 2	31 9 N	28	182 1	1 8	25

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360												
06	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	1352 2		Y	-0-		19
07	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348 2		Y	-0-		19
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325 2		Y	-0-		19
09	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	1207 2		Y	-0-		19
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		Y	-0-		19
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267 2		Y	-0-		19

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256												
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32 1	273 2 N	-0-			65
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	32 1	260 2 N	-0-			65
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37 1	310 2 N	-0-			65
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35 1	280 2 N	-0-			65
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	22 1	204 2 N	-0-			65
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	29 1	246 2 N	-0-			65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252												
06	1170	N	981	-0-	-189	-0-	981 2		N	-0-		125
07	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091 2		N	-0-		125
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		125
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		125
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190 2	1 9 N	1	1 8		125
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-		125

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION																				
HARRIS-MUNDEN GU																				
WELL #: 15H RRCID -> 264376													COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 10045		PERF.10105 - 13858			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE							
06	19200 X	15620	-0-	-3580	-0-	2026 1	13591 2	Y			3			44						
07	19840 X	17079	-0-	-2761	-0-	1971 1	15107 2	Y			1			45						
08	17888 X	17888	-0-	-0-	-0-	2013 1	15838 2	Y			34	62 1		17						
09	17010 X	16192	-0-	-818	-0-	1966 1	14222 2	Y			4			21						
10	17081 X	15129	-0-	-1952	-0-	1882 1	13159 2	Y			80	60 1		41						
11	17310 X	13876	-0-	-3434	-0-	1935 1	11939 2	Y			2			43						

DINKLE													WELL #: 12H RRCID -> 264377		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF.10328 - 14381	
06	17610 X	16689	-0-	-921	-0-	900 1	15719 2	Y			64	4 8		160						
07	18197 X	16470	-0-	-1727	-0-	930 1	15505 2	Y			32	165 1	1 8	26						
08	18197 X	15471	-0-	-2726	-0-	930 1	14532 2	Y			8	8 8		26						
09	17520 X	15374	-0-	-2146	-0-	900 1	14397 2	Y			70	6 8		90						
10	17236 X	16242	-0-	-994	-0-	900 1	15277 2	Y			59	4 8		145						
11	16680 X	16028	-0-	-652	-0-	900 1	15115 2	Y			12	126 1	4 8	27						

MOHON GU													WELL #: 19H RRCID -> 273551		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10227		PERF.10524 - 15404	
06	34920 X	34117	-0-	-803	-0-	33933 2	184 9	N			167	176 1	24 8	94						
07	36084 X	33913	-0-	-2171	-0-	33902 2	11 9	N			10	10 8		94						
08	36053 X	33493	-0-	-2560	-0-	33227 2	266 9	N			242	176 1	12 8	148						
09	34890 X	30193	-0-	-4697	-0-	30145 2	48 9	N			44	8 8		184						
10	35464 X	31751	-0-	-3713	-0-	31725 2	26 9	N			24	24 8		184						
11	34110 X	30153	-0-	-3957	-0-	30124 2	29 9	N			26	26 8		184						

TANOS EXPLORATION II, LLC													WELL #: 12 RRCID -> 215269		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 8910 - 10094	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-						

VALENCE OPERATING COMPANY													WELL #: 1 RRCID -> 090395		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10016 - 10108	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y			-0-			2						
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y			-0-			2						
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y			-0-			2						
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y			-0-			2						
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y			-0-			2						
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2		Y			-0-			2						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
TUTT, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 118364		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9558 - 10228			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152	2	Y	-0-				-0-
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	3 1	122	2	Y	-0-				-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	3 1	119	2	Y	-0-				-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4 1	171	2	Y	-0-				-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7 1	250	2	Y	-0-				-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	166	2	Y	-0-				-0-

TUTT, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 154068		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 10056 - 10352					
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	39 1	1361	2	Y	12	11	1		1
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	13 9	1296	2	Y	11	7	1		5
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	34 1	1199	2	Y	12	14	1		3
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	12 9	1353	2	Y	13	8	1		8
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	29 1	1132	2	Y	10	16	1		2
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13 9	606	2	Y	2	4	1		-0-
							30 1								
							14 9								
							33 1								
							11 9								
							25 1								
							2 9								

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162332		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8730 - 8968			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 9996					
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	93 1	4177	2	Y	23	34	1		23
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	25 9	4271	2	Y	27	37	1		13
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	94 1	4639	2	Y	29	19	1		23
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	30 9	4018	2	Y	30	23	1		30
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	101 1	5172	2	Y	24	38	1		16
*11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	32 9	5076	2	Y	9	12	1		13
							84 1								
							33 9								
							116 1								
							26 9								
							118 1								
							10 9								

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8790 - 10110					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2400 N	2330	-0-	-70	-0-	2330 2	Y	-0-		-0-
07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2	Y	-0-		-0-
08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2	Y	-0-		-0-
09	2400 X	1878	-0-	-522	-0-	1878 2	Y	-0-		-0-
10	2480 X	1902	-0-	-578	-0-	1902 2	Y	-0-		-0-
11	2400 X	1553	-0-	-847	-0-	1553 2	Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454		
06	3120 X	2743	-0-	-377	-0-	2743 2	Y	-0-		-0-
07	3224 X	2812	-0-	-412	-0-	2812 2	Y	-0-		-0-
08	3224 X	2786	-0-	-438	-0-	2786 2	Y	-0-		-0-
09	3120 X	2714	-0-	-406	-0-	2714 2	Y	-0-		-0-
10	2976 X	2815	-0-	-161	-0-	2815 2	Y	-0-		-0-
*11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	Y	-0-		-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994		
06	1980 N	1693	-0-	-287	-0-	1693 2	Y	-0-		-0-
07	2046 N	1762	-0-	-284	-0-	1762 2	Y	-0-		-0-
08	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1736 2	Y	-0-		-0-
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	Y	-0-		-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	Y	-0-		-0-
*11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070		
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	Y	-0-		-0-
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	Y	-0-		-0-
08	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2	Y	-0-		-0-
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	Y	-0-		-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2	Y	-0-		-0-
*11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466		
06	450 N	233	-0-	-217	-0-	233 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	Y	-0-		-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	239	-0-	-91	-0-	239 2	Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034		
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2	Y	-0-		-0-
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	Y	-0-		-0-
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	Y	-0-		-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2	Y	-0-		-0-
10	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1495 2	Y	-0-		-0-
*11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235167		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2940 X	2894	-0-	-46	-0-	62 1	10	2821 2	15 1	10
07	3038 X	2661	-0-	-377	-0-	11 9	10	2593 2	15 1	5
08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	57 1	13	3250 2	8 1	10
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	11 9	15	3052 2	10 1	15
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	71 1	9	3180 2	18 1	6
11	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	14 9	7	2708 2	4 1	9
						64 1				
						17 9				
						72 1				
						10 9				
						63 1				
						8 9				

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859		
06	3600 X	3468	-0-	-132	-0-	75 1	15	3376 2	20 1	15
07	3720 X	3342	-0-	-378	-0-	17 9	17	3252 2	24 1	8
08	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	71 1	19	3681 2	12 1	15
09	3600 X	3520	-0-	-80	-0-	19 9	21	3425 2	15 1	21
10	3596 X	3465	-0-	-131	-0-	80 1	13	3375 2	25 1	9
11	3600 X	3260	-0-	-340	-0-	21 9	4	3182 2	7 1	6
						72 1				
						23 9				
						76 1				
						14 9				
						74 1				
						4 9				

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250704		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070		
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	-0-	Y	36 1	10
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	-0-	Y		10
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	-0-	Y		10
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	-0-	Y		10
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	-0-	Y		10
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	-0-	Y		10

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250852		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251227		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086		
06	2280 X	849	-0-	-1431	-0-	824 2	23	25 9	149 1	67
07	1457 X	646	-0-	-811	-0-	618 2	25	28 9		92
08	899 X	312	-0-	-587	-0-	301 2	10	11 9		102
09	840 X	42	-0-	-798	-0-	42 2	-0-	Y		102
10	868 X	13	-0-	-855	-0-	13 2	-0-	Y		102
11	840 X	609	-0-	-231	-0-	585 2	22	24 9		124

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254648		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 263333		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263591		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #: 9		RRCID -> 263592		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 276958		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599							
06	24690	X	23634	-0-	-1056	-0-	23634	2			N	-0-			-0-
07	26045	X	26045	-0-	-0-	-0-	26045	2			N	-0-			-0-
08	26696	X	26696	-0-	-0-	-0-	26696	2			N	-0-			-0-
09	24150	X	23306	-0-	-844	-0-	23306	2			N	-0-			-0-
10	26040	X	24439	-0-	-1601	-0-	24439	2			N	-0-			-0-
11	25830	X	21390	-0-	-4440	-0-	21390	2			N	-0-			-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 282977		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196							
06	56400	X	50182	-0-	-6218	-0-	50079	2	103	9	Y	94	142	1	101
07	50530	X	49226	-0-	-1304	-0-	49114	2	112	9	Y	102	146	1	57
08	54250	X	40740	-0-	-13510	-0-	40665	2	75	9	Y	68	70	1	55
09	52500	X	39545	-0-	-12955	-0-	39459	2	86	9	Y	78	56	1	77
10	54250	X	33072	-0-	-21178	-0-	32965	2	107	9	Y	97	112	1	62
11	50190	X	39047	-0-	-11143	-0-	38996	2	51	9	Y	46	45	1	63

THELMA MOSLEY GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282978		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634							
06	21000	X	15469	-0-	-5531	-0-	15436	2	33	9	Y	30	46	1	30
07	20088	X	15533	-0-	-4555	-0-	15496	2	37	9	Y	34	47	1	17
08	17949	X	16225	-0-	-1724	-0-	16180	2	45	9	Y	41	25	1	33
09	17370	X	6526	-0-	-10844	-0-	6504	2	22	9	Y	20	33	1	20
10	16926	X	5368	-0-	-11558	-0-	5360	2	8	9	Y	7	22	1	5
11	15690	X	14261	-0-	-1429	-0-	14253	2	8	9	Y	7	4	1	8

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 10415 - 15745

M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	66396	-0-	66396	66396		66168 2	228 9		N	207	71 1		136
11	0 W	80532	-0-	80532	146928		80423 2	109 9		N	99	99 1		136

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

06	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1125 2	18 9	N	16					267
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-					267
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1066 2	11 9	N	10	153 1				124
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1149 2	21 9	N	19					143
*10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1068 2	22 9	N	20					163
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					163

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-					-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-					-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	232441	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	6557 - 6564			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							CNTY: HARRISON				
HAYNES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178516	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6756 - 6770			
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	145	1	2029	2	N	-0-			40
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	145	1	1992	2	N	-0-			40
08	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	145	1	1562	2	N	-0-			40
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	145	1	1882	2	N	68	81	1	27
							75	9							
10	1984	N	915	-0-	-1069	-0-	145	1	770	2	N	-0-			27
11	1650	N	1008	-0-	-642	-0-	145	1	863	2	N	-0-			27
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							CNTY: HARRISON				
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		3	RRCID ->	227862	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	6532 - 6568			
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976							CNTY: HARRISON				
MEEK-HAYNES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	6559 - 10154			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JENKINS 'A'				3	RRCID ->	280202	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6518 - 6524			
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	19	1	865	2	N	-0-			122
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	10	1	364	2	N	12			134
							13	9							
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-			134
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	75	1	1018	2	N	-0-			134
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	87	1	1131	2	N	10			144
							11	9							
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	152			152
							167	9							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							CNTY: HARRISON				
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	250705	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6542 - 6550			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER (PAGE)			//CONT.//	09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167					
HARRIS, JAMES GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID -> 251228	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 10312	PERF. 6550	- 6558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MOBLEY GAS UNIT			WELL #:	13	RRCID -> 254649	COMPL. DATE 10/19/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 6652	- 6658
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RUNNELS, MACK V.			WELL #:	9	RRCID -> 263632	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 12075	PERF. 6727	- 11990
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROBERTSON, GEORGE			WELL #:	3	RRCID -> 265446	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH 11948	PERF. 6469	- 11816
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JAMES HARRIS GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID -> 282357	COMPL. DATE 12/21/2016	TOTAL DEPTH 10345	PERF. 6548	- 6554
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BLOCKER (RODESSA)				09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798					
BRUNE - BURNETT GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 278053	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 6954	PERF. 5616	- 5763
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) CRD OPERATING, LLC DEUTSCH		//CONT.//	09591 550 186953	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			40
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			40
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2		N	-0-			40
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2		N	-0-			40
10	527 N	27	-0-	-500	-0-	27	2		N	-0-			40
11	450 N	26	-0-	-424	-0-	26	2		N	-0-			40

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC BALDWIN HEIRS			238952	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	37	-0-	-0-	-37	-0-				N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	1		N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	2			43

JANDAR EXPLORATION, L. C. JUSTICE, LUCILLE			429781	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1367	2	64 9	Y	58			210
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1452	2	62 9	Y	56	174 1		92
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1403	2	40 9	Y	36			128
09	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	1368	2	50 9	Y	45			173
10	1519 N	1185	-0-	-334	-0-	1142	2	43 9	Y	39	176 1		36
11	1410 N	1263	-0-	-147	-0-	1211	2	52 9	Y	47			83

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC KEYS, WARREN			660284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/2016													

SABINE OIL & GAS CORPORATION BRUCE			742143	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

HARRIS-MUNDEN GU			2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 09591 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
DINKLE		WELL #: 10		RRCID -> 284398		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	7675 X	395	-0-	-7280	-0-	42 1	352 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELL, CHARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 285083		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964			
08	0	18523	-0-	18523	18523	18484 2	39 9	N	35	8 1	27
09	25905 X	3186	-0-	-22719	-0-	3162 2	24 9	N	22		49
10	53537 X	358	-0-	-53179	-0-	358 2		N	-0-		49
11	51810 X	-0-	-0-	-51810	-0-			N	-0-		49

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976									
STURGES GU		WELL #: 1 C		RRCID -> 213849		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENKINS 'A' UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 280141		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870			
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		2
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		2
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		2
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 280142		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985			
06	1020 N	854	-0-	-166	-0-	19 1	835 2	N	-0-		26
07	899 N	803	-0-	-96	-0-	23 1	780 2	N	-0-		26
08	899 N	695	-0-	-204	-0-	40 1	655 2	N	-0-		26
09	840 N	521	-0-	-319	-0-	35 1	486 2	N	-0-		26
10	806 N	562	-0-	-244	-0-	39 1	523 2	N	-0-		26
*11	660 N	19	-0-	-641	-0-	2 1	15 2	N	2		2
						2 9					

DOYLE HARRIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280151		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798			
06	5310 X	4088	-0-	-1222	-0-	91 1	3997 2	N	-0-		97
07	4433 X	3837	-0-	-596	-0-	108 1	3729 2	N	-0-		97
08	4433 X	3722	-0-	-711	-0-	217 1	3505 2	N	-0-		97
09	4110 X	3061	-0-	-1049	-0-	208 1	2853 2	N	-0-		97
10	4216 X	3529	-0-	-687	-0-	250 1	3279 2	N	-0-		97
*11	4080 X	373	-0-	-3707	-0-	19 1	139 2	N	195		195
						215 9					

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 09591 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
JENKINS 'A' UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280158		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 227835		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251229		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOGGY CREEK (CV SHALE)		10156 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE								
XTO ENERGY INC.		945936														
LONGHORNS DU		WELL #: 3		RRCID -> 265225		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572								
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	3208	-0-	208	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
BRACHFIELD (RODESSA)		11180 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370														
JIMMERSON, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 107599		COMPL. DATE 09/29/1983		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187								
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					58
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					58
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
CONQUEST ENERGY, INC.		172237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
PINEHILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 172092		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2017

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		Y	-0-		14
07	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1386 2	7 9	Y	6	6 8	14
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119 2	1 9	Y	1		15
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307 2	18 9	Y	16	7 8	24
*10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1324 2	65 9	Y	59	22 8	61
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1356 2	7 9	Y	6	4 8	63

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 10584 - 10710

06	3000 X	1375	-0-	-1625	-0-	1375 2		Y	-0-		32
07	1581 X	1264	-0-	-317	-0-	1263 2	1 9	Y	1	1 8	32
08	1643 X	1220	-0-	-423	-0-	1220 2		Y	-0-		32
09	1590 X	775	-0-	-815	-0-	774 2	1 9	Y	1	1 8	32
*10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1282 2	9 9	Y	8	8 8	32
*11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-		32

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

06	3630 X	2028	-0-	-1602	-0-	2020 2	8 9	N	7		151
07	3751 X	2190	-0-	-1561	-0-	2177 2	13 9	N	12	3 8	160
08	3751 X	1821	-0-	-1930	-0-	1811 2	10 9	N	9		169
09	2370 X	1991	-0-	-379	-0-	1972 2	19 9	N	17		186
*10	2449 X	1731	-0-	-718	-0-	1724 2	7 9	N	6	6 8	186
11	2130 X	1550	-0-	-580	-0-	1548 2	2 9	N	2		188

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
*10	31 N	14	-0-	-17	-0-	5 2	9 9	Y	8	8 8	-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-		-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 10553 - 10584

06	990 N	987	-0-	-3	-0-	987 2		Y	-0-		9
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-		9
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118 2	1 9	Y	1		10
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1182 2	4 9	Y	4		14
*10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1198 2	20 9	Y	18		32
*11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153 2	2 9	Y	2		34

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	763	-0-	-287	-0-	763	2				Y	-0-				33
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	993	2		1	9	Y	1				34
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2				Y	-0-				34
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1170	2		34	9	Y	31				65
*10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1315	2		146	9	Y	133				198
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2		2	9	Y	2				200

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

06	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2				Y	-0-				3
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2				Y	-0-				3
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2				Y	-0-				3
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	2		2	9	Y	2				5
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	199	2		11	9	Y	10				15
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2				Y	-0-				15

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

06	4560 X	4501	-0-	-59	-0-	4500	2		1	9	N	1				39
07	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5012	2		4	9	N	4	3	8		40
08	4712 X	3404	-0-	-1308	-0-	3354	2		50	9	N	45				85
09	4560 X	2294	-0-	-2266	-0-	2290	2		4	9	N	4	3	8		86
*10	4712 X	4108	-0-	-604	-0-	4095	2		13	9	N	12	9	8		89
11	4560 X	3331	-0-	-1229	-0-	3324	2		7	9	N	6	1	8		94

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

06	T. A.	273	-0-	273	-0-	273	2				Y	-0-	9	1		11
07	T. A.	395	-0-	395	-0-	395	2				Y	-0-	7	1		4
08	1051 N	383	-0-	-668	-0-	383	2				Y	-0-				4
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2				Y	-0-				4
10	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2				Y	-0-				4
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2				Y	-0-				4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

06	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	2				Y	-0-	4	1		4
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2				Y	-0-	3	1		1
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				Y	-0-				1
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2				Y	-0-				1
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2				Y	-0-				1
11	420 N	10	-0-	-410	-0-	10	2				Y	-0-				1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435														
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			45
07		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-			45
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-			45
09		480 N	434	-0-	-46	-0-	434	2		Y	-0-			45
10		465 N	9	-0-	-456	-0-	9	2		Y	-0-			45
11		510 N	48	-0-	-462	-0-	48	2		Y	-0-			45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740														
06	14B2	EXT	443	-0-	443	-1124	443	2		Y	-0-			-0-
07		1512 X	388	-0-	-1124	-0-	388	2		Y	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		Y	-0-			-0-
*11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	1	6
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1	2
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698														
06		600 N	260	-0-	-340	-0-	260	2		Y	-0-	5	1	6
07		744 N	262	-0-	-482	-0-	262	2		Y	-0-	4	1	2
08		1054 N	13	-0-	-1041	-0-	13	2		Y	-0-			2
09		270 N	13	-0-	-257	-0-	13	2		Y	-0-			2
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-			2
*11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		Y	-0-			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677														
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-	16	1	19
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	13	1	6
08		620 N	12	-0-	-608	-0-	12	2		Y	-0-			6
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			6
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			6
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730														
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-	22	1	27
07		2077 N	742	-0-	-1335	-0-	742	2		Y	-0-	18	1	9
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-			9
09		690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2		Y	-0-			9
10		744 N	55	-0-	-689	-0-	55	2		Y	-0-			9
11		750 N	205	-0-	-545	-0-	205	2		Y	-0-			9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-	5	1			5
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1	4	1			2
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					2
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					2
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					2
11	480 N	374	-0-	-106	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					2

KJ ENERGY, LLC HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

06	2010 N	1900	-0-	-110	-0-	-0-	38	1	1859	2	Y	3					3
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	2030	2	Y	7	6	1			4
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2307	2	Y	3	3	1			4
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2174	2	Y	-0-	3	1			1
10	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	-0-	31	1	1969	2	Y	5	6	1			-0-
11	2280 N	1470	-0-	-810	-0-	-0-	21	1	1448	2	Y	1					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

06	2250 X	1545	-0-	-705	-0-	-0-	220	1	1288	2	Y	34					175
07	2046 X	1474	-0-	-572	-0-	-0-	194	1	1262	2	Y	16	95	1			96
08	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	1751	2	Y	25					121
09	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1899	2	Y	-0-	47	1			74
10	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1628	2	Y	17					91
*11	1980 X	1745	-0-	-235	-0-	-0-	173	1	1552	2	Y	18					109

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	58	1	2899	2	Y	12			23
07	3100 N	3525	-0-	425	425	13	9	3438	2	Y	18	39	1	2
08	3897 X	3472	-0-	-425	-0-	20	9	3395	2	Y	12	8	1	6
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	64	1	3485	2	Y	14	20	1	-0-
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	13	9	3546	2	Y	23	23	1	-0-
*11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	48	1	3493	2	Y	6			6

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

06	210 N	169	-0-	-41	-0-	24	1	136	2	N	8			73
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	9	141	2	N	12	43	1	42
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	21	1	146	2	N	7	1	1	48
09	180 N	71	-0-	-109	-0-	13	9	60	2	N	6	21	1	33
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	9	144	2	N	7			40
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	14			54

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	2	1	6
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	6	1	44	2	Y	-0-			6
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	172	2	Y	1			7
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	9	62	2	Y	2	2	1	7
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-			7
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	2	9	186	2	Y	1			8

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

06	1590 N	1284	-0-	-306	-0-	25	1	1242	2	Y	15			38
07	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	17	9	1427	2	Y	-0-	37	1	1
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	28	1	1358	2	Y	15	3	1	13
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	26	1	1355	2	Y	6	19	1	-0-
10	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	17	9	1216	2	Y	22	22	1	-0-
11	1350 N	1195	-0-	-155	-0-	18	1	1169	2	Y	8			8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 X	39	-0-	-81	-0-	5	1	34	2	Y	-0-			39
07	145 X	145	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	Y	1			40
08	198 X	198	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	2	11	1	31
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	2	9			Y	-0-			31
10	188 X	188	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	3			34
*11	237 X	237	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	Y	1			35
						1	9							
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590														
06	1410 N	973	-0-	-437	-0-	141	1	829	2	Y	3	31	1	47
07	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	154	1	1000	2	Y	1			48
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	149	1	975	2	Y	7	1	1	54
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	66	1	930	2	Y	5	31	1	28
10	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	110	1	966	2	Y	-0-	2	1	26
*11	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	101	1	911	2	Y	5			31
						6	9							
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662														
06	2430 X	2011	-0-	-419	-0-	290	1	1691	2	Y	27			143
07	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	317	1	2056	2	Y	-0-			143
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	337	1	2205	2	Y	18	6	1	155
09	2310 X	2242	-0-	-68	-0-	148	1	2094	2	Y	-0-	113	1	42
10	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	248	1	2185	2	Y	-0-	9	1	33
*11	2490 X	2257	-0-	-233	-0-	225	1	2032	2	Y	-0-			33
						20	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622														
06	2700 X	2117	-0-	-583	-0-	307	1	1793	2	Y	15			50
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	327	1	2127	2	Y	20	70	1	-0-
08	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	314	1	2056	2	Y	16	6	1	10
09	2310 X	2283	-0-	-27	-0-	149	1	2106	2	Y	25	35	1	-0-
10	2480 X	2441	-0-	-39	-0-	249	1	2180	2	Y	11	3	1	8
11	2400 X	2278	-0-	-122	-0-	226	1	2040	2	Y	11			19
						12	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1375	-0-	-275	-0-	27	1	1340	2	Y	7			21
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	32	1	1657	2	Y	-0-	16	1	5
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	31	1	1617	2	Y	8	5	1	8
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	21	1	1505	2	Y	-0-	8	1	-0-
10	1674 N	1390	-0-	-284	-0-	21	1	1357	2	Y	11	11	1	-0-
11	1590 N	1308	-0-	-282	-0-	19	1	1285	2	Y	4			4

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624														
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	38	1	1843	2	Y	9			9
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	10	9	1939	2	Y	28	37	1	-0-
08	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	31	9	1972	2	Y	9	4	1	5
09	1920 X	1658	-0-	-262	-0-	37	1	1620	2	Y	14	19	1	-0-
10	2015 X	1588	-0-	-427	-0-	10	9	1540	2	Y	22	22	1	-0-
11	1950 X	1252	-0-	-698	-0-	24	1	1230	2	Y	4			4

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550														
06	1890 N	1718	-0-	-172	-0-	248	1	1445	2	Y	23	50	1	9
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	25	9	1742	2	Y	6			15
08	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	268	1	1996	2	Y	9	6	1	18
09	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	7	9	1925	2	Y	33	51	1	-0-
10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	10	9	1909	2	Y	6	6	1	-0-
11	2250 X	2069	-0-	-181	-0-	137	1	1855	2	Y	7			7

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642														
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	224	1	1310	2	Y	15			26
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	17	9	1499	2	Y	-0-			26
08	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	230	1	1492	2	Y	10	4	1	32
09	1620 X	1554	-0-	-66	-0-	229	1	1415	2	Y	35	66	1	1
10	1736 X	1669	-0-	-67	-0-	11	9	1492	2	Y	6	6	1	1
*11	1680 X	1539	-0-	-141	-0-	100	1	1385	2	Y	-0-			1

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	990 N	836	-0-	-154	-0-	118	1	688	2	Y	27	57	1	74
						30	9							
07	930 N	837	-0-	-93	-0-	111	1	723	2	Y	3	52	1	25
						3	9							
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	116	1	759	2	Y	22	3	1	44
						24	9							
09	900 X	774	-0-	-126	-0-	49	1	696	2	Y	26	49	1	21
						29	9							
10	899 X	777	-0-	-122	-0-	77	1	678	2	Y	20	3	1	38
						22	9							
11	870 X	635	-0-	-235	-0-	62	1	560	2	Y	12			50
						13	9							
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846														
06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	204	1	2396	2	N	-0-			31
07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	197	1	2269	2	N	-0-			31
08	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	183	1	2180	2	N	-0-			31
09	2610 X	1802	-0-	-808	-0-	104	1	1698	2	N	-0-			31
10	2697 X	2277	-0-	-420	-0-	141	1	2136	2	N	-0-			31
11	2610 X	1723	-0-	-887	-0-	110	1	1613	2	N	-0-			31
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537														
06	2700 X	1677	-0-	-1023	-0-	241	1	1410	2	Y	24			54
						26	9							
07	2449 X	1678	-0-	-771	-0-	220	1	1427	2	Y	28	82	1	-0-
						31	9							
08	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	219	1	1434	2	Y	17	2	1	15
						19	9							
09	1770 X	1498	-0-	-272	-0-	97	1	1372	2	Y	26	41	1	-0-
						29	9							
10	1767 X	1689	-0-	-78	-0-	171	1	1505	2	Y	12	5	1	7
						13	9							
11	1680 X	1537	-0-	-143	-0-	152	1	1372	2	Y	12			19
						13	9							
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			1
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	N	-0-			1
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-			1
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			1
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213														
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	2	N	-0-			2
07	14 N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	2	N	-0-			2
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-			2
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			2
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			2
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1890 N	1473	-0-	-417	-0-	34	1	1439	2	Y	-0-				-0-
07	1240 N	772	-0-	-468	-0-	17	1	755	2	Y	-0-				-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	667	2	Y	-0-				-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	20	1	1234	2	Y	152	152	1		-0-
						167	9								
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	37	1	2087	2	Y	23	2	1		21
						25	9								
*11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	29	1	1781	2	Y	-0-	3	1		18

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

06	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	158	1	926	2	Y	35	45	1		37
						39	9								
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	161	1	1047	2	Y	10	39	1		8
						11	9								
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	181	1	1185	2	Y	16	3	1		21
						18	9								
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1070	2	Y	19	36	1		4
						21	9								
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	127	1	1117	2	Y	14	1	1		17
						15	9								
*11	1350 N	1047	-0-	-303	-0-	103	1	934	2	Y	9				26
						10	9								

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

06	3180 X	2719	-0-	-461	-0-	54	1	2645	2	Y	18				18
						20	9								
07	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	59	1	3002	2	Y	113	131	1		-0-
						124	9								
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	56	1	2983	2	Y	19	8	1		11
						21	9								
09	3060 X	2900	-0-	-160	-0-	38	1	2800	2	Y	56	67	1		-0-
						62	9								
10	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	43	1	2777	2	Y	75	75	1		-0-
						83	9								
11	3090 X	2808	-0-	-282	-0-	40	1	2757	2	Y	10				10
						11	9								

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

06	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	1072	1	6263	2	Y	51	26	1		105
						56	9								
07	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	883	1	5743	2	Y	10				115
						11	9								
08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	399	1	2613	2	Y	9	5	1		119
						10	9								
09	8340 X	2673	-0-	-5667	-0-	175	1	2466	2	Y	29				148
						32	9								
10	8618 X	2803	-0-	-5815	-0-	286	1	2511	2	Y	5	7	1		146
						6	9								
*11	7380 X	2540	-0-	-4840	-0-	250	1	2255	2	Y	32	54	1		124
						35	9								

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	930 N	822	-0-	-108	-0-	119	1	694	2	Y	8	48
07	961 N	955	-0-	-6	-0-	126	1	821	2	Y	7 21 1	34
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	127	1	829	2	Y	8 3 1	39
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	56	1	791	2	Y	5 10 1	34
10	961 N	901	-0-	-60	-0-	91	1	804	2	Y	5 3 1	36
*11	930 N	845	-0-	-85	-0-	84	1	754	2	Y	6 7 9	42

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430												
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	27	1	1123	2	Y	-0-	-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	945	2	Y	-0-	-0-
08	987 X	987	-0-	-0-	-0-	21	1	966	2	Y	-0-	-0-
09	1140 X	546	-0-	-594	-0-	9	1	523	2	Y	13 13 1	-0-
10	1178 X	885	-0-	-293	-0-	15	1	868	2	Y	2 2 1	-0-
11	1140 X	505	-0-	-635	-0-	8	1	491	2	Y	5 5 1	-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542												
06	450 X	279	-0-	-171	-0-	40	1	238	2	Y	1	137
07	403 X	325	-0-	-78	-0-	43	1	281	2	Y	1	138
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	248	2	Y	1	139
09	270 N	107	-0-	-163	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	139
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	27	1	237	2	Y	-0-	139
*11	270 N	254	-0-	-16	-0-	26	1	228	2	Y	-0-	139

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643												
06	2880 X	1524	-0-	-1356	-0-	223	1	1301	2	N	-0-	67
07	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	278	1	1806	2	N	-0-	67
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	311	1	2036	2	N	7 3 1	71
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	139	1	1968	2	N	-0-	71
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	229	1	2009	2	N	-0-	68
*11	2280 N	2152	-0-	-128	-0-	215	1	1937	2	N	-0-	68

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777												
06	1620 X	1152	-0-	-468	-0-	162	1	946	2	Y	40 50 1	66
07	1488 X	1206	-0-	-282	-0-	159	1	1035	2	Y	11 43 1	34
08	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	152	1	997	2	Y	17 1 1	50
09	1380 X	1250	-0-	-130	-0-	81	1	1145	2	Y	22 40 1	32
10	1426 X	1362	-0-	-64	-0-	137	1	1207	2	Y	16 4 1	44
*11	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	121	1	1097	2	Y	10 11 9	54

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 X	1047	-0-	-243	-0-	24	1	1023	2	Y	-0-			-0-
07	1302 X	892	-0-	-410	-0-	20	1	872	2	Y	-0-			-0-
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	30	1	1318	2	Y	-0-			-0-
09	1530 X	999	-0-	-531	-0-	16	1	980	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	1581 X	893	-0-	-688	-0-	15	1	877	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1290 X	617	-0-	-673	-0-	10	1	607	2	Y	-0-			-0-
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644														
06	1620 N	1612	-0-	-8	-0-	231	1	1348	2	N	30			66
						33	9							
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	226	1	1472	2	N	20			86
						22	9							
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	231	1	1512	2	N	15	8	1	93
						17	9							
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	107	1	1518	2	N	42			135
						46	9							
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	187	1	1649	2	N	-0-	6	1	129
*11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	166	1	1501	2	N	27			156
						30	9							
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600														
06	2730 X	2218	-0-	-512	-0-	44	1	2161	2	Y	12			12
						13	9							
07	2697 X	2234	-0-	-463	-0-	43	1	2161	2	Y	27	39	1	-0-
						30	9							
08	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	48	1	2527	2	Y	12	6	1	6
						13	9							
09	2490 X	2419	-0-	-71	-0-	32	1	2372	2	Y	14	20	1	-0-
						15	9							
10	2294 X	2053	-0-	-241	-0-	31	1	1996	2	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
11	2490 X	2253	-0-	-237	-0-	32	1	2214	2	Y	6			6
						7	9							
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366														
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	81	1	190	2	N	15			159
						17	9							
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	65	1	217	2	N	7			166
						8	9							
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	58	1	151	2	N	-0-			166
09	300 N	94	-0-	-206	-0-	3	1	91	2	N	-0-			166
10	279 N	127	-0-	-152	-0-	16	1	111	2	N	-0-			166
*11	210 N	152	-0-	-58	-0-	33	1	119	2	N	-0-			166

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1080 X	556	-0-	-524	-0-	81	1	475	2	Y	-0-			175
07	1054 X	670	-0-	-384	-0-	86	1	565	2	Y	17			192
						19	9							
08	957 X	957	-0-	-0-	-0-	121	1	794	2	Y	38	68	1	162
						42	9							
09	1020 X	633	-0-	-387	-0-	42	1	591	2	Y	-0-			162
10	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	120	1	1048	2	Y	50	4	1	208
						55	9							
11	930 X	759	-0-	-171	-0-	74	1	671	2	Y	13			221
						14	9							

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370														
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	4	1	190	2	Y	-0-			36
07	217 N	110	-0-	-107	-0-	2	1	108	2	Y	-0-			36
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	Y	15	46	1	5
						17	9							
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	48	44	1	9
						53	9							
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	-0-			9
11	180 N	82	-0-	-98	-0-	1	1	81	2	Y	-0-			9

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508														
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	39	1	1637	2	Y	123	123	1	-0-
						135	9							
07	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	40	1	1713	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	37	1	1640	2	Y	1			1
						1	9							
09	1800 N	1513	-0-	-287	-0-	24	1	1489	2	Y	-0-			1
10	1767 N	1463	-0-	-304	-0-	25	1	1438	2	Y	-0-			1
11	1620 N	949	-0-	-671	-0-	15	1	934	2	Y	-0-			1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600														
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	160	1	2963	2	Y	29	37	1	7
						32	9							
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	180	1	2972	2	Y	12			19
						13	9							
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	171	1	2940	2	Y	2			21
						2	9							
09	2370 X	1979	-0-	-391	-0-	110	1	1851	2	Y	16	37	1	-0-
						18	9							
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	92	1	2805	2	Y	-0-			-0-
11	2370 X	1919	-0-	-451	-0-	44	1	1875	2	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

06	2160 X	1227	-0-	-933	-0-	28	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	2232 X	1373	-0-	-859	-0-	31	1	1342	2	Y	-0-					-0-
08	2232 X	932	-0-	-1300	-0-	20	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	2040 X	714	-0-	-1326	-0-	12	1	702	2	Y	-0-					-0-
10	1891 X	740	-0-	-1151	-0-	13	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	1320 X	718	-0-	-602	-0-	11	1	707	2	Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

06	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	48	1	2072	2	Y	-0-	1	1			27
07	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	52	1	2236	2	Y	-0-	10	1			17
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	49	1	2139	2	Y	-0-	1	1			16
09	2220 X	2133	-0-	-87	-0-	34	1	2056	2	Y	-0-	39	55	1		-0-
						43	9									
10	2294 X	2045	-0-	-249	-0-	36	1	2009	2	Y	-0-					-0-
*11	2220 X	1244	-0-	-976	-0-	19	1	1225	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 10695 - 10720

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

06	12 N	9	-0-	-3	-0-	3	1	6	2	N	-0-					8
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					8
08	12 N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	2	N	-0-					8
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					8
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					8
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-			9
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-			9
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	N	-0-			9
09	360 N	255	-0-	-105	-0-	15	1	240	2	N	-0-			9
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	-0-			9
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	21	1	313	2	N	-0-			9

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

06	1380 X	1030	-0-	-350	-0-	23	1	985	2	Y	20	20	1	-0-
07	1426 X	743	-0-	-683	-0-	17	1	725	2	Y	1	1	1	-0-
08	666 X	666	-0-	-0-	-0-	15	1	650	2	Y	1			1
09	1020 X	212	-0-	-808	-0-	3	1	209	2	Y	-0-			1
10	1054 X	983	-0-	-71	-0-	17	1	966	2	Y	-0-			1
11	1020 X	491	-0-	-529	-0-	8	1	483	2	Y	-0-			1

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

06	180 X	95	-0-	-85	-0-	14	1	81	2	Y	-0-			-0-
07	155 X	31	-0-	-124	-0-	4	1	25	2	Y	2			2
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	8	10	1	-0-
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	6			6
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	5	1	42	2	Y	1			7

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

06	510 X	222	-0-	-288	-0-	32	1	189	2	Y	1	2	1	-0-
07	372 X	167	-0-	-205	-0-	21	1	135	2	Y	10	10	1	-0-
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	Y	4			4
09	360 X	149	-0-	-211	-0-	9	1	134	2	Y	5	9	1	-0-
10	372 X	371	-0-	-1	-0-	37	1	330	2	Y	4			4
*11	359 X	359	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	Y	2			6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4110 X	3927	-0-	-183	-0-	571	1	3338	2	Y	16			77
						18	9							
07	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	592	1	3846	2	Y	11			88
						12	9							
08	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	597	1	3902	2	Y	38	92	1	34
						42	9							
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	264	1	3740	2	Y	5			39
						6	9							
10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	429	1	3769	2	Y	8	3	1	44
						9	9							
*11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	411	1	3703	2	Y	15			59
						17	9							
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634														
06	630 X	389	-0-	-241	-0-	57	1	330	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
07	609 X	609	-0-	-0-	-0-	80	1	518	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	83	1	541	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
09	390 X	381	-0-	-9	-0-	25	1	348	2	Y	7	9	1	-0-
						8	9							
10	734 X	734	-0-	-0-	-0-	74	1	656	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	600 X	572	-0-	-28	-0-	57	1	513	2	Y	2			2
						2	9							
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419														
06	3360 X	2309	-0-	-1051	-0-	53	1	2256	2	Y	-0-	7	1	25
07	3906 X	3260	-0-	-646	-0-	74	1	3186	2	Y	-0-	11	1	14
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	67	1	2941	2	Y	112	126	1	-0-
						123	9							
09	3090 X	267	-0-	-2823	-0-	2	1	120	2	Y	132	132	1	-0-
						145	9							
10	3255 X	1667	-0-	-1588	-0-	29	1	1638	2	Y	-0-			-0-
11	3150 X	1530	-0-	-1620	-0-	24	1	1506	2	Y	-0-			-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546														
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	29	1	172	2	Y	1	5	1	-0-
						1	9							
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	Y	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	Y	1			1
						1	9							
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	6	7	1	-0-
						7	9							
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	Y	-0-			-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	335	2	Y	1			1
						1	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	37	1	1565	2	Y	-0-			28
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	46	1	1996	2	Y	-0-			28
08	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	44	1	1951	2	Y	-0-			28
09	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	31	1	1875	2	Y	1	29	1	-0-
						1	9							
10	2046 X	1812	-0-	-234	-0-	31	1	1766	2	Y	14			14
						15	9							
11	1980 X	1672	-0-	-308	-0-	26	1	1646	2	Y	-0-			14

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374														
06	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	23	1	979	2	Y	19	24	1	-0-
						21	9							
07	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	26	1	1120	2	Y	-0-			-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	26	1	1120	2	Y	38	38	1	-0-
						42	9							
09	1020 N	820	-0-	-200	-0-	13	1	732	2	Y	68	68	1	-0-
						75	9							
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	24	1	1314	2	Y	72	52	1	20
						79	9							
*11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	19	1	1181	2	Y	162	182	1	-0-
						178	9							

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538														
06	1140 N	638	-0-	-502	-0-	93	1	545	2	Y	-0-			68
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	281	1	1828	2	Y	20			88
						22	9							
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	262	1	1709	2	Y	42	98	1	32
						46	9							
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	110	1	1556	2	Y	-0-			32
10	2139 X	1980	-0-	-159	-0-	196	1	1717	2	Y	61	1	1	92
						67	9							
11	2070 X	1460	-0-	-610	-0-	144	1	1299	2	Y	15			107
						17	9							

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437														
06	2730 X	73	-0-	-2657	-0-	2	1	71	2	Y	-0-			-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314														
06	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	123	1	5255	2	Y	68	32	1	10 8 138
						75	9							
07	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	118	1	5114	2	Y	1	56	1	83
						1	9							
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	84	1	3748	2	Y	-0-	5	1	78
09	5460 X	2506	-0-	-2954	-0-	41	1	2465	2	Y	-0-	5	1	73
10	5642 X	2760	-0-	-2882	-0-	48	1	2712	2	Y	-0-	33	1	40
*11	5460 X	2396	-0-	-3064	-0-	38	1	2358	2	Y	-0-	6	1	34

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3630 X	3509	-0-	-121	-0-	80	1	3429	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	4061 X	1054	-0-	-3007	-0-	24	1	1027	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	9					9
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					9
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					9

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

06	450 N	432	-0-	-18	-0-	61	1	358	2	N	12					135
						13	9									
07	434 N	309	-0-	-125	-0-	34	1	223	2	N	47	181	1			1
						52	9									
08	186 N	33	-0-	-153	-0-	4	1	29	2	N	-0-	1	1			-0-
09	420 N	35	-0-	-385	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	77	1	673	2	N	13					13
						14	9									
*11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	N	5					18
						6	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					85
07	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					85
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			74
09	T. A.	40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					74
10	T. A.	731	-0-	731	771	75	1	653	2	Y	3	3	1			74
						3	9									
11	T. A.	447	-0-	447	1218	44	1	396	2	Y	6					80
						7	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	161	1	3000	2	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	182	1	3016	2	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3397	2	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
09	2760 X	2188	-0-	-572	-0-	120	1	2035	2	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
10	2852 X	2086	-0-	-766	-0-	66	1	2020	2	Y	-0-					-0-
*11	2760 X	1976	-0-	-784	-0-	46	1	1930	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

06	4020 X	2784	-0-	-1236	-0-	405	1	2362	2	Y	15	2	8			84
07	3999 X	3103	-0-	-896	-0-	412	1	2680	2	Y	10					94
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	446	1	2916	2	Y	35	54	1			75
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	195	1	2759	2	Y	4					79
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	336	1	2949	2	Y	8	8	1			79
*11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	315	1	2833	2	Y	14					93

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

06	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	2	Y	-0-	3	1			30
07	2697 X	2255	-0-	-442	-0-	51	1	2204	2	Y	-0-	12	1			18
08	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	52	1	2326	2	Y	-0-	1	1			17
09	2580 X	563	-0-	-2017	-0-	9	1	534	2	Y	18	35	1			-0-
10	2666 X	893	-0-	-1773	-0-	15	1	855	2	Y	21					21
11	2550 X	554	-0-	-1996	-0-	9	1	545	2	Y	-0-					21

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

06	4320 X	2386	-0-	-1934	-0-	347	1	2025	2	Y	13					84
07	4433 X	896	-0-	-3537	-0-	118	1	768	2	Y	9					93
08	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	136	1	895	2	Y	33	45	1			81
09	4230 X	677	-0-	-3553	-0-	45	1	628	2	Y	4					85
10	3875 X	680	-0-	-3195	-0-	68	1	604	2	Y	7					92
*11	2400 X	617	-0-	-1783	-0-	60	1	543	2	Y	13					105

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	60	1	2573	2	Y	34	45	1	-0-
07	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	37	9	2619	2	Y	17	17	1	-0-
08	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	19	9	2541	2	Y	1	1	1	-0-
09	3000 X	2524	-0-	-476	-0-	57	1	2471	2	Y	12	12	1	-0-
10	2852 X	2491	-0-	-361	-0-	1	9	2447	2	Y	-0-			-0-
11	2670 X	2262	-0-	-408	-0-	40	1	2226	2	Y	-0-			-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

06	3360 X	2759	-0-	-601	-0-	398	1	2328	2	Y	30	59	1	10
07	3472 X	3028	-0-	-444	-0-	33	9	2618	2	Y	7			17
08	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	8	9	2381	2	Y	12	8	1	21
09	3090 X	2562	-0-	-528	-0-	364	1	2352	2	Y	40	60	1	1
10	3193 X	3021	-0-	-172	-0-	13	9	2703	2	Y	9	10	1	-0-
*11	2940 X	2271	-0-	-669	-0-	44	9	2035	2	Y	9			9

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

06	390 N	365	-0-	-25	-0-	29	1	336	2	N	-0-			24
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1076	2	N	-0-			24
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	N	-0-			24
09	360 N	245	-0-	-115	-0-	14	1	231	2	N	-0-			24
10	1178 N	397	-0-	-781	-0-	24	1	373	2	N	-0-			24
11	360 N	204	-0-	-156	-0-	13	1	191	2	N	-0-			24

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

06	360 N	268	-0-	-92	-0-	80	1	188	2	N	-0-			1
07	372 N	280	-0-	-92	-0-	65	1	215	2	N	-0-			1
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	153	1	400	2	N	-0-			1
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	2	N	-0-			1
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	58	1	417	2	N	-0-			1
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	82	1	290	2	N	-0-			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	71 1	3001	2	Y	-0-	4	1			30
07		3255 X	3076	-0-	-179	-0-	69 1	3006	2	Y	1	8	1			23
							1 9									
08		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	63 1	2755	2	Y	-0-	2	1			21
09		3030 X	2571	-0-	-459	-0-	41 1	2484	2	Y	42	62	1			1
							46 9									
10		3131 X	2516	-0-	-615	-0-	43 1	2438	2	Y	32	1	1			32
							35 9									
11		3030 X	2086	-0-	-944	-0-	33 1	2053	2	Y	-0-	3	1			29

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778																
06		3030 X	2725	-0-	-305	-0-	139 1	2582	2	Y	4	2	1			5
							4 9									
07		3100 X	2403	-0-	-697	-0-	137 1	2266	2	Y	-0-	2	1			3
08		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	111 1	1897	2	Y	-0-	2	1			1
09		1740 N	1541	-0-	-199	-0-	86 1	1454	2	Y	1	2	1			-0-
							1 9									
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	60 1	1814	2	Y	-0-					-0-
11		1740 N	1651	-0-	-89	-0-	38 1	1613	2	Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704																
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	27 1	307	2	N	-0-					10
07		496 N	398	-0-	-98	-0-	32 1	366	2	N	-0-					10
08		465 N	189	-0-	-276	-0-	15 1	174	2	N	-0-					10
09		330 N	289	-0-	-41	-0-	16 1	273	2	N	-0-					10
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	38 1	582	2	N	-0-					10
*11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	26 1	385	2	N	-0-					10

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671																
06		720 N	468	-0-	-252	-0-	35 1	415	2	Y	16	77	1			18
							18 9									
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	53 1	611	2	Y	-0-					18
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	33 1	397	2	Y	-0-	3	1			15
09		480 N	438	-0-	-42	-0-	26 1	412	2	Y	-0-					15
10		651 N	482	-0-	-169	-0-	30 1	452	2	Y	-0-					15
*11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	29 1	425	2	Y	-0-					15

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678																
06		1410 N	964	-0-	-446	-0-	18 1	900	2	N	42	40	1			2
							46 9									
07		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	49 1	2483	2	N	20	22	1			-0-
							22 9									
08		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	33 1	1785	2	N	2	2	8			-0-
							2 9									
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	20 1	1451	2	N	-0-					-0-
10		2542 N	2126	-0-	-416	-0-	33 1	2093	2	N	-0-					-0-
*11		1770 N	1557	-0-	-213	-0-	22 1	1535	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	Y	58	66	1	41
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	64	9							41
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	57	1	933	2	Y	-0-	3	1	38
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	17	1	304	2	Y	-0-			38
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	116			154
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	92	1	62

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640														
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	2	N	5	5	1	-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	6	9	861	2	N	5	5	1	-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	68	1	1166	2	N	10	10	1	-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	11	9	789	2	N	5	5	1	-0-
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	47	1	2014	2	N	10	10	1	-0-
*11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	2	N	20	20	1	-0-
						11	9							
						35	1							
						22	9							

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689														
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	181	1	3354	2	Y	1			75
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	1	9	3547	2	Y	-0-	57	1	18
08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	214	1	3479	2	Y	-0-	8	1	10
09	2790 X	2267	-0-	-523	-0-	203	1	2140	2	Y	-0-			10
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	127	1	3672	2	Y	-0-	7	1	3
*11	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	120	1	3059	2	Y	-0-			3
						72	1							

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739														
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	2	1	1	10
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2	9	176	2	N	2	1	1	11
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-	2	1	9
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	N	-0-	1	1	8
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	N	4	2	1	10
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	4	9	128	2	N	7	4	1	13
						3	1							
						8	9							

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727														
06	3060 X	2984	-0-	-76	-0-	152	1	2820	2	N	11	7	1	18
07	3162 X	2709	-0-	-453	-0-	12	9	2543	2	N	11	7	1	22
08	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	154	1	2665	2	N	-0-	14	1	8
09	3060 X	1857	-0-	-1203	-0-	103	1	1744	2	N	9	7	1	10
10	3162 X	3026	-0-	-136	-0-	10	9	2906	2	N	22	14	1	18
*11	2970 X	2563	-0-	-407	-0-	96	1	2459	2	N	42	27	1	33
						24	9							
						58	1							
						46	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	4	2	3	9	N	3	3 1	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	3	3 1	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	9	4	1	N	6	6 1	-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	7	9	1	1	N	3	3 1	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	1	18	2	N	3	3 1	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	3	9			N	7	6 1	1
										N	12	12 1	1
TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069													
06	4740 X	4692	-0-	-48	-0-	238	1	4421	2	N	30	18 1	46
07	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	33	9	279	1	N	29	19 1	56
08	4898 X	4692	-0-	-206	-0-	32	9	258	1	N	3	36 1	23
09	4740 X	2811	-0-	-1929	-0-	3	9	157	1	N	1	17 1	7
10	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	1	9	162	1	N	60	36 1	31
*11	4740 X	2030	-0-	-2710	-0-	66	9	43	1	N	112	71 1	72
						123	9						
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935													
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	120	1	2221	2	Y	62	114 1	-0-
07	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	68	9	132	1	Y	-0-		-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	122	1	2101	2	Y	1	1 1	-0-
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1	9	99	1	Y	-0-		-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	709	2	Y	123		123
*11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	135	9			Y	-0-	92 1	31
TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663													
06	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	331	1	6139	2	N	35	18 1	50
07	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	39	9	381	1	N	35	19 1	66
08	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	39	9	363	1	N	-0-	36 1	30
09	5700 X	4200	-0-	-1500	-0-	233	1	3935	2	N	29	17 1	42
10	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	32	9	233	1	N	71	36 1	77
*11	5700 X	5541	-0-	-159	-0-	78	9	127	1	N	30	71 1	36
						33	9						
HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36 1	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		1650 N	873	-0-	-777	-0-	44 1	812 2	N	15	10 1	40		
07		1271 N	881	-0-	-390	-0-	17 9	814 2	N	15	10 1	45		
08		1147 N	748	-0-	-399	-0-	50 1	707 2	N	-0-	20 1	25		
09		870 N	400	-0-	-470	-0-	17 9	365 2	N	12	10 1	27		
10		868 N	337	-0-	-531	-0-	41 1	294 2	N	30	20 1	37		
11		720 N	217	-0-	-503	-0-	22 1	151 2	N	56	39 1	54		
							13 9							
							10 1							
							33 9							
							4 1							
							62 9							

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723														
06		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	106 1	1964 2	Y	-0-		17		
07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	122 1	2008 2	Y	12	29 1	-0-		
08		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	13 9							
09		2040 N	1213	-0-	-827	-0-	110 1	1888 2	Y	-0-		-0-		
10		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	68 1	1145 2	Y	-0-		-0-		
11		1920 N	1663	-0-	-257	-0-	77 1	2361 2	Y	-0-		-0-		
							38 1	1625 2	Y	-0-		-0-		

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283														
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		56		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56		

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754														
06		120 N	37	-0-	-83	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-		
07		93 N	55	-0-	-38	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-		
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-		
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-		-0-		
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-		

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194														
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-		1		
07		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		1		
08		2449 X	1281	-0-	-1168	-0-	555 1	726 2	N	-0-		1		
09		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	430 1	2946 2	N	6		7		
10		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	7 9							
*11		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	175 1	2723 2	N	-0-		7		
							1958 2		N	-0-		7		

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859														
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-		
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-		-0-		
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	3	2 1	1		
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		1		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		1		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	294	1	5444	2	Y	3		91
07	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	352	1	5813	2	Y	1		92
08	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	331	1	5689	2	Y	-0-		92
09	4800 X	3797	-0-	-1003	-0-	212	1	3584	2	Y	1		93
10	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	181	1	5498	2	Y	-0-	3 1	90
*11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	118	1	5001	2	Y	-0-		90
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726													
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1		1
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		1
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682													
06	2220 X	1493	-0-	-727	-0-	117	1	1376	2	Y	-0-	7 1	10
07	2294 X	319	-0-	-1975	-0-	25	1	291	2	Y	3		13
08	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	198	1	2351	2	Y	6		19
09	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	156	1	2554	2	Y	-0-		19
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	225	1	3412	2	Y	-0-		19
*11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	181	1	2644	2	Y	-0-	18 1	1
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891													
06	3240 X	2434	-0-	-806	-0-	191	1	2243	2	N	-0-		38
07	2790 X	2492	-0-	-298	-0-	199	1	2293	2	N	-0-		38
08	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	196	1	2335	2	N	-0-	2 1	36
09	2430 X	2069	-0-	-361	-0-	119	1	1950	2	N	-0-		36
10	2511 X	2211	-0-	-300	-0-	136	1	2075	2	N	-0-		36
11	2460 X	2203	-0-	-257	-0-	141	1	2062	2	N	-0-		36
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	104	2	Y	4	5 1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	4	9					-0-
08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	10	10 1
09	120 X	84	-0-	-36	-0-	4	9				4	-0-
10	217 X	217	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	5	9 1
11	150 X	126	-0-	-24	-0-	6	9				3	-0-
						21	1	193	2	Y	3	3
						3	9					5
						12	1	112	2	Y	2	
						2	9					
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646												
06	330 N	144	-0-	-186	-0-	2	1	129	2	N	12	9 1
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	13	9				2	5 1
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	4	1	230	2	N	-0-	-0-
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	1	1	87	2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2 1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061												
06	750 N	141	-0-	-609	-0-	2	1	139	2	N	-0-	79
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	53	1	2686	2	N	-0-	79
08	806 N	376	-0-	-430	-0-	7	1	369	2	N	-0-	79
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	41 1
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	24	1	1558	2	N	-0-	2 1
11	360 N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-	27 1
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754												
06	602 X	602	-0-	-0-	-0-	88	1	514	2	Y	-0-	21
07	411 X	411	-0-	-0-	-0-	54	1	357	2	Y	-0-	21
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	89	1	579	2	Y	-0-	21
09	600 X	243	-0-	-357	-0-	16	1	227	2	Y	-0-	21
10	861 X	861	-0-	-0-	-0-	88	1	773	2	Y	-0-	21
11	660 X	563	-0-	-97	-0-	56	1	506	2	Y	1	22
						1	9					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-
							4	9				4 1
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693												
06		480 N	326	-0-	-154	-0-	5	1	278	2	N	30
							43	9				17 1 8 8
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	4	1	232	2	N	26
							6	9				9 1
08		496 N	106	-0-	-390	-0-	2	1	104	2	N	26
09		330 N	121	-0-	-209	-0-	1	1	120	2	N	26
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	13	1	832	2	N	26
*11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	2	N	26

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 11929 - 14384												
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	192	1	1125	2	Y	38
							14	9				22 1
07		1364 N	1167	-0-	-197	-0-	155	1	1009	2	Y	41
							3	9				3
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	183	1	1196	2	Y	45
							6	9				1 1
09		1320 N	1166	-0-	-154	-0-	77	1	1089	2	Y	31
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	127	1	1116	2	Y	31
*11		1350 N	1240	-0-	-110	-0-	123	1	1113	2	Y	35
							4	9				4

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197												
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 11336 - 11416												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	6750 X	3849	-0-	-2901	-0-	196	1	3622	2	N	28	37	1	32
07	6944 X	4403	-0-	-2541	-0-	31	9	250	1	N	13	11	1	34
08	6944 X	2134	-0-	-4810	-0-	14	9	118	1	N	-0-	28	1	6
09	4920 X	2413	-0-	-2507	-0-	134	1	134	1	N	23	10	1	19
10	4402 X	1845	-0-	-2557	-0-	25	9	58	1	N	12	28	1	3
*11	4260 X	1357	-0-	-2903	-0-	13	9	30	1	N	47	45	1	5
						52	9							

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766														
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	594	2	Y	17	110	1	-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	19	9	57	1	Y	-0-			-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	659	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	434	-0-	-226	-0-	25	1	409	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	310	-0-	-403	-0-	19	1	291	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	109	-0-	-581	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906														
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	3	3	1	-0-
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	3	9	63	2	Y	-0-			-0-
						1	1							

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778														
06	443 X	443	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	32	33	1	8
07	369 X	369	-0-	-0-	-0-	35	9	19	1	Y	22	30	1	-0-
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	24	9	19	1	Y	31	31	1	-0-
09	1410 X	306	-0-	-1104	-0-	19	1	34	9	Y	30	30	1	-0-
10	826 X	826	-0-	-0-	-0-	15	1	27	1	Y	3	3	1	-0-
*11	450 X	225	-0-	-225	-0-	33	9	27	1	Y	-0-			-0-
						3	9	6	1	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	3780 X	2628	-0-	-1152	-0-	134	1	2494	2	N	-0-	3	1	48
07	3906 X	2423	-0-	-1483	-0-	138	1	2285	2	N	-0-			48
08	3906 X	2951	-0-	-955	-0-	163	1	2788	2	N	-0-	10	1	38
09	3780 X	1884	-0-	-1896	-0-	89	1	1505	2	N	264	302	1	-0-
						290	9							
10	3069 X	1885	-0-	-1184	-0-	60	1	1823	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
11	2850 X	873	-0-	-1977	-0-	20	1	853	2	N	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302														
06	1710 N	1506	-0-	-204	-0-	29	1	1466	2	Y	10	1	8	28
						11	9							
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	34	1	1698	2	Y	14	35	1	7
						15	9							
08	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	32	1	1688	2	Y	11			18
						12	9							
09	1740 X	1607	-0-	-133	-0-	22	1	1585	2	Y	-0-	18	1	-0-
10	1798 X	1633	-0-	-165	-0-	25	1	1586	2	Y	20	18	1	2
						22	9							
*11	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	25	1	1679	2	Y	5			7
						6	9							

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460														
06	5880 X	4262	-0-	-1618	-0-	218	1	4043	2	Y	1			1
						1	9							
07	5673 X	4513	-0-	-1160	-0-	258	1	4255	2	Y	-0-			1
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	168	1	2890	2	Y	-0-			1
09	4290 X	30	-0-	-4260	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			1
10	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	178	1	5425	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	4290 X	3703	-0-	-587	-0-	85	1	3618	2	Y	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304														
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	210	1	494	2	N	-0-			282
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	2	N	-0-			282
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	309	1	807	2	N	-0-			282
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	2	N	-0-			282
10	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	184	1	1327	2	N	-0-			282
*11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	368	1	1297	2	N	-0-			282

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661														
06	3210 X	992	-0-	-2218	-0-	50	1	931	2	Y	10	15	1	-0-
						11	9							
07	3317 X	1011	-0-	-2306	-0-	58	1	949	2	Y	4			4
						4	9							
08	3038 X	1129	-0-	-1909	-0-	62	1	1065	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
09	1860 X	1027	-0-	-833	-0-	57	1	955	2	Y	14	16	1	-0-
						15	9							
10	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	47	1	1429	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*11	1080 X	975	-0-	-105	-0-	23	1	952	2	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	248	1	4610	2	Y	19	28	1	1
07	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	256	1	4213	2	Y	8			9
08	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	271	1	4645	2	Y	4	4	1	9
09	4920 X	3015	-0-	-1905	-0-	168	1	2835	2	Y	11	20	1	-0-
10	5084 X	3809	-0-	-1275	-0-	121	1	3686	2	Y	2	2	1	-0-
11	4890 X	3396	-0-	-1494	-0-	78	1	3318	2	Y	-0-			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726														
06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	231	1	4302	2	Y	18	28	1	-0-
07	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	271	1	4467	2	Y	7			7
08	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	254	1	4348	2	Y	4	4	1	7
09	3480 X	2472	-0-	-1008	-0-	137	1	2321	2	Y	13	20	1	-0-
10	3596 X	3358	-0-	-238	-0-	106	1	3250	2	Y	2	2	1	-0-
*11	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	90	1	3869	2	Y	-0-			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872														
06	2970 X	955	-0-	-2015	-0-	75	1	880	2	N	-0-	3	1	-0-
07	2604 X	778	-0-	-1826	-0-	62	1	716	2	N	-0-			-0-
08	2294 X	764	-0-	-1530	-0-	59	1	705	2	N	-0-			-0-
09	1860 X	596	-0-	-1264	-0-	35	1	561	2	N	-0-			-0-
10	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	141	1	2139	2	N	-0-			-0-
*11	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	121	1	1768	2	N	-0-			-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579														
06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	187	1	3470	2	Y	2			65
07	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	247	1	4078	2	Y	1			66
08	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	235	1	4033	2	Y	-0-			66
09	3900 X	3161	-0-	-739	-0-	177	1	2983	2	Y	1			67
10	4030 X	2224	-0-	-1806	-0-	70	1	2154	2	Y	-0-	3	1	64
*11	3900 X	1539	-0-	-2361	-0-	35	1	1504	2	Y	-0-			64

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			457
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			457
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			457
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			457
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-			457
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-			457

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	70	1	1300	2	N	-0-		-0-
07	1271 N	725	-0-	-546	-0-	41	1	684	2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	71	1	1229	2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1088	-0-	-292	-0-	58	1	977	2	N	48	41 1	7
						53	9						
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	49	1	1500	2	N	-0-	2 1	5
11	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	27	1	1163	2	N	-0-	4 1	1

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
07	217 N	87	-0-	-130	-0-	5	1	81	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	180 N	14	-0-	-166	-0-	14	2			Y	-0-		-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

06	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	109	1	1274	2	Y	-0-	1 1	8
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	127	1	1456	2	Y	2		10
						2	9						
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	117	1	1395	2	Y	3		13
						3	9						
09	1380 N	1027	-0-	-353	-0-	59	1	968	2	Y	-0-		13
10	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	92	1	1393	2	Y	-0-		13
11	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	90	1	1310	2	Y	-0-	13 1	-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	10 1	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	109	1	2032	2	Y	-0-
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	118	1	1945	2	Y	20
						22	9				22 1
08	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	120	1	2051	2	Y	-0-
09	2130 X	1389	-0-	-741	-0-	78	1	1311	2	Y	-0-
10	2201 X	2053	-0-	-148	-0-	65	1	1988	2	Y	-0-
11	2130 X	1791	-0-	-339	-0-	41	1	1750	2	Y	-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	234	1	4359	2	Y	43
						47	9				53 1
07	4557 X	3952	-0-	-605	-0-	223	1	3677	2	Y	47
						52	9				49 1
08	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	363	1	6225	2	Y	51
						56	9				51 1
09	6690 X	3782	-0-	-2908	-0-	209	1	3518	2	Y	50
						55	9				50 1
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	173	1	5276	2	Y	3
						3	9				3 1
11	6420 X	2256	-0-	-4164	-0-	52	1	2204	2	Y	-0-

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	113	1	657	2	N	-0-
07	744 N	620	-0-	-124	-0-	83	1	537	2	N	-0-
08	651 N	440	-0-	-211	-0-	59	1	381	2	N	-0-
09	780 N	592	-0-	-188	-0-	39	1	553	2	N	-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	80	1	703	2	N	-0-
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	82	1	736	2	N	-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

06	810 X	269	-0-	-541	-0-	39	1	229	2	Y	1
						1	9				2 1
07	744 X	430	-0-	-314	-0-	57	1	373	2	Y	-0-
08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	Y	1
						1	9				1 1
09	578 X	578	-0-	-0-	-0-	38	1	530	2	Y	9
						10	9				9 1
10	434 X	393	-0-	-41	-0-	40	1	353	2	Y	-0-
11	450 X	417	-0-	-33	-0-	42	1	374	2	Y	1
						1	9				1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

06	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	241	1	4486	2	Y	46
						51	9				48 1
07	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	276	1	4557	2	Y	49
						54	9				49 1
08	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	248	1	4264	2	Y	51
						56	9				51 1
09	4740 X	3066	-0-	-1674	-0-	169	1	2842	2	Y	50
						55	9				50 1
10	4898 X	3600	-0-	-1298	-0-	114	1	3483	2	Y	3
						3	9				3 1
11	4740 X	3546	-0-	-1194	-0-	81	1	3465	2	Y	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	236 1	4379 2	Y	18	27 1	1	
07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	20 9	3787 2	Y	7		8	
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	230 1	4335 2	Y	4	4 1	8	
09	3270 X	2796	-0-	-474	-0-	253 1	2627 2	Y	12	20 1	-0-	
10	3379 X	1729	-0-	-1650	-0-	4 9	1672 2	Y	2	2 1	-0-	
11	3270 X	2675	-0-	-595	-0-	156 1	2614 2	Y	-0-		-0-	
						13 9						
						55 1						
						2 9						
						61 1						
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620												
06	6600 X	5686	-0-	-914	-0-	290 1	5370 2	Y	24	33 1	3	
07	6603 X	6253	-0-	-350	-0-	26 9	5885 2	Y	10		13	
08	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	357 1	6465 2	Y	1	4 1	10	
09	5460 X	2985	-0-	-2475	-0-	11 9	2797 2	Y	20	30 1	-0-	
10	5642 X	1838	-0-	-3804	-0-	376 1	1777 2	Y	2	2 1	-0-	
*11	5460 X	4164	-0-	-1296	-0-	1 9	4069 2	Y	-0-		-0-	
						166 1						
						22 9						
						59 1						
						2 9						
						95 1						
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792												
06	2280 N	1314	-0-	-966	-0-	66 1	1230 2	Y	16	15 1	6	
07	2170 N	1030	-0-	-1140	-0-	18 9	965 2	Y	6	12 1	-0-	
08	893 X	893	-0-	-0-	-0-	58 1	829 2	Y	14	13 1	1	
09	2310 X	391	-0-	-1919	-0-	7 9	358 2	Y	11	12 1	-0-	
10	2387 X	764	-0-	-1623	-0-	49 1	737 2	Y	3	3 1	-0-	
11	1320 X	525	-0-	-795	-0-	15 9	513 2	Y	-0-		-0-	
						21 1						
						12 9						
						24 1						
						3 9						
						12 1						
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610												
06	570 X	350	-0-	-220	-0-	17 1	312 2	Y	19	23 1	1	
07	558 X	289	-0-	-269	-0-	21 9	264 2	Y	8		9	
08	393 X	393	-0-	-0-	-0-	16 1	368 2	Y	4	4 1	9	
09	480 X	148	-0-	-332	-0-	9 9	128 2	Y	11	20 1	-0-	
10	403 X	198	-0-	-205	-0-	21 1	189 2	Y	2	2 1	-0-	
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	4 9		Y	-0-		-0-	
						8 1						
						12 9						
						7 1						
						2 9						
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354												
06	8460 X	6666	-0-	-1794	-0-	523 1	6143 2	N	-0-	6 1	82	
07	7719 X	6765	-0-	-954	-0-	541 1	6224 2	N	-0-		82	
08	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	531 1	6298 2	N	-0-	43 1	39	
09	6660 X	5632	-0-	-1028	-0-	324 1	5308 2	N	-0-		39	
10	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	441 1	6689 2	N	-0-	33 1	6	
11	6660 X	5981	-0-	-679	-0-	383 1	5598 2	N	-0-		6	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	202 1	3759 2	Y	1			40
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	216 1	3573 2	Y	20	59 1		1
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	212 1	3632 2	Y	-0-			1
09	3270 X	2472	-0-	-798	-0-	138 1	2334 2	Y	-0-			1
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	135 1	4106 2	Y	-0-			1
*11	3270 X	3199	-0-	-71	-0-	73 1	3126 2	Y	-0-			1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	13	6 1		7
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	110 2	N	-0-	3 1		4
*11	120 N	57	-0-	-63	-0-	2 1	55 2	N	-0-	3 1		1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

06	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	782 1	14525 2	N	88	88 1		-0-
07	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	921 1	15206 2	N	101	101 1		-0-
08	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	853 1	14646 2	N	198	198 1		-0-
09	14910 X	9819	-0-	-5091	-0-	543 1	9171 2	N	95	95 1		-0-
10	16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	506 1	15422 2	N	204	204 1		-0-
*11	14910 X	13338	-0-	-1572	-0-	297 1	12614 2	N	388	388 1		-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

06	270 N	259	-0-	-11	-0-	13 1	244 2	N	2	3 1		-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	15 1	253 2	N	2	2 1		-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	14 1	255 2	N	2	2 1		-0-
09	270 N	173	-0-	-97	-0-	9 1	162 2	N	2	2 1		-0-
10	279 N	4	-0-	-275	-0-	1 2	3 9	N	3	3 1		-0-
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1 2		N	-0-			-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

06	9600 X	8936	-0-	-664	-0-	701 1	8235 2	Y	-0-			-0-
07	9672 X	8769	-0-	-903	-0-	700 1	8069 2	Y	-0-			-0-
08	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	666 1	7906 2	Y	14	8 1		6
09	9030 X	5814	-0-	-3216	-0-	335 1	5479 2	Y	-0-			6
10	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	575 1	8711 2	Y	5	11 1		-0-
11	8940 X	8240	-0-	-700	-0-	527 1	7713 2	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	168780 X	95162	-0-	-73618	-0-	2173	1 92769	2	N	200	393	1	114	
07	203298 X	91722	-0-	-111576	-0-	2066	1 89471	2	N	168	263	1	19	
08	96470 X	82773	-0-	-13697	-0-	1823	1 80840	2	N	100	16	1	103	
09	85140 X	72326	-0-	-12814	-0-	1173	1 70858	2	N	268	371	1	-0-	
10	87978 X	50276	-0-	-37702	-0-	870	1 49320	2	N	78	5	1	73	
11	85140 X	60261	-0-	-24879	-0-	948	1 59272	2	N	37	75	1	35	

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977														
06	40050 X	30240	-0-	-9810	-0-	2368	1 27819	2	N	48	67	1	25	
07	40951 X	32030	-0-	-8921	-0-	2545	1 29316	2	N	154	179	1	-0-	
08	34038 X	30491	-0-	-3547	-0-	2365	1 28085	2	N	37	37	1	-0-	
09	32490 X	27424	-0-	-5066	-0-	1578	1 25815	2	N	28			28	
10	32023 X	28679	-0-	-3344	-0-	1759	1 26675	2	N	223	251	1	-0-	
11	30990 X	24814	-0-	-6176	-0-	1578	1 23084	2	N	138	138	1	-0-	

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365														
06	242550 X	96807	-0-	-145743	-0-	1911	1 94483	2	N	375	375	1	-0-	
07	162626 X	90607	-0-	-72019	-0-	1746	1 88765	2	N	87	86	1	1	
08	149265 X	83417	-0-	-65848	-0-	1547	1 81677	2	N	175	176	1	-0-	
09	122790 X	69373	-0-	-53417	-0-	932	1 68406	2	N	32	32	1	-0-	
10	112375 X	61485	-0-	-50890	-0-	1008	1 60363	2	N	104	104	1	-0-	
11	96810 X	58243	-0-	-38567	-0-	914	1 57130	2	N	181	181	1	-0-	

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305														
06	401880 X	151911	-0-	-249969	-0-	3003	1 148471	2	N	397	397	1	-0-	
07	415276 X	134356	-0-	-280920	-0-	2586	1 131456	2	N	285	285	1	-0-	
08	415276 X	120187	-0-	-295089	-0-	2227	1 117578	2	N	347	347	1	-0-	
09	198870 X	83914	-0-	-114956	-0-	1125	1 82528	2	N	237	194	1	43	
10	179986 X	104442	-0-	-75544	-0-	1713	1 102364	2	N	332	375	1	-0-	
*11	151920 X	101890	-0-	-50030	-0-	1600	1 100061	2	N	208	208	1	-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

06		308490 X	135460	-0-	-173030	-0-	2673	1	132124	2	N	603	575	1	28	
							663	9								
07		118092 X	118092	-0-	-0-	-0-	2267	1	115209	2	N	560	588	1	-0-	
							616	9								
08		210831 X	109857	-0-	-100974	-0-	2032	1	107262	2	N	512	512	1	-0-	
							563	9								
09		204030 X	97807	-0-	-106223	-0-	1309	1	96054	2	N	404	376	1	28	
							444	9								
10		169415 X	92361	-0-	-77054	-0-	1503	1	90284	2	N	522	549	1	1	
							574	9								
*11		135450 X	95061	-0-	-40389	-0-	1491	1	93267	2	N	275	211	1	65	
							303	9								

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279																
06		441450 X	188867	-0-	-252583	-0-	3738	1	184812	2	N	288	213	1	9 8	66
							317	9								
07		166865 X	166865	-0-	-0-	-0-	3214	1	163348	2	N	275	341	1	-0-	
							303	9								
08		357647 X	138907	-0-	-218740	-0-	2579	1	136156	2	N	156	156	1	-0-	
							172	9								
09		265890 X	79538	-0-	-186352	-0-	1069	1	78439	2	N	27	25	1	2	
							30	9								
10		228501 X	117025	-0-	-111476	-0-	1794	1	115211	2	N	18	16	1	4	
							20	9								
*11		188880 X	96962	-0-	-91918	-0-	1400	1	95559	2	N	3	7	1	-0-	
							3	9								

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075																
06		461340 X	286325	-0-	-175015	-0-	5656	1	279634	2	N	941	941	1	-0-	
							1035	9								
07		476718 X	249612	-0-	-227106	-0-	4804	1	244142	2	N	605	605	1	-0-	
							666	9								
08		476718 X	216180	-0-	-260538	-0-	4007	1	211526	2	N	588	586	1	2	
							647	9								
09		461340 X	175486	-0-	-285854	-0-	2351	1	172494	2	N	583	585	1	-0-	
							641	9								
10		476718 X	159329	-0-	-317389	-0-	2435	1	156276	2	N	562	562	1	-0-	
							618	9								
11		286320 X	133892	-0-	-152428	-0-	1927	1	131458	2	N	461	390	1	71	
							507	9								

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293																
06		145800 X	103314	-0-	-42486	-0-	2361	1	100818	2	N	123			163	
							135	9								
07		150660 X	94897	-0-	-55763	-0-	2136	1	92497	2	N	240	319	1	84	
							264	9								
08		150660 X	83271	-0-	-67389	-0-	1833	1	81282	2	N	142	174	1	52	
							156	9								
09		145800 X	70610	-0-	-75190	-0-	1150	1	69460	2	N	-0-			52	
							1162	1	65956	2	N	302	303	1	51	
10		150660 X	67450	-0-	-83210	-0-	332	9								
							943	1	58920	2	N	170	176	1	1 8	
*11		103320 X	60050	-0-	-43270	-0-	187	9							44	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0	200283	-0-	200283	200283	3967 1	196140 2	N	160	47 8	113	
07	379129 X	178846	-0-	-200283	-0-	176 9	3449 1	N	110	179 1	44	
08	220782 X	146450	-0-	-74332	-0-	121 9	2721 1	N	104	148 1	-0-	
09	213660 X	117203	-0-	-96457	-0-	114 9	1573 1	N	165		165	
10	220782 X	107113	-0-	-113669	-0-	182 9	1642 1	N	35		200	
11	213660 X	NO RPT	-0-	-213660	-0-	39 9		N	NO RPT		200	

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067												
06	0	577	-0-	577	577	12 1	565 2	N	-0-		-0-	
07	0	169627	-0-	169627	170204	3270 1	166189 2	N	153	24 8	129	
*08	310317 X	140113	-0-	-170204	-0-	168 9	2603 1	N	108	216 1	21	
09	183450 X	105371	-0-	-78079	-0-	119 9	1414 1	N	193	213 1	1 8 -0-	
10	189565 X	91463	-0-	-98102	-0-	212 9	1400 1	N	194	194 1	-0-	
11	183450 X	84437	-0-	-99013	-0-	213 9	1216 1	N	220	220 1	-0-	
						242 9	82979 2					

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198												
08	0	58525	-0-	58525	58525	1087 1	57383 2	N	50	25 8	25	
09	0	375078	-0-	375078	433603	55 9	5033 1	N	612	540 1	45 8 52	
*10	757343 X	323740	-0-	-433603	-0-	673 9	4954 1	N	706	706 1	52	
11	396960 X	273431	-0-	-123529	-0-	777 9	3943 1	N	432	351 1	133	
						475 9	269013 2					

LARGO OIL COMPANY 486640												
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660												
06	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1183 2	10 9	N	9		57	
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1816 2	6 9	N	5		62	
08	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1387 2	12 9	N	11		73	
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1540 2	12 9	N	11		84	
10	1829 N	1401	-0-	-428	-0-	1387 2	14 9	N	13		97	
*11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1372 2	11 9	N	10		107	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978												
06	1860 N	985	-0-	-875	-0-	978 2	7 9	N	6		67	
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1133 2	19 9	N	17	1 8	83	
08	1240 N	881	-0-	-359	-0-	828 2	53 9	N	48	1 8	130	
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	993 2	2 9	N	2	2 8	130	
10	1147 N	373	-0-	-774	-0-	373 2		N	-0-		130	
*11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1831 2	2 9	N	2	2 8	130	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	2246	-0-	-514	-0-	2232	2	14	9	N	13					100
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3004	2	10	9	N	9	1	8			108
08	2976 X	2461	-0-	-515	-0-	2460	2	1	9	N	1	1	8			108
09	2880 X	2270	-0-	-610	-0-	2245	2	25	9	N	23	1	8			130
10	3007 X	2772	-0-	-235	-0-	2755	2	17	9	N	15					145
11	2910 X	1991	-0-	-919	-0-	1991	2			N	-0-					145

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	229	1	846	2	N	-0-					-0-
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	229	1	1084	2	N	-0-					-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	229	1	1019	2	N	-0-					-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	229	1	969	2	N	-0-					-0-
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	229	1	1262	2	N	-0-					-0-
*11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	229	1	964	2	N	54	54	1			-0-
						59	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

06	89 N	10	-0-	-79	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

06	2800 N	735	-0-	-2065	1317	87	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	2235 N	918	-0-	-1317	-0-	87	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	1116 N	868	-0-	-248	-0-	87	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	87	1	743	2	Y	37					37
						41	9									
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	87	1	971	2	Y	-0-					37
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	87	1	742	2	Y	42	42	1			37
						46	9									

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

06	2800 N	485	-0-	-2315	505	485	2			Y	-0-					60
07	1126 N	621	-0-	-505	-0-	621	2			Y	-0-					60
08	775 N	584	-0-	-191	-0-	584	2			Y	-0-					60
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					60
10	620 N	414	-0-	-206	-0-	414	2			Y	-0-					60
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	317	2	389	9	Y	354	354				414

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

06	43 N	5	-0-	-38	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																	
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		316 N	84	-0-	-232	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	96	2	17	9	Y	15					15
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					15
*11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-	8	1			7

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445																	
06		181 N	40	-0-	-141	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	31	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090																	
06		89 N	8	-0-	-81	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049																	
06		39 N	5	-0-	-34	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034																	
06		76 N	3	-0-	-73	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230																	
06		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					20
07		279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					20
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					20
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					20
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	2			N	-0-					20
*11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	279	2	44	9	N	40					60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2352 N	351	-0-	-2001	-0-	98	1	253	2	Y	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	98	1	324	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	403	-0-	-93	-0-	98	1	305	2	Y	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	98	1	290	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	276	-0-	-158	-0-	98	1	178	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	243	-0-	-147	-0-	98	1	136	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

06	845 N	132	-0-	-713	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	103	2	7	9	Y	6	6	1	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

06	810 N	8	-0-	-802	-0-	8	1			Y	-0-			183
*07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			183
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	73	1	656	2	Y	8	4	1	183
						9	9							3
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	89	1	721	2	Y	3	1	8	5
						3	9							
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	110	1	811	2	Y	1	2	1	4
						1	9							
11	720 N	594	-0-	-126	-0-	74	1	517	2	Y	3	4	1	3
						3	9							

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

06	2250 X	1722	-0-	-528	-0-	147	1	1569	2	Y	5			32
						6	9							
07	2046 X	1762	-0-	-284	-0-	158	1	1592	2	Y	11	7	8	36
						12	9							
08	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	153	1	1575	2	Y	6	5	8	37
						7	9							
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	157	1	1548	2	Y	9	5	8	41
						10	9							
10	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	162	1	1472	2	Y	7	2	8	46
						8	9							
*11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	176	1	1511	2	Y	4			50
						4	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	152	1	1614	2	Y	12	8 8	30
07	1953 N	1641	-0-	-312	-0-	147	1	1485	2	Y	8	5 8	33
08	1953 N	1800	-0-	-153	-0-	159	1	1633	2	Y	7	6 8	34
09	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	157	1	1551	2	Y	6	33 1 4 8	3
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	173	1	1570	2	Y	9	4 8	8
11	1740 N	1644	-0-	-96	-0-	170	1	1461	2	Y	12	4 8	16

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	159	1	1695	2	Y	17	11 1	12
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	175	1	1767	2	Y	25	11 8	26
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	177	1	1816	2	Y	25	10 8	41
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	176	1	1743	2	Y	27	29 1 9 8	30
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	196	1	1780	2	Y	22	9 8	43
11	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	189	1	1620	2	Y	13	10 8	46

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40 7	20
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

06	540 N	501	-0-	-39	-0-	43	1	454	2	Y	4		23
07	682 N	446	-0-	-236	-0-	40	1	403	2	Y	3	15 1 1 8	10
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	40	1	408	2	Y	3		13
09	510 N	382	-0-	-128	-0-	35	1	344	2	Y	3		16
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	32	1	288	2	Y	3	1 8	18
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	44	1	376	2	Y	-0-		18

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK		
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		1800 N	1513	-0-	-287	-0-	129 1	1377 2	Y	6			49
							7 9						
07		1860 X	1339	-0-	-521	-0-	119 1	1199 2	Y	19	11 8		57
							21 9						
08		2480 X	1413	-0-	-1067	-0-	124 1	1272 2	Y	15			72
							17 9						
09		2400 X	1135	-0-	-1265	-0-	103 1	1013 2	Y	17	9 8		80
							19 9						
10		1612 X	1312	-0-	-300	-0-	128 1	1159 2	Y	23	9 8		94
							25 9						
11		1500 X	1034	-0-	-466	-0-	106 1	907 2	Y	19	7 8		106
							21 9						

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467													
06		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2362 2	3 9	Y	3			121
							365 1	2287 2	Y	50			171
							55 9						
08		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	520 1	2201 2	Y	17	9 8		179
							19 9						
09		2370 N	2121	-0-	-249	-0-	321 1	1781 2	Y	17	12 8		184
							19 9						
10		2697 N	2277	-0-	-420	-0-	323 1	1937 2	Y	15	12 8		187
							17 9						
11		2640 N	2053	-0-	-587	-0-	323 1	1688 2	Y	38	16 8		209
							42 9						

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596													
06		1800 X	1656	-0-	-144	-0-	142 1	1510 2	Y	4			28
							4 9						
07		1860 X	1674	-0-	-186	-0-	150 1	1510 2	Y	13	8 8		33
							14 9						
08		1798 N	1370	-0-	-428	-0-	121 1	1242 2	Y	6	5 8		34
							7 9						
09		1650 N	1394	-0-	-256	-0-	127 1	1255 2	Y	11	6 8		39
							12 9						
10		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	153 1	1393 2	Y	7	2 8		44
							8 9						
*11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	159 1	1364 2	Y	4			48
							4 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	19	1	200	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	141	-0-	-107	-0-	13	1	128	2	Y	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	1	1 8	-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	1	9	187	2	Y	1	1 8	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

06	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	86	1	915	2	Y	11		83
07	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	12	9	1092	2	Y	19	7 8	95
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	21	9	915	2	Y	19	9 8	105
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	89	1	1122	2	Y	25	86 1 10 8	34
10	992 N	772	-0-	-220	-0-	21	9	685	2	Y	11	4 8	41
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	75	1	827	2	Y	13	4 8	50
						12	9						
						96	1						
						14	9						

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	141	1	1499	2	Y	5		7
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	6	9	1518	2	Y	16	10 8	13
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	151	1	1504	2	Y	16	10 8	19
09	1650 N	1622	-0-	-28	-0-	18	9	1459	2	Y	14	8 8	25
10	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	148	1	1406	2	Y	13	20 1 9 8	9
11	1620 N	1493	-0-	-127	-0-	15	9	1321	2	Y	16	10 8	15
						155	1						
						14	9						
						154	1						
						18	9						

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

06	750 X	671	-0-	-79	-0-	57	1	611	2	Y	3	12 1	5
07	775 X	775	-0-	-0-	-0-	3	9	701	2	Y	4		9
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	Y	8	2 8	15
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	4	9	761	2	Y	9	4 8	20
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	59	1	652	2	Y	7	18 1 3 8	6
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	77	1	743	2	Y	6	2 8	10
						10	9						
						72	1						
						8	9						
						87	1						
						7	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007										TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06	1620 X	1499	-0-	-121	-0-	128	1	1367	2	Y	4	14	1	4
						4	9							
07	1674 X	1437	-0-	-237	-0-	129	1	1298	2	Y	9	5	1	2
						10	9					6	8	
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	140	1	1435	2	Y	9	4	1	2
						10	9					5	8	
09	1500 N	1326	-0-	-174	-0-	121	1	1195	2	Y	9	3	1	3
						10	9					5	8	
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	147	1	1339	2	Y	13	5	1	5
						14	9					6	8	
11	1530 N	1429	-0-	-101	-0-	146	1	1250	2	Y	30	7	8	28
						33	9							

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007										TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727				
06	2070 X	1856	-0-	-214	-0-	159	1	1696	2	Y	1	99	1	16
						1	9							
07	2139 X	1881	-0-	-258	-0-	170	1	1711	2	Y	-0-			16
						171	1	1751	2	Y	1			17
08	2077 N	1923	-0-	-154	-0-	171	1							
						1	9							
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	173	1	1711	2	Y	4	4	8	17
						4	9							
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	187	1	1700	2	Y	6	5	8	18
						7	9							
11	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	181	1	1556	2	Y	4	3	8	19
						4	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663				
06	5490 X	4948	-0-	-542	-0-	421	1	4484	2	Y	39	49	1	29
						43	9							
07	5673 X	5027	-0-	-646	-0-	449	1	4528	2	Y	45	17	8	57
						50	9							
08	4898 X	4742	-0-	-156	-0-	416	1	4274	2	Y	47	17	8	87
						52	9							
09	4740 X	4506	-0-	-234	-0-	409	1	4042	2	Y	50	61	1	62
						55	9					14	8	
10	4898 X	4333	-0-	-565	-0-	425	1	3864	2	Y	40	15	8	87
						44	9							
11	4740 X	3916	-0-	-824	-0-	405	1	3479	2	Y	29	16	8	100
						32	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007										TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647				
06	1590 N	1090	-0-	-500	-0-	93	1	995	2	Y	2			53
						2	9							
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	124	1	1249	2	Y	16	9	8	60
						18	9							
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	119	1	1226	2	Y	16	11	8	65
						18	9							
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	100	1	992	2	Y	15	7	8	73
						17	9							
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	125	1	1133	2	Y	11	7	8	77
						12	9							
*11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	130	1	1113	2	Y	15	7	8	85
						17	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
----	--	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2017

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	158	1	1683	2	Y	17	11	8				70
						19	9										
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	170	1	1718	2	Y	13	7	8				76
						14	9										
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	172	1	1763	2	Y	14	8	8				82
						15	9										
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	171	1	1685	2	Y	12	6	8				88
						13	9										
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	186	1	1692	2	Y	10	72	1	6	8		20
						11	9										
11	1800 N	1793	-0-	-7	-0-	186	1	1594	2	Y	12	7	8				25
						13	9										

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	110	1	1172	2	Y	20						95
						22	9										
07	1209 X	1129	-0-	-80	-0-	99	1	1001	2	Y	26	12	8				109
						29	9										
08	868 N	861	-0-	-7	-0-	76	1	778	2	Y	6	4	8				111
						7	9										
09	1140 N	822	-0-	-318	-0-	75	1	738	2	Y	8	91	1	3	8		25
						9	9										
10	1116 N	646	-0-	-470	-0-	63	1	576	2	Y	6	2	8				29
						7	9										
11	840 N	462	-0-	-378	-0-	47	1	400	2	Y	14	3	8				40
						15	9										

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	1						1
						1	9										
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	65	2	Y	1						2
						1	9										
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	6	1	64	2	Y	1						3
						1	9										
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	7	1	65	2	Y	2						5
						2	9										
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						5
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-						5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711										COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9511 - 10637	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	150	1	1597	2	Y	16	42 1	25
						18	9						
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	164	1	1652	2	Y	23	11 8	37
						25	9						
08	1581 N	1119	-0-	-462	-0-	98	1	1003	2	Y	16	8 8	45
						18	9						
09	1770 N	1166	-0-	-604	-0-	104	1	1032	2	Y	27	8 8	64
						30	9						
10	1829 N	1614	-0-	-215	-0-	156	1	1418	2	Y	36	11 8	89
						40	9						
*11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	174	1	1496	2	Y	35	70 1 13 8	41
						39	9						

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730										COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 10875	PERF. 9441 - 10653	
06	600 N	578	-0-	-22	-0-	50	1	528	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	764	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	622	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	61	1	607	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
10	837 N	675	-0-	-162	-0-	67	1	605	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	78	1	668	2	Y	18	3 8	15
						20	9						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428										COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 10881	PERF. 9480 - 10716	
06	960 N	926	-0-	-34	-0-	79	1	838	2	N	8	172 1	35
						9	9						
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	83	1	840	2	N	23	6 8	52
						25	9						
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	85	1	876	2	N	19	6 8	65
						21	9						
09	930 N	848	-0-	-82	-0-	76	1	753	2	N	17	5 8	77
						19	9						
10	961 N	712	-0-	-249	-0-	69	1	626	2	N	15	2 8	90
						17	9						
11	960 N	615	-0-	-345	-0-	64	1	549	2	N	2		92
						2	9						

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719										COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 10674	PERF. 9281 - 10315	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948										COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 10855	PERF. 8776 - 10772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	164	1	1746	2	Y	8			47
						9	9							
07	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	166	1	1671	2	Y	17	12	8	52
						19	9							
08	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	156	1	1600	2	Y	19	12	8	59
						21	9							
09	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	149	1	1476	2	Y	24	9	8	74
						26	9							
10	1860 N	596	-0-	-1264	-0-	58	1	529	2	Y	8	5	8	77
						9	9							
*11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	183	1	1575	2	Y	37	9	8	105
						41	9							

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316										COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9544 - 10749		
06	3360 X	3104	-0-	-256	-0-	266	1	2830	2	Y	7			11
						8	9							
07	3472 X	3183	-0-	-289	-0-	286	1	2878	2	Y	17	11	8	17
						19	9							
08	3441 X	2773	-0-	-668	-0-	245	1	2511	2	Y	15	14	1	8 8 10
						17	9							
09	3240 X	2867	-0-	-373	-0-	262	1	2586	2	Y	17	8	8	19
						19	9							
10	3348 X	2972	-0-	-376	-0-	293	1	2661	2	Y	16	10	8	25
						18	9							
11	3090 X	2686	-0-	-404	-0-	279	1	2394	2	Y	12	21	1	10 8 6
						13	9							

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337										COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9565 - 10775		
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	155	1	1650	2	N	9			139
						10	9							
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	171	1	1723	2	N	10			149
						11	9							
08	1860 N	1577	-0-	-283	-0-	139	1	1424	2	N	13	8	8	154
						14	9							
09	1830 N	1516	-0-	-314	-0-	138	1	1366	2	N	11			165
						12	9							
10	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	167	1	1513	2	N	10			175
						11	9							
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	159	1	1362	2	N	21	9	8	187
						23	9							

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082										COMPL. DATE 11/23/2007	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8864 - 10738		
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	9	1	99	2	Y	12			18
						13	9							
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	9	1	93	2	Y	11			29
						12	9							
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	14			43
						15	9							
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	14			57
						15	9							
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	10	1	94	2	Y	12			69
						13	9							
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	6	1	51	2	Y	7	55	1	21
						8	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	117	1	1240	2	Y	8	8 1	8
07	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	141	1	1416	2	Y	13	11 1 5 8	5
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	141	1	1443	2	Y	14	10 1 5 8	4
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	152	1	1506	2	Y	20	9 1 5 8	10
10	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	150	1	1359	2	Y	26	14 1 7 8	15
11	1560 N	1367	-0-	-193	-0-	139	1	1191	2	Y	34	7 8	42

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765													
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	170	1	1805	2	Y	10		205
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	142	1	1430	2	Y	15	8 8	212
08	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	171	1	1759	2	Y	24	179 1 10 8	47
09	1980 N	1650	-0-	-330	-0-	150	1	1485	2	Y	14	8 8	53
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	192	1	1744	2	Y	24	10 8	67
11	1890 N	1739	-0-	-151	-0-	178	1	1532	2	Y	26	9 8	84

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772													
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2018 - W/O TO 06-284364													

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752													
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	1		1
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-		1
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	9	1	94	2	Y	1	1 1	1
09	120 N	32	-0-	-88	-0-	3	1	28	2	Y	1	1 1	1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1	9			Y	-0-		1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	1478	1	8133	2	Y	54	185 1	114
						59	9						
07	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	897	1	8233	2	Y	52	22 1	144
						57	9						
08	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	970	1	8675	2	Y	52	31 1 1 8	164
						57	9						
09	8850 X	7004	-0-	-1846	-0-	769	1	6220	2	Y	14		178
						15	9						
10	9145 X	1107	-0-	-8038	-0-	132	1	974	2	Y	1	21 1	158
						1	9						
11	8850 X	876	-0-	-7974	-0-	130	1	742	2	Y	4	21 1	141
						4	9						

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	149	1	1588	2	Y	47		87
						52	9						
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	159	1	1605	2	Y	37	67 1 11 8	46
						41	9						
08	1860 N	1694	-0-	-166	-0-	147	1	1506	2	Y	37	44 1 10 8	29
						41	9						
09	1800 N	1589	-0-	-211	-0-	143	1	1410	2	Y	33	34 1 7 8	21
						36	9						
10	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	154	1	1396	2	Y	38	9 8	50
						42	9						
11	1650 N	1308	-0-	-342	-0-	132	1	1131	2	Y	41	34 1 8 8	49
						45	9						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-		1
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		1
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-		1
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-		1
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

06	480 N	430	-0-	-50	-0-	37	1	393	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	33	1	333	2	Y	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	36	1	329	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	34	1	296	2	Y	4		4
						4	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	195	1	2073	2	Y	11	73 1	68
						12	9						
07	2356 X	2253	-0-	-103	-0-	202	1	2037	2	Y	13		81
						14	9						
08	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	209	1	2149	2	Y	14		95
						15	9						
09	2280 X	2268	-0-	-12	-0-	205	1	2023	2	Y	36	11 8	120
						40	9						
10	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	233	1	2114	2	Y	37	13 8	144
						41	9						
*11	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	242	1	2079	2	Y	30	13 8	161
						33	9						

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

06	630 N	160	-0-	-470	-0-	160	2			N	-0-		233
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	41	1	260	2	N	18	178 1	73
						20	9						
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	2	N	-0-		73
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	262	2	N	7	2 8	78
						8	9						
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	77	1	460	2	N	21	6 8	93
						23	9						
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	76	1	396	2	N	16	7 8	102
						18	9						

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

06	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	190	1	2020	2	N	-0-		147
07	2449 N	2342	-0-	-107	-0-	210	1	2119	2	N	12	12 8	147
						13	9						
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	217	1	2226	2	N	13	13 8	147
						14	9						
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	227	1	2241	2	N	10	10 8	147
						11	9						
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	236	1	2140	2	N	11	11 8	147
						12	9						
11	2370 N	2009	-0-	-361	-0-	209	1	1790	2	N	9	9 8	147
						10	9						

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

06	90 N	64	-0-	-26	-0-	5	1	58	2	Y	1		1
						1	9						
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	55	2	Y	1		2
						1	9						
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	2		4
						2	9						
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	2		6
						2	9						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5 1	1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366										COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9470 - 10729
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	129 21	1 9	1371	2	Y	19	134 1	47		
07	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	129 28	1 9	1301	2	Y	25	12 8	60		
08	2170 N	1836	-0-	-334	-0-	161 24	1 9	1651	2	Y	22	11 8	71		
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	165 42	1 9	1628	2	Y	38	11 8	98		
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	185 46	1 9	1683	2	Y	42	13 8	127		
*11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	186 42	1 9	1593	2	Y	38	100 1 14 8	51		

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225										COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9474 - 10714

06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	96	2	Y	1		10		
07	496 N	364	-0-	-132	-0-	33 1	1 9	331	2	Y	-0-		10		
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	1376	2	Y	2		12		
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	1058	2	Y	-0-		12		
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	34 1	1 9	305	2	Y	1		13		
11	420 N	204	-0-	-216	-0-	21 2	1 9	181	2	Y	2		15		

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175										COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	8710 - 10679

06	1290 N	1144	-0-	-146	-0-	98 4	1 9	1042	2	Y	4	12 1	4		
07	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	102 7	1 9	1025	2	Y	6	5 1 4 8	1		
08	1302 N	1008	-0-	-294	-0-	89 6	1 9	913	2	Y	5	2 1 3 8	1		
09	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	92 7	1 9	908	2	Y	6	2 1 3 8	2		
10	1147 N	846	-0-	-301	-0-	83 9	1 9	754	2	Y	8	3 1 4 8	3		
11	990 N	921	-0-	-69	-0-	93 31	1 9	797	2	Y	28	4 8	27		

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177										COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10205 - 10740

06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	214 4	1 9	2281	2	Y	4		77		
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	232 15	1 9	2338	2	Y	14	11 8	80		
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	230 14	1 9	2357	2	Y	13	10 8	83		
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	232 15	1 9	2292	2	Y	14	10 8	87		
10	2573 N	2543	-0-	-30	-0-	251 15	1 9	2277	2	Y	14	6 8	95		
11	2490 N	2348	-0-	-142	-0-	243 15	1 9	2090	2	Y	14	9 8	100		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21 1	218 2	Y	4			4
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4 9	214 2	Y	6	1 8		9
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	7 9	217 2	Y	8	1 8		16
09	240 N	11	-0-	-229	-0-	9 9	8 2	Y	2			18
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1 1	248 2	Y	3			21
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	2 9	188 2	Y	2	1 8		22

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	143 1	784 2	Y	2			31
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	2 9	1006 2	Y	3	4 1		30
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	3 9	948 2	Y	5	4 1		31
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	6 9	832 2	Y	10			41
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	11 9	971 2	Y	14	7 1		48
*11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	13 9	954 2	Y	13	16 1		45

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

06	4050 X	3892	-0-	-158	-0-	333 1	3542 2	Y	15	67 1		22
07	4185 X	4138	-0-	-47	-0-	17 9	3746 2	Y	18			40
08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	20 9	3886 2	Y	34	8 8		66
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	37 9	3696 2	Y	33	11 8		88
10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	34 1	3673 2	Y	27	75 1	13 8	27
11	3900 X	3541	-0-	-359	-0-	36 9	3153 2	Y	19	9 8		37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843										COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 10895		PERF. 9487 - 10730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

06	1890 N	1716	-0-	-174	-0-	145	1	1543	2	N	25			75		
						28	9									
07	2108 N	1848	-0-	-260	-0-	162	1	1636	2	N	45	13	8	107		
						50	9									
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	170	1	1746	2	N	43	11	8	139		
						47	9									
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	161	1	1589	2	N	33	13	8	159		
						36	9									
10	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	172	1	1560	2	N	39	13	8	185		
						43	9									
11	1890 N	1623	-0-	-267	-0-	165	1	1415	2	N	39	14	8	210		
						43	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991										COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9738 - 10708	
06	2370 X	2205	-0-	-165	-0-	188	1	1999	2	Y	16	93	1	26		
						18	9									
07	2449 X	1252	-0-	-1197	-0-	111	1	1121	2	Y	18			44		
						20	9									
08	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	195	1	2006	2	Y	30	6	8	68		
						33	9									
09	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	197	1	1945	2	Y	30	8	8	90		
						33	9									
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	199	1	1806	2	Y	24	77	1	10 8 27		
						26	9									
11	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	219	1	1880	2	Y	25	7	8	45		
						28	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993										COMPL. DATE 09/10/2009			TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9940 - 10702	
06	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	90	1	961	2	Y	2			12		
						2	9									
07	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	92	1	924	2	Y	4	2	8	14		
						4	9									
08	1023 N	968	-0-	-55	-0-	86	1	878	2	Y	4	2	8	16		
						4	9									
09	1050 N	928	-0-	-122	-0-	85	1	841	2	Y	2			18		
						2	9									
10	1023 N	843	-0-	-180	-0-	83	1	757	2	Y	3	15	1	1 8 5		
						3	9									
11	930 N	777	-0-	-153	-0-	81	1	694	2	Y	2			7		
						2	9									

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673										COMPL. DATE 09/06/2009			TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9934 - 10672	
06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	238	1	2531	2	Y	20	15	8	71		
						22	9									
07	2728 N	2588	-0-	-140	-0-	232	1	2336	2	Y	18	12	8	77		
						20	9									
08	2821 N	2732	-0-	-89	-0-	241	1	2470	2	Y	19	13	8	83		
						21	9									
09	2760 N	2574	-0-	-186	-0-	235	1	2321	2	Y	16	10	8	89		
						18	9									
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	266	1	2414	2	Y	15	73	1	11 8 20		
						17	9									
11	2640 N	2509	-0-	-131	-0-	260	1	2230	2	Y	17	12	8	25		
						19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 X	221	-0-	-109	-0-	19	1	201	2	Y	1			1
07	341 X	270	-0-	-71	-0-	24	1	245	2	Y	1	1	1	1
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	Y	1			2
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	Y	1			3
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			3
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			3

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

06	1560 X	1006	-0-	-554	-0-	86	1	914	2	Y	5			27
07	1612 X	1309	-0-	-303	-0-	117	1	1179	2	Y	12	8	8	31
08	1333 X	1096	-0-	-237	-0-	95	1	980	2	Y	19	12	8	38
09	1290 X	1015	-0-	-275	-0-	92	1	911	2	Y	11	7	8	42
10	1333 X	1145	-0-	-188	-0-	112	1	1021	2	Y	11	6	8	47
11	1260 X	955	-0-	-305	-0-	99	1	846	2	Y	9	5	8	51

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

06	210 N	138	-0-	-72	-0-	12	1	125	2	Y	1			1
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	1	1	1	1
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	2			3
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	1			4
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			4
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			4

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

06	2250 N	1931	-0-	-319	-0-	164	1	1747	2	Y	18			105
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	213	1	2141	2	Y	28	90	1	10 8 33
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	200	1	2052	2	Y	29	9	8	53
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	195	1	1931	2	Y	22	6	8	69
10	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	211	1	1921	2	Y	32	8	8	93
11	2130 N	2068	-0-	-62	-0-	214	1	1833	2	Y	19	8	8	104

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1200 X	970	-0-	-230	-0-	83	1	887	2	Y	-0-					21
07	1209 X	1110	-0-	-99	-0-	100	1	1004	2	Y	5	3	8			23
08	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	96	1	981	2	Y	5	3	8			25
09	960 N	782	-0-	-178	-0-	72	1	707	2	Y	3	2	8			26
10	1085 N	965	-0-	-120	-0-	95	1	867	2	Y	3	2	8			27
11	1050 N	750	-0-	-300	-0-	78	1	669	2	Y	3	2	8			28

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

06	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	86	1	910	2	N	13					132
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	94	1	948	2	N	15	2	8			145
08	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	91	1	939	2	N	11	2	8			154
09	1020 N	999	-0-	-21	-0-	91	1	898	2	N	9	3	8			160
10	1054 N	774	-0-	-280	-0-	76	1	690	2	N	7	2	8			165
11	1020 N	800	-0-	-220	-0-	83	1	709	2	N	7					172

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

06	3480 X	2976	-0-	-504	-0-	254	1	2700	2	N	20					205
07	3596 X	3052	-0-	-544	-0-	273	1	2754	2	N	23	177	1	9	8	42
08	3286 X	3027	-0-	-259	-0-	267	1	2741	2	N	17	7	8			52
09	3150 X	2983	-0-	-167	-0-	273	1	2693	2	N	15	7	8			60
10	3162 X	2791	-0-	-371	-0-	275	1	2497	2	N	17	9	8			68
11	2970 X	2583	-0-	-387	-0-	267	1	2293	2	N	21	12	8			77

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF. 11024 - 11425

06	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	457	1	4860	2	Y	5					6
07	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	492	1	4953	2	Y	23	17	8			12
08	5456 X	5419	-0-	-37	-0-	479	1	4914	2	Y	24	17	8			19
09	5280 X	5166	-0-	-114	-0-	472	1	4664	2	Y	27	12	8			34
10	5456 X	5175	-0-	-281	-0-	511	1	4646	2	Y	16	10	8			40
*11	5280 X	4962	-0-	-318	-0-	514	1	4413	2	Y	32	15	8			57

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y			5
						2	9						
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y			12
						8	9						
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	-0-		12
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y			13
						1	9						
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		13
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		13

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	345	1	3666	2	Y			97
						21	9						
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	378	1	3807	2	Y	32	83 1	32
						35	9					14 8	
08	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	389	1	3994	2	Y	32	13 8	51
						35	9						
09	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	378	1	3734	2	Y	25	9 8	67
						28	9						
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	423	1	3847	2	Y	36	11 8	92
						40	9						
11	4140 X	3934	-0-	-206	-0-	407	1	3491	2	Y	33	13 8	112
						36	9						

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

06	14820 X	11834	-0-	-2986	-0-	11716	2	118	9	Y	107		180
07	15314 X	11058	-0-	-4256	-0-	156	1	10855	2	Y	43	105 1	118
						47	9						
08	15314 X	10930	-0-	-4384	-0-	158	1	10762	2	Y	9	5 8	122
						10	9						
09	14340 X	13018	-0-	-1322	-0-	197	1	12800	2	Y	19	12 8	129
						21	9						
10	14756 X	11540	-0-	-3216	-0-	169	1	11294	2	Y	70	119 1	56
						77	9					24 8	
*11	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	194	1	13701	2	Y	28	15 8	69
						31	9						

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

06	23010 X	19765	-0-	-3245	-0-	19765	2			N	-0-		53
07	22971 X	19901	-0-	-3070	-0-	19836	2	65	9	N	59		112
08	21793 X	19062	-0-	-2731	-0-	19028	2	34	9	N	31	8 8	135
09	20190 X	17870	-0-	-2320	-0-	17835	2	35	9	N	32	5 8	162
10	20460 X	18971	-0-	-1489	-0-	18946	2	25	9	N	23	7 8	178
11	19770 X	16443	-0-	-3327	-0-	16381	2	62	9	N	56	175 1	52
												7 8	

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

06	17310 X	13734	-0-	-3576	-0-	2098	1	11545	2	Y	83		293
						91	9						
07	17887 X	17070	-0-	-817	-0-	1667	1	15292	2	Y	101	229 1	165
						111	9						
08	18135 X	16508	-0-	-1627	-0-	1648	1	14743	2	Y	106	63 1	199
						117	9					9 8	
09	17550 X	15046	-0-	-2504	-0-	1639	1	13253	2	Y	140	10 8	329
						154	9						
10	17980 X	15284	-0-	-2696	-0-	1800	1	13319	2	Y	150	74 1	405
						165	9						
11	16530 X	15392	-0-	-1138	-0-	1902	1	13357	2	Y	121	163 1	363
						133	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14250 X	12630	-0-	-1620	-0-	1084	1	11533	2	N	12		202
07		14725 X	12730	-0-	-1995	-0-	1147	1	11555	2	N	25	13 8	214
08		14291 X	12392	-0-	-1899	-0-	1096	1	11255	2	N	37	12 8	239
09		13290 X	11730	-0-	-1560	-0-	1076	1	10632	2	N	20	10 8	249
10		13299 X	11710	-0-	-1589	-0-	1158	1	10524	2	N	25	12 8	262
11		12630 X	10903	-0-	-1727	-0-	1135	1	9744	2	N	22	12 8	272
								24	9					

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386														
06		27240 X	25649	-0-	-1591	-0-	2202	1	23434	2	N	12		152
07		28148 X	26130	-0-	-2018	-0-	2358	1	23763	2	N	8		160
08		28148 X	25591	-0-	-2557	-0-	2270	1	23308	2	N	12		172
09		26550 X	24230	-0-	-2320	-0-	2224	1	21969	2	N	34	163 1 20 8	23
10		26598 X	24084	-0-	-2514	-0-	2384	1	21656	2	N	40	20 8	43
11		25650 X	22539	-0-	-3111	-0-	2347	1	20150	2	N	38	19 8	62
								42	9					

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614														
06		23130 X	19179	-0-	-3951	-0-	2914	1	16039	2	Y	205	176 1	396
07		23901 X	22187	-0-	-1714	-0-	2159	1	19811	2	Y	197	249 1	344
08		24118 X	21541	-0-	-2577	-0-	2134	1	19092	2	Y	286	262 1 51 8	317
09		23340 X	19624	-0-	-3716	-0-	2136	1	17277	2	Y	192	185 1 27 8	297
10		23715 X	21422	-0-	-2293	-0-	2519	1	18638	2	Y	241	81 1	457
11		21480 X	20677	-0-	-803	-0-	2547	1	17890	2	Y	218	344 1	331
								240	9					

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513														
06		36810 X	36810	-0-	-0-	-0-	36777	2	33	9	N	30		167
07		38251 X	38251	-0-	-0-	-0-	38181	2	70	9	N	64	37 8	194
08		37828 X	37828	-0-	-0-	-0-	37777	2	51	9	N	46	175 1 32 8	33
09		33921 X	33921	-0-	-0-	-0-	33822	2	99	9	N	90	18 8	105
10		31837 X	31837	-0-	-0-	-0-	31736	2	101	9	N	92	28 8	169
*11		28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	28802	2	107	9	N	97	26 8	240

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453														
06		51480 X	40029	-0-	-11451	-0-	40029	2			N	-0-		127
07		53196 X	45366	-0-	-7830	-0-	45266	2	100	9	N	91	63 8	155
08		50189 X	44158	-0-	-6031	-0-	44102	2	56	9	N	51	47 8	159
09		45120 X	41231	-0-	-3889	-0-	41190	2	41	9	N	37	32 8	164
10		45353 X	40596	-0-	-4757	-0-	40484	2	112	9	N	102	39 8	227
11		43890 X	37491	-0-	-6399	-0-	37405	2	86	9	N	78	175 1 42 8	88

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		106830 X	71248	-0-	-35582	-0-	71029 2	219 9	N	199	177 1			75
07		104873 X	70021	-0-	-34852	-0-	69742 2	279 9	N	254	177 1	70 8		82
08		97402 X	64859	-0-	-32543	-0-	64624 2	235 9	N	214	177 1	61 8		58
09		86070 X	58713	-0-	-27357	-0-	58481 2	232 9	N	211	177 1	50 8		42
10		79484 X	64532	-0-	-14952	-0-	64224 2	308 9	N	280	184 1	45 8		93
11		71250 X	59784	-0-	-11466	-0-	59431 2	353 9	N	321	182 1	53 8		179

HARRELL GUL-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513														
06		72030 X	56615	-0-	-15415	-0-	56525 2	90 9	N	82				177
07		68479 X	55464	-0-	-13015	-0-	55336 2	128 9	N	116	175 1	60 8		58
08		62124 X	48715	-0-	-13409	-0-	48621 2	94 9	N	85	46 8			97
09		60120 X	47947	-0-	-12173	-0-	47779 2	168 9	N	153	40 8			210
10		62124 X	37976	-0-	-24148	-0-	37838 2	138 9	N	125	181 1	32 8		122
11		56610 X	37827	-0-	-18783	-0-	37650 2	177 9	N	161	41 8			242

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571														
06		132450 X	67935	-0-	-64515	-0-	67705 2	230 9	N	209	175 1			119
07		124620 X	65881	-0-	-58739	-0-	65512 2	369 9	N	335	172 1	128 8		154
08		104904 X	62047	-0-	-42857	-0-	61715 2	332 9	N	302	176 1	108 8		172
09		81660 X	56145	-0-	-25515	-0-	55838 2	307 9	N	279	177 1	82 8		192
10		76570 X	53158	-0-	-23412	-0-	52826 2	332 9	N	302	361 1	96 8		37
11		67950 X	46717	-0-	-21233	-0-	46385 2	332 9	N	302	180 1	91 8		68

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033														
06		137607 X	137607	-0-	-0-	-0-	137456 2	151 9	N	137				205
07		125312 X	125312	-0-	-0-	-0-	124705 2	607 9	N	552	356 1	351 8		50
08		125147 X	110092	-0-	-15055	-0-	109615 2	477 9	N	434	177 1	245 8		62
09		121110 X	95057	-0-	-26053	-0-	94728 2	329 9	N	299	166 1	150 8		45
10		125147 X	87632	-0-	-37515	-0-	87298 2	334 9	N	304	166 8			183
11		121110 X	78407	-0-	-42703	-0-	78216 2	191 9	N	174	170 8			187

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303														
06		200760 X	187208	-0-	-13552	-0-	187072 2	136 9	N	124	169 1			30
07		207452 X	169905	-0-	-37547	-0-	169501 2	404 9	N	367	238 8			159
08		207452 X	149126	-0-	-58326	-0-	148763 2	363 9	N	330	172 1	212 8		105
09		200760 X	131028	-0-	-69732	-0-	130735 2	293 9	N	266	178 1	160 8		33
10		207452 X	122783	-0-	-84669	-0-	122462 2	321 9	N	292	178 8			147
11		187200 X	109069	-0-	-78131	-0-	108749 2	320 9	N	291	179 1	184 8		75

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
USA-CHARLES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212610		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6146		PERF. 6710 - 15785			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3690 X	2331	-0-	-1359	-0-	392 1	1939 3	N	-0-			40
07		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	734 1	3526 3	N	-0-			40
08		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	536 1	3119 3	N	-0-			40
09		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	574 1	2974 3	N	-0-			40
10		4247 X	1079	-0-	-3168	-0-	364 1	715 3	N	-0-			40
11		4110 X	632	-0-	-3478	-0-	112 1	520 3	N	-0-			40

USA-O'BANNION GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 221986		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 9264 - 13700			
06		1230 N	13	-0-	-1217	-0-	2 1	11 3	N	-0-			50
07		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	286 1	1374 3	N	-0-			50
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	183 1	1065 3	N	-0-			50
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			50
10		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	683 1	1341 3	N	-0-			50
11		1200 N	589	-0-	-611	-0-	104 1	485 3	N	-0-			50

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
MCGRAW		WELL #: A 2		RRCID -> 201990		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7038		PERF. 7102 - 11895			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE OIL & GAS CO.		238634											
DANCE		WELL #: 1		RRCID -> 249563		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 6213 - 6235			
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

ELLORA ENERGY INC.		250597											
HAMLETT		WELL #: 1H		RRCID -> 204218		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 0 - 11977			
06		7200 X	1751	-0-	-5449	-0-	1750 2	1 9	N	1			49
07		7440 X	121	-0-	-7319	-0-	121 2		N	-0-			49
08		5921 X	1434	-0-	-4487	-0-	1434 2		N	-0-			49
09		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			49
10		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			49
*11		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693 2		N	-0-			49

HAMLETT		WELL #: 2H		RRCID -> 215270		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 6893 - 12900			
06		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		N	-0-			63
07		3100 X	2484	-0-	-616	-0-	2484 2		N	-0-			63
08		3100 X	46	-0-	-3054	-0-	46 2		N	-0-			63
09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			63
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			63
*11		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2		N	-0-			63

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597							
MADELEY		WELL #:		1H	RRCID -> 218633	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 6546 - 12447
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	78 1	2667 2	N	93
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	95 1	3288 2	N	93
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	125 1	4258 2	N	93
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	111 1	3796 2	N	112
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	21 9	4170 2	N	112
*11	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	122 1	3830 2	N	112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
MADELEY		WELL #:		3H	RRCID -> 233678	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6899 - 1380
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
PREECE		WELL #:		2H	RRCID -> 235631	COMPL. DATE 06/24/2007	TOTAL DEPTH	6456	PERF. 7008 - 10760
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2		N	22
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 2		N	22
08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2		N	22
09	4530 X	4155	-0-	-375	-0-	4155 2		N	22
10	4681 X	3675	-0-	-1006	-0-	3675 2		N	22
11	4530 X	2080	-0-	-2450	-0-	2080 2		N	22
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 235633	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 6768 - 12907
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	74 1	2413 2	N	33
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	9 9	2228 2	N	33
08	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	71 1	1763 2	N	35
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	56 1	1961 2	N	45
10	1891 N	1408	-0-	-483	-0-	2 9	1366 2	N	45
11	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	63 1	1615 2	N	63
						11 9			
						42 1			
						45 1			
						20 9			
DUNN		WELL #:		1H	RRCID -> 242769	COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 6630 - 11109
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	8
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	8
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	8
09	3000 N	3673	-0-	673	673	3673 2		N	8
10	1045 N	372	-0-	-673	-0-	372 2		N	8
*11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	8

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597								
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245929	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6530 - 11035
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	6570 X	5144	-0-	-1426	-0-	319 1	4825 2	N	-0-			93
07	6789 X	5073	-0-	-1716	-0-	156 1	4917 2	N	-0-			93
08	5518 X	5038	-0-	-480	-0-	156 1	4876 2	N	5			98
09	5130 X	5122	-0-	-8	-0-	159 1	4963 2	N	-0-			98
10	5301 X	5259	-0-	-42	-0-	158 1	5101 2	N	-0-			98
11	5130 X	4976	-0-	-154	-0-	134 1	4842 2	N	-0-			98

DUNN		WELL #:		2H	RRCID ->	245936	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	7060 - 10680
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			43
07	1023 N	115	-0-	-908	-0-	115 2		N	-0-			43
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-			43
09	2160 N	1470	-0-	-690	-0-	1470 2		N	-0-			43
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			43
11	1710 N	278	-0-	-1432	-0-	278 2		N	-0-			43

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246460	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6554 - 11343
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	60 1	1969 2	N	-0-			95
07	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	43 1	1349 2	N	-0-			95
08	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	40 1	1248 2	N	10			105
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	11 9	1563 2	N	3			108
10	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	3 9	1157 2	N	-0-			108
11	1260 N	293	-0-	-967	-0-	8 1	285 2	N	-0-			108

MADELEY		WELL #:		2H	RRCID ->	252763	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6557 - 12947
06	1327 N	1164	-0-	-163	-0-	33 1	1131 2	N	-0-			180
07	992 N	868	-0-	-124	-0-	24 1	844 2	N	-0-			180
08	992 X	402	-0-	-590	-0-	11 1	391 2	N	-0-			180
09	960 X	434	-0-	-526	-0-	12 1	422 2	N	-0-			180
10	992 X	417	-0-	-575	-0-	12 1	405 2	N	-0-			180
11	960 X	410	-0-	-550	-0-	12 1	398 2	N	-0-			180

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		1	RRCID ->	102011	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6295 - 6425
JONES, GERALDINE		WELL #:		1								
06	3810 X	3800	-0-	-10	-0-	300 1	3494 2	N	5			84
07	3937 X	3246	-0-	-691	-0-	6 9	2967 2	N	8			92
08	3937 X	3187	-0-	-750	-0-	270 1	2871 2	N	5			97
09	3810 X	2788	-0-	-1022	-0-	310 1	2495 2	N	3			100
10	3937 X	3425	-0-	-512	-0-	6 9	3109 2	N	5			105
11	3810 X	3168	-0-	-642	-0-	270 1	2896 2	N	2			107

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		8160 X	7574	-0-	-586	-0-		48 1	7526 3	Y	-0-	18
07		9579 X	8722	-0-	-857	-0-		8722 3		Y	-0-	18
08		9579 X	8654	-0-	-925	-0-		8603 3	51 9	Y	46	64
09		9270 X	7497	-0-	-1773	-0-		7497 3		Y	-0-	64
10		8711 X	8346	-0-	-365	-0-		55 1	8291 3	Y	-0-	64
11		8430 X	7728	-0-	-702	-0-		262 1	7466 3	Y	-0-	64

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124												
06		4350 X	4001	-0-	-349	-0-		25 1	3976 3	Y	-0-	6
07		4743 X	4117	-0-	-626	-0-		4117 3		Y	-0-	6
08		4743 X	4049	-0-	-694	-0-		4026 3	23 9	Y	21	27
09		4590 X	3780	-0-	-810	-0-		3780 3		Y	-0-	27
10		4340 X	3995	-0-	-345	-0-		27 1	3968 3	Y	-0-	27
*11		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-		147 1	4082 3	Y	-0-	27

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131												
06		150 N	134	-0-	-16	-0-		134 3		Y	-0-	2
07		124 N	113	-0-	-11	-0-		113 3		Y	-0-	2
08		155 X	117	-0-	-38	-0-		117 3		Y	-0-	2
09		150 X	105	-0-	-45	-0-		105 3		Y	-0-	2
10		155 X	94	-0-	-61	-0-		94 3		Y	-0-	2
11		120 X	110	-0-	-10	-0-		4 1	106 3	Y	-0-	2

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787												
06		1890 N	1617	-0-	-273	-0-		136 1	1481 3	Y	-0-	23
07		3100 N	5515	-0-	2415	2415		394 1	5121 3	Y	-0-	23
08		15882 X	13467	-0-	-2415	-0-		804 1	12663 3	Y	-0-	23
09		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-		835 1	9188 3	Y	-0-	23
10		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-		640 1	7292 3	Y	60	83
11		13020 X	7235	-0-	-5785	-0-		66 9	6654 3	Y	-0-	83

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978												
06		3270 X	2934	-0-	-336	-0-		18 1	2916 3	Y	-0-	9
07		3379 X	3134	-0-	-245	-0-		3134 3		Y	-0-	9
08		3162 X	3051	-0-	-111	-0-		3033 3	18 9	Y	16	25
09		3060 X	2699	-0-	-361	-0-		2699 3		Y	-0-	25
10		3162 X	2801	-0-	-361	-0-		19 1	2782 3	Y	-0-	25
11		3030 X	2569	-0-	-461	-0-		89 1	2480 3	Y	-0-	25

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647															
06	43429	X	10011	-0-	-33418	-0-	843	1	9168	3	Y	-0-			23
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	455	1	5902	3	Y	-0-			23
08	15748	X	9598	-0-	-6150	-0-	583	1	9015	3	Y	-0-			23
09	14730	X	7098	-0-	-7632	-0-	592	1	6506	3	Y	-0-			23
10	12121	X	6380	-0-	-5741	-0-	516	1	5811	3	Y	48			71
							53	9							
11	10020	X	7051	-0-	-2969	-0-	574	1	6477	3	Y	-0-			71

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448															
06	3930	X	3160	-0-	-770	-0-	20	1	3140	3	Y	-0-			9
07	3565	X	2672	-0-	-893	-0-	2672	3			Y	-0-			9
08	3813	X	2722	-0-	-1091	-0-	2708	3	14	9	Y	13			22
09	3690	X	2504	-0-	-1186	-0-	2504	3			Y	-0-			22
10	3813	X	2587	-0-	-1226	-0-	17	1	2570	3	Y	-0-			22
11	3150	X	2523	-0-	-627	-0-	87	1	2436	3	Y	-0-			22

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000															
06	24036	X	24036	-0-	-0-	-0-	6982	1	17054	3	Y	-0-			33
07	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	7289	1	17550	3	Y	-0-			33
08	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	7179	1	17545	3	Y	-0-			33
09	22936	X	22936	-0-	-0-	-0-	7182	1	15754	3	Y	-0-			33
10	25097	X	25097	-0-	-0-	-0-	8602	1	16390	3	Y	95			128
							105	9							
*11	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	8917	1	15418	3	Y	-0-			128

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663															
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	142	1	347	3	Y	-0-			1
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	142	1	342	3	Y	-0-			1
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	139	1	340	3	Y	-0-			1
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	131	1	288	3	Y	-0-			1
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	166	1	317	3	Y	1			2
							1	9							
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	175	1	302	3	Y	-0-			2

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990															
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-	2
07		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3			N	-0-	2
08		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3			N	-0-	2
09		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3			N	-0-	2
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3			N	-0-	2
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 3		N	-0-	2

PAR MINERALS CORPORATION 638850												
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716												
06		3750 X	3480	-0-	-270	-0-	3480 2			N	-0-	120
07		3999 X	3465	-0-	-534	-0-	3465 2			N	-0-	120
08		4030 X	3054	-0-	-976	-0-	3054 2			N	-0-	120
09		3900 X	3364	-0-	-536	-0-	3364 2			N	-0-	120
10		4030 X	3278	-0-	-752	-0-	3278 2			N	-0-	120
*11		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2			N	-0-	120

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700												
06		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8093 2	3 9		N	3	66
07		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940 2			N	-0-	66
08		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8173 2	26 9		N	24	90
09		7320 X	6736	-0-	-584	-0-	6725 2	11 9		N	10	100
10		7564 X	7231	-0-	-333	-0-	7231 2			N	-0-	100
11		7320 X	6276	-0-	-1044	-0-	6276 2			N	-0-	100

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411												
06		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777 2			N	-0-	87
07		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402 2			N	-0-	87
08		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370 2			N	-0-	87
09		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628 2			N	-0-	87
10		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601 2			N	-0-	87
*11		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106 2			N	-0-	87

XTO ENERGY INC. 945936												
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000												
06		1110 N	293	-0-	-817	-0-	293 2			N	-0-	-0-
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2			N	-0-	-0-
08		682 N	11	-0-	-671	-0-	11 2			N	-0-	-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-	-0-
*11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2			N	-0-	-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866												
06		660 N	552	-0-	-108	-0-	552 2			N	-0-	-0-
07		651 N	526	-0-	-125	-0-	526 2			N	-0-	-0-
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-	-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-
*11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2			N	-0-	-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPOET)												
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC												
HILL												
11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY												
120104												
WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601				N	NO RPT	151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601				N	NO RPT	151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601				N	NO RPT	151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601				N	NO RPT	151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601				N	NO RPT	151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601				N	NO RPT	151

BRIGGS (GLEN ROSE)												
CRD OPERATING, LLC												
TILLER-HILLIARD												
11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
186953												
WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109

R. LACY SERVICES, LTD.												
BURNETT UNIT 4												
687208												
WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BURNETT UNIT 1												
WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	2070 N	1962	-0-	-108	-0-	96	1	1866	2	Y	-0-	-0-
07	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	102	1	2002	2	Y	-0-	-0-
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	102	1	2023	2	Y	-0-	-0-
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	101	1	2000	2	Y	-0-	-0-
10	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	100	1	1982	2	Y	-0-	-0-
11	2070 N	1915	-0-	-155	-0-	92	1	1823	2	Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.												
INTERNATIONAL PAPER												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRIGGS (RODESSA)												
XTO ENERGY INC.												
HODGE, F.L.												
11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
945936												
WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) BIG RUN PRODUCTION COMPANY LISTON, W.L.			11956 400 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
			WELL #:	4	RRCID ->	133905	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	6453 - 6465		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 1			687208		RRCID ->		137411			COMPL. DATE 01/28/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347		
			WELL #:	4	RRCID ->	137411	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6236 - 6347			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	112	1	2193	2	Y	2	2	8	-0-	
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	144	1	2834	2	Y	2	2	8	-0-	
08	3100 N	3223	-0-	123	123	155	1	3066	2	Y	2	2	8	-0-	
09	3494 X	3371	-0-	-123	-0-	163	1	3206	2	Y	2	2	8	-0-	
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	177	1	3509	2	Y	2	2	8	-0-	
11	3120 X	2455	-0-	-665	-0-	118	1	2335	2	Y	2	2	8	-0-	

BROWN UNIT 1			WELL #:		RRCID ->		137813			COMPL. DATE 11/20/2009			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434		
			WELL #:	8	RRCID ->	137813	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6152 - 6434			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	65	1	1272	2	Y	-0-			-0-	
07	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	57	1	1111	2	Y	-0-			-0-	
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-			-0-	
09	1234 N	966	-0-	-268	-0-	47	1	919	2	Y	-0-			-0-	
10	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-			-0-	
11	1230 N	1025	-0-	-205	-0-	49	1	976	2	Y	-0-			-0-	

BROWN UNIT 1			WELL #:		RRCID ->		143434			COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650		
			WELL #:	5	RRCID ->	143434	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6637 - 6650			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2460 N	2445	-0-	-15	-0-	118	1	2312	2	Y	14	14	1	2	
07	2542 N	2458	-0-	-84	-0-	119	1	2324	2	Y	14	14	1	2	
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	119	1	2355	2	Y	9	10	1	1	
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	113	1	2231	2	Y	9	9	1	1	
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	117	1	2311	2	Y	9	9	1	1	
*11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	2	Y	11	11	1	1	

BURNETT UNIT 10			WELL #:		RRCID ->		143489			COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459		
			WELL #:	6	RRCID ->	143489	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6453 - 6459			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
BROWN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 143833		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	Y	-0-			-0-
07	2914 N	2755	-0-	-159	-0-	133	1	2622	2	Y	-0-			-0-
08	2883 N	2726	-0-	-157	-0-	131	1	2595	2	Y	-0-			-0-
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	125	1	2471	2	Y	-0-			-0-
10	2604 N	2452	-0-	-152	-0-	118	1	2334	2	Y	-0-			-0-
*11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	125	1	2484	2	Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 2		WELL #: 5-C		RRCID -> 149806		COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAMERON UNIT 1		WELL #: 5-C		RRCID -> 150007		COMPL. DATE 04/17/2006			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 7		WELL #: 18 C		RRCID -> 160663		COMPL. DATE 12/16/2016			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 9		WELL #: 14		RRCID -> 244163		COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409					
06	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	52	1	2125	2	Y	-0-			-0-
07	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	192	1	7719	2	Y	241	206	1	35
08	1240 X	1101	-0-	-139	-0-	265	9							
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	25	1	1059	2	Y	15	49	1	1
10	2418 X	859	-0-	-1559	-0-	17	9							
11	2520 X	175	-0-	-2345	-0-	20	1	826	2	Y	-0-	1	1	-0-
						13	9				12	11	1	1
						7	1	166	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
BURNETT UNIT 9		WELL #: 15		RRCID -> 246986		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180					
06	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	165	1	6738	2	Y	218	220	1	36
07	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	240	9							
08	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	175	1	7060	2	Y	238	239	1	35
09	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	262	9							
10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	155	1	6459	2	Y	25	58	1	2
*11	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	28	9							
						153	1	6239	2	Y	19	20	1	1
						21	9							
						148	1	6108	2	Y	26	24	1	3
						29	9							
						398	1	9996	2	Y	37	34	1	6
						41	9							

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 267807		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280427		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURNETT UNIT 9		WELL #: 7		RRCID -> 282335		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758								
06	30 X	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31 X	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	26	9	2		Y	-0-					-0-
*11	26 N	-0-	-0-	-26	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BRIGGS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 284754		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376								
07	0	5622	-0-	5622	5622	272	1	5340	2	N	9	8	1			1
08	0 W	14736	-0-	14736	20358	708	1	14004	2	N	22	21	1			2
09	0 W	9175	-0-	9175	29533	441	1	8716	2	N	16	16	1			2
*10	36688 X	7155	-0-	-29533	-0-	343	1	6798	2	N	13	13	1			2
*11	18060 X	2784	-0-	-15276	-0-	133	1	2644	2	N	6	7	1			1
TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		RRCID -> 132712		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236								
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	744 N	557	-0-	-187	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	690 N	238	-0-	-452	-0-	238	2			N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 106017		COMPL. DATE 02/04/2011		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315								
06	3390 X	78	-0-	-3312	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
07	3503 X	2459	-0-	-1044	-0-	108	1	2351	2	N	-0-					-0-
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	195	1	3499	2	N	-0-					-0-
09	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	222	1	3695	2	N	-0-					-0-
10	2449 X	2328	-0-	-121	-0-	129	1	2199	2	N	-0-					-0-
11	3570 X	2227	-0-	-1343	-0-	130	1	2097	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 106298		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 124435		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916			
06	1800 N	35	-0-	-1765	-0-	1 1	34 2	N	-0-	-0-	
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	64 1	1404 2	N	-0-	-0-	
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	106 1	1902 2	N	-0-	-0-	
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	107 1	1786 2	N	-0-	-0-	
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	81 1	1377 2	N	-0-	-0-	
*11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	148 1	2387 2	N	-0-	-0-	

WOMACK		WELL #: 1		RRCID -> 128423		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HODGE, F.L.		WELL #: 3		RRCID -> 129891		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742			
06	2580 N	83	-0-	-2497	-0-	3 1	80 2	N	-0-	-0-	
07	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	121 1	2635 2	N	-0-	-0-	
08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	155 1	2769 2	N	-0-	-0-	
09	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	162 1	2689 2	N	-0-	-0-	
10	2728 N	2061	-0-	-667	-0-	114 1	1947 2	N	-0-	-0-	
*11	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	162 1	2615 2	N	-0-	-0-	

WOMACK		WELL #: 5		RRCID -> 129975		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481			
06	3060 X	77	-0-	-2983	-0-	3 1	74 2	N	-0-	-0-	
07	3162 X	2936	-0-	-226	-0-	128 1	2808 2	N	-0-	-0-	
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	162 1	2903 2	N	-0-	-0-	
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	169 1	2807 2	N	-0-	-0-	
10	2945 X	2188	-0-	-757	-0-	121 1	2067 2	N	-0-	-0-	
11	2970 X	2843	-0-	-127	-0-	166 1	2677 2	N	-0-	-0-	

WOMACK		WELL #: 4		RRCID -> 130389		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LISTON, W.L.		WELL #: 2		RRCID -> 131437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2460 N	12	-0-	-2448	-0-	12	2	N	-0-		-0-
07	1395 N	125	-0-	-1270	-0-	5	1	N	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	N	-0-		-0-
11	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	2	N	-0-		-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID -> 133529		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID -> 135339		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139391		COMPL. DATE 11/30/1991		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 150302		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 156026		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		2	RRCID ->	160691	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6402 - 6422
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #:		7	RRCID ->	161884	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6168 - 6306
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	-0-
07	1023 N	386	-0-	-637	-0-	17 1	369 2			N	-0-	-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	112 1	2009 2			N	-0-	-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	100 1	1661 2			N	-0-	-0-
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	67 1	1138 2			N	-0-	-0-
11	2040 N	1967	-0-	-73	-0-	115 1	1852 2			N	-0-	-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		5	RRCID ->	163502	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	6384 - 6660
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WOMACK		WELL #:		6	RRCID ->	165890	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6138 - 6674
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LISTON, W. L.		WELL #:		5	RRCID ->	167757	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6164 - 6554
06	2040 N	46	-0-	-1994	-0-	2 1	44 2			N	-0-	-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	102 1	2221 2			N	-0-	-0-
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	108 1	1926 2			N	-0-	-0-
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	118 1	1963 2			N	-0-	-0-
10	2294 N	1745	-0-	-549	-0-	97 1	1648 2			N	-0-	-0-
*11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	119 1	1908 2			N	-0-	-0-

HODGE, F. L.		WELL #:		6	RRCID ->	169860	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6127 - 6598
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

06	1080	N	235	-0-	-845	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	85	1	1861	2	N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	55	1	986	2	N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	63	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	56	1	947	2	N	-0-					-0-
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	84	1	1351	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

06	3420	X	21	-0-	-3399	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	738	-0-	-2796	-0-	32	1	706	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	497	-0-	-3037	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	933	-0-	-1707	-0-	53	1	880	2	N	-0-					-0-
10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	N	-0-					-0-
*11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	91	1	1459	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

06	1710	X	178	-0-	-1532	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	143	1	3120	2	N	-0-					-0-
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	83	1	1488	2	N	-0-					-0-
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	65	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	1119	-0-	-2136	-0-	62	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1049	-0-	-2101	-0-	61	1	988	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

06	6960	X	231	-0-	-6729	-0-	11	1	218	2	Y	2	4	1			-0-
07	7192	X	2496	-0-	-4696	-0-	119	1	2338	2	Y	35	31	1			4
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	351	1	6948	2	Y	65	63	1			6
09	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	368	1	7270	2	Y	72	70	1			8
10	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	345	1	6835	2	Y	71	70	1			9
*11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	307	1	6123	2	Y	75	75	1			9

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
BURNETT UNIT 10		WELL #: 8		RRCID -> 139166		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 11		RRCID -> 275624		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808								
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 2		Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 139148		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006								
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 5														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 11		RRCID -> 156275		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752								
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2			N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2				N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2			N	-0-					-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2				N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #: 6		RRCID -> 171019		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004								
06	1500 N	178	-0-	-1322	-0-	6 1	172 2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3602	-0-	502	502	158 1	3444 2			N	-0-					-0-
08	1294 N	792	-0-	-502	-0-	42 1	750 2			N	-0-					-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	50 1	834 2			N	-0-					-0-
10	1550 X	808	-0-	-742	-0-	45 1	763 2			N	-0-					-0-
*11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	116 1	1874 2			N	-0-					-0-

WOMACK		WELL #: 8 U		RRCID -> 229382		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
 DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
 LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	225	1	142	3	N	-0-			85
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	210	1	310	3	N	20			105
						22	9							
08	496 N	388	-0-	-108	-0-	210	1	159	3	N	17			122
						19	9							
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	255	1	92	3	N	20			142
						22	9							
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	450	1	188	3	N	2			144
						2	9							
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	450	1	76	3	N	16			160
						18	9							

 TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	450	1	1892	3	N	-0-			124
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	450	1	1912	3	N	19			143
						21	9							
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	465	1	1983	3	N	17			160
						19	9							
*09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	450	1	2068	3	N	17			177
						19	9							
10	2201 N	1892	-0-	-309	-0-	465	1	1424	3	N	3			180
						3	9							
*11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	450	1	1595	3	N	91			271
						100	9							

 VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	405	1	1119	3	N	-0-			67
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	390	1	985	3	N	-0-			67
08	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	90	1	1113	3	N	-0-			67
*09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	375	1	1063	3	N	27			94
						30	9							
10	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	135	1	969	3	N	-0-			94
11	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	450	1	622	3	N	-0-			94

 TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347													
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE	
06		6630 X	6574	-0-	-56	-0-	6104	3	470	9	N	254	
07		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6122	3	473	9	N	325	
08		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6273	3	465	9	N	215	
09		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6222	3	473	9	N	284	
10		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6423	3	493	9	N	375	
*11		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6245	3	464	9	N	432	

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130													
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1099	3	246	9	N	217	
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	821	3	208	9	N	234	
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1109	3	241	9	N	275	
09		1350 N	1085	-0-	-265	-0-	892	3	193	9	N	278	
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	1978	3	273	9	N	350	
*11		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1761	3	187	9	N	342	

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075													
06		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	1887	3	334	9	N	182	
07		2201 N	2055	-0-	-146	-0-	1756	3	299	9	N	277	
08		3100 N	3721	-0-	621	-0-	3336	3	385	9	N	269	
09		3000 N	2579	-0-	-421	-0-	200	2238	3	341	9	N	227
10		3100 N	3069	-0-	-31	-0-	169	2706	3	363	9	N	200
*11		3352 X	3183	-0-	-169	-0-	2866	3	317	9	N	307	

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055													
06		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	3993	3	730	9	N	469	
07		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	3885	3	794	9	N	491	
08		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	3888	3	792	9	N	502	
09		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	3646	3	824	9	N	194	
10		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	3548	3	864	9	N	444	
*11		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3020	3	758	9	N	415	

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649													
06		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	5378	3	1152	9	N	430	
07		6665 X	6317	-0-	-348	-0-	5034	3	1283	9	N	393	
08		6665 X	6448	-0-	-217	-0-	4818	3	1630	9	N	459	
09		6450 X	5853	-0-	-597	-0-	4538	3	1315	9	N	408	
10		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	5469	3	1361	9	N	246	
*11		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	6011	3	1321	9	N	369	

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900													
06		1380 X	518	-0-	-862	-0-	114	3	404	9	N	333	
07		619 X	619	-0-	-0-	-0-	170	3	449	9	N	387	
08		775 N	386	-0-	-389	-0-	5	3	381	9	N	205	
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-0-	298	9	N	327	
10		620 N	354	-0-	-266	-0-	55	3	299	9	N	414	
11		360 N	296	-0-	-64	-0-	3	3	293	9	N	326	

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	112	
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	-0-	-0-	N	112	
08		217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3	-0-	-0-	N	112	
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	-0-	-0-	N	112	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	112	
*11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	-0-	-0-	N	112	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1134	3	700	9	N	174
07		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	1597	3	631	9	N	220
08		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1384	3	744	9	N	189
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	1488	3	592	9	N	195
10		3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	2374	3	706	9	N	300
*11		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1835	3	641	9	N	343

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391												
06		1500 N	878	-0-	-622	-0-	419	3	459	9	N	209
07		1054 N	690	-0-	-364	-0-	225	3	465	9	N	278
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1089	3	366	9	N	259
09		870 N	759	-0-	-111	-0-	434	3	325	9	N	196
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	916	3	571	9	N	177
11		1410 N	925	-0-	-485	-0-	497	3	428	9	N	382

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457												
06		1560 X	1238	-0-	-322	-0-	962	3	276	9	N	175
07		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1316	3	317	9	N	285
08		1612 X	695	-0-	-917	-0-	384	3	311	9	N	215
09		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1646	3	281	9	N	292
10		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	1837	3	317	9	N	225
*11		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2013	3	284	9	N	304

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245												
06		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2335	3	597	9	N	325
07		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2324	3	578	9	N	318
08		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2375	3	552	9	N	129
09		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2349	3	582	9	N	304
10		2604 N	2577	-0-	-27	-0-	1987	3	590	9	N	303
*11		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2182	3	574	9	N	286

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683												
06		9540 X	8994	-0-	-546	-0-	8647	3	347	9	N	375
07		8773 X	8181	-0-	-592	-0-	7839	3	342	9	N	188
08		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	8951	3	360	9	N	165
09		9000 X	8658	-0-	-342	-0-	8299	3	359	9	N	307
10		9300 X	8194	-0-	-1106	-0-	7862	3	332	9	N	255
11		9000 X	7332	-0-	-1668	-0-	6980	3	352	9	N	217

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871												
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	195	3	101	9	N	214
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	223	3	118	9	N	144
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	256	3	114	9	N	70
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	180	3	88	9	N	150
10		341 N	262	-0-	-79	-0-	160	3	102	9	N	65
11		360 N	148	-0-	-212	-0-	74	3	74	9	N	132

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086												
06		2010 X	330	-0-	-1680	-0-	66	3	264	9	N	215
07		2077 X	293	-0-	-1784	-0-	40	3	253	9	N	260
08		2077 X	359	-0-	-1718	-0-	48	3	311	9	N	190
09		2010 X	331	-0-	-1679	-0-	57	3	274	9	N	259
10		930 X	368	-0-	-562	-0-	98	3	270	9	N	327
*11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	418	3	271	9	N	217

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		2820 X	1720	-0-	-1100	-0-	992 3	728 9	N	662	717 1	199
07		2914 X	1995	-0-	-919	-0-	1233 3	762 9	N	693	539 1	353
08		2914 X	2339	-0-	-575	-0-	1514 3	825 9	N	750	885 1	218
09		2820 X	1705	-0-	-1115	-0-	993 3	712 9	N	647	515 1	350
10		2914 X	1603	-0-	-1311	-0-	844 3	759 9	N	690	716 1	324
11		2250 X	1506	-0-	-744	-0-	813 3	693 9	N	630	532 1	422

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675												
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	348 3	540 9	N	491	525 1	295
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	644 3	539 9	N	490	360 1	425
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	239 3	547 9	N	497	353 1	569
09		900 N	667	-0-	-233	-0-	118 3	549 9	N	499	705 1	363
10		1178 N	633	-0-	-545	-0-	76 3	557 9	N	506	533 1	336
*11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	492 3	612 9	N	556	542 1	350

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984												
06		5340 X	4935	-0-	-405	-0-	4535 3	400 9	N	364	354 1	260
07		5301 X	4904	-0-	-397	-0-	4504 3	400 9	N	364	353 1	271
08		5239 X	5182	-0-	-57	-0-	4746 3	436 9	N	396	355 1	312
09		5070 X	4939	-0-	-131	-0-	4552 3	387 9	N	352	360 1	304
10		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5113 3	414 9	N	376	361 1	319
*11		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5025 3	404 9	N	367	361 1	325

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327												
06		1620 N	1422	-0-	-198	-0-	1126 3	296 9	N	269	354 1	289
07		1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1288 3	299 9	N	272	177 1	384
08		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1242 3	385 9	N	350	355 1	379
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1252 3	340 9	N	309	354 1	334
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1340 3	341 9	N	310	361 1	283
*11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1557 3	340 9	N	309	179 1	413

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240												
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3325 3	558 9	N	507	535 1	297
07		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	2980 3	604 9	N	549	531 1	315
08		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3338 3	629 9	N	572	533 1	354
09		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	2982 3	486 9	N	442	533 1	263
10		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	3774 3	656 9	N	596	534 1	325
*11		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3518 3	598 9	N	544	545 1	324

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710												
06		2580 X	1374	-0-	-1206	-0-	1119 3	255 9	N	232	178 1	123
07		2666 X	1209	-0-	-1457	-0-	948 3	261 9	N	237	177 1	183
08		2480 X	1404	-0-	-1076	-0-	1118 3	286 9	N	260	185 1	258
09		2370 X	1560	-0-	-810	-0-	1378 3	182 9	N	165	180 1	243
10		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	1869 3	281 9	N	255	359 1	139
*11		3000 N	3410	-0-	410	410	3149 3	261 9	N	237	180 1	196

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260												
06		3000 N	3692	-0-	692	692	3424 3	268 9	N	244	359 1	247
07		3100 N	4369	-0-	1269	1961	4082 3	287 9	N	261	176 1	332
08		3100 N	3996	-0-	896	2857	3687 3	309 9	N	281	179 1	434
09		5464 X	2607	-0-	-2857	-0-	2331 3	276 9	N	251	355 1	330
10		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2266 3	276 9	N	251		581
11		1980 X	577	-0-	-1403	-0-	490 3	87 9	N	79	360 1	300

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON				
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.//		253347												
CONN		WELL #:		1		RRCID -> 221142		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 13171		PERF.12683 - 18933		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	6061	3	1113	9	N	1012	1069	1	358
07	7285 X	6685	-0-	-600	-0-	5908	3	777	9	N	706	540	1	524
08	7285 X	6969	-0-	-316	-0-	5988	3	981	9	N	892	1241	1	175
09	7050 X	6820	-0-	-230	-0-	5853	3	967	9	N	879	707	1	347
10	7285 X	7197	-0-	-88	-0-	6217	3	980	9	N	891	893	1	345
11	7050 X	6892	-0-	-158	-0-	5960	3	932	9	N	847	721	1	471

ALLAR UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 223234		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13219		PERF.12787 - 18600		
06	2460 N	2440	-0-	-20	-0-	1981	3	459	9	N	417	361	1	258
07	2542 N	2369	-0-	-173	-0-	1872	3	497	9	N	452	355	1	355
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2078	3	523	9	N	475	537	1	293
09	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	1997	3	485	9	N	441	531	1	203
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2119	3	481	9	N	437	529	1	111
*11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2078	3	495	9	N	450	362	1	199

GOODE		WELL #:		1		RRCID -> 224432		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 13857		PERF.13196 - 19119		
06	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	9703	3	564	9	N	513	531	1	341
07	10912 X	10464	-0-	-448	-0-	9890	3	574	9	N	522	530	1	333
08	10912 X	10365	-0-	-547	-0-	9811	3	554	9	N	504	524	1	313
09	10560 X	9891	-0-	-669	-0-	9353	3	538	9	N	489	531	1	271
10	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10045	3	574	9	N	522	368	1	425
*11	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	9918	3	517	9	N	470	539	1	356

LONGHORN		WELL #:		1		RRCID -> 224743		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 13821		PERF.13289 - 18516		
06	5220 X	2573	-0-	-2647	-0-	2387	3	186	9	N	169	351	1	172
07	5394 X	2727	-0-	-2667	-0-	2529	3	198	9	N	180	177	1	175
08	2945 X	2173	-0-	-772	-0-	1973	3	200	9	N	182	177	1	180
09	2820 X	2011	-0-	-809	-0-	1822	3	189	9	N	172	177	1	175
10	2852 X	1929	-0-	-923	-0-	1742	3	187	9	N	170	178	1	167
11	2640 X	1073	-0-	-1567	-0-	876	3	197	9	N	179	179	1	167

PEDIGO		WELL #:		1		RRCID -> 228529		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 13378		PERF.12992 - 19248		
06	10200 X	9238	-0-	-962	-0-	8574	3	664	9	N	604	528	1	331
07	10540 X	8576	-0-	-1964	-0-	8105	3	471	9	N	428	530	1	229
08	10540 X	3379	-0-	-7161	-0-	3316	3	63	9	N	57			286
09	10200 X	5812	-0-	-4388	-0-	5253	3	559	9	N	508	355	1	439
10	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	10924	3	882	9	N	802	896	1	345
*11	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	10521	3	789	9	N	717	897	1	165

WILD-SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 229326		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13928		PERF.13488 - 19680		
06	12660 X	11138	-0-	-1522	-0-	10480	3	658	9	N	598	710	1	197
07	13082 X	11104	-0-	-1978	-0-	10425	3	679	9	N	617	528	1	286
08	11191 X	11000	-0-	-191	-0-	10298	3	702	9	N	638	710	1	214
09	11130 X	10581	-0-	-549	-0-	9928	3	653	9	N	594	529	1	279
10	11501 X	11313	-0-	-188	-0-	10658	3	655	9	N	595	672	1	202
11	11130 X	10863	-0-	-267	-0-	10248	3	615	9	N	559	542	1	219

RICE		WELL #:		1		RRCID -> 230924		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 14446		PERF.13848 - 20340		
06	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3761	3	183	9	N	166	176	1	120
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3985	3	150	9	N	136			256
08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3630	3	150	9	N	136	176	1	216
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3885	3	142	9	N	129	183	1	162
10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4110	3	154	9	N	140			302
*11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3445	3	119	9	N	108	179	1	231

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGO ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		6270 X	5336	-0-	-934	-0-	5186	3	150	9	N	90
07		6479 X	4874	-0-	-1605	-0-	4725	3	149	9	N	225
08		6014 X	5782	-0-	-232	-0-	5592	3	190	9	N	220
09		5820 X	5072	-0-	-748	-0-	4923	3	149	9	N	174
10		6014 X	5165	-0-	-849	-0-	5016	3	149	9	N	129
*11		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5588	3	160	9	N	95

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185												
06		7800 X	6445	-0-	-1355	-0-	6029	3	416	9	N	210
07		8060 X	6931	-0-	-1129	-0-	6443	3	488	9	N	302
08		7316 X	7240	-0-	-76	-0-	6783	3	457	9	N	367
09		7080 X	6586	-0-	-494	-0-	6155	3	431	9	N	226
10		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	6824	3	468	9	N	291
*11		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	6941	3	499	9	N	384

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132												
06		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3122	3	28	9	N	182
07		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3659	3	35	9	N	214
08		2976 X	1868	-0-	-1108	-0-	1868	3			N	214
09		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3368	3	42	9	N	75
10		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4086	3	11	9	N	85
11		2880 X	2467	-0-	-413	-0-	2457	3	10	9	N	94

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275												
06		24240 X	22246	-0-	-1994	-0-	20654	3	1592	9	N	327
07		25048 X	21648	-0-	-3400	-0-	20052	3	1596	9	N	360
08		25048 X	20652	-0-	-4396	-0-	19169	3	1483	9	N	304
09		22830 X	21591	-0-	-1239	-0-	20025	3	1566	9	N	346
10		23591 X	16563	-0-	-7028	-0-	15402	3	1161	9	N	476
*11		22442 X	22442	-0-	-0-	-0-	20982	3	1460	9	N	363

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611												
06		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4513	3	303	9	N	217
07		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4222	3	304	9	N	137
08		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4541	3	306	9	N	239
09		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4206	3	285	9	N	317
10		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4498	3	317	9	N	245
*11		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4640	3	279	9	N	319

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635												
06		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1471	3	31	9	N	87
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	461	3	11	9	N	97
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1235	3	22	9	N	117
09		1500 N	343	-0-	-1157	-0-	332	3	11	9	N	127
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	3	17	9	N	142
*11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1261	3	24	9	N	164

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496												
06		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8099	3	316	9	N	302
07		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8244	3	348	9	N	254
08		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8268	3	322	9	N	190
09		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5371	3	325	9	N	297
10		5859 X	3294	-0-	-2565	-0-	2961	3	333	9	N	234
11		5670 X	2388	-0-	-3282	-0-	2070	3	318	9	N	342

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ERGO ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347																
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3255 3	176 9	N			160				300
07		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3839 3	175 9	N			159	178 1			281
08		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4091 3	176 9	N			160	177 1			264
09		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4259 3	166 9	N			151	181 1			234
10		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4179 3	154 9	N			140	178 1			196
*11		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	3848 3	180 9	N			164	178 1			182

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133																
06		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6235 3	122 9	N			111	175 1			92
07		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6097 3	136 9	N			124				216
08		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6047 3	140 9	N			127	177 1			166
09		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6329 3	121 9	N			110	181 1			95
10		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6646 3	131 9	N			119				214
*11		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6093 3	136 9	N			124	181 1			157

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517																
06		1620 N	1169	-0-	-451	-0-	1072 3	97 9	N			88	181 1			141
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1684 3	117 9	N			106				247
08		1798 N	885	-0-	-913	-0-	784 3	101 9	N			92	178 1			161
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1222 3	108 9	N			98				259
10		1798 N	1511	-0-	-287	-0-	1405 3	106 9	N			96	183 1			172
*11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1457 3	107 9	N			97				269

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335																
06		3150 X	1800	-0-	-1350	-0-	1750 3	50 9	N			45				127
07		3255 X	1513	-0-	-1742	-0-	1455 3	58 9	N			53				180
08		2046 X	1353	-0-	-693	-0-	1353 3		N			-0-				180
09		1980 X	1924	-0-	-56	-0-	1918 3	6 9	N			5				185
10		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1999 3	21 9	N			19				204
*11		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2223 3	34 9	N			31				235

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610																
06		2160 X	528	-0-	-1632	-0-	342 3	186 9	N			169	352 1			236
07		2232 X	1138	-0-	-1094	-0-	757 3	381 9	N			346	179 1			403
08		4247 X	3807	-0-	-440	-0-	3228 3	579 9	N			526	704 1			225
09		4110 X	1543	-0-	-2567	-0-	1338 3	205 9	N			186	179 1			232
10		4247 X	216	-0-	-4031	-0-	119 3	97 9	N			88	180 1			140
11		3690 X	2475	-0-	-1215	-0-	1877 3	598 9	N			544	173 1			511

ETOCO, L.P. 255133 BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13198 PERF.12696 - 17915																
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
*10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15625 09/01/2016																

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	7596 2	1805 9	N	1641	1295 1	541
07		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	6721 2	1494 9	N	1358	1674 1	225
08		8432 X	5584	-0-	-2848	-0-	4724 2	860 9	N	782	980 1	27
09		8160 X	5779	-0-	-2381	-0-	4724 2	1055 9	N	959	801 1	185
10		8432 X	4707	-0-	-3725	-0-	3805 2	902 9	N	820	749 1	256
11		8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-			N	NO RPT		256

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458												
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	731 2	333 9	N	303	183 1	245
07		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1160 2	348 9	N	316	367 1	194
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	970 2	374 9	N	340	372 1	162
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	970 2	395 9	N	359	372 1	149
*10		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1237 2	406 9	N	369	424 1	94
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910												
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	813 2	483 9	N	439	554 1	234
07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1105 2	515 9	N	468	542 1	160
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	599 2	485 9	N	441	412 1	189
09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	599 2	501 9	N	455	397 1	247
*10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1046 2	504 9	N	458	613 1	92
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125												
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	852 2	393 9	N	357	358 1	154
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	718 2	374 9	N	340	369 1	125
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	904 2	384 9	N	349	375 1	99
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	904 2	371 9	N	337	371 1	65
*10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	876 2	391 9	N	355	185 1	235
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		235

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732												
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1125 2	263 9	N	239	191 1	237
07		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1041 2	224 9	N	204	366 1	75
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	249 2	375 9	N	341	187 1	229
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	249 2	250 9	N	227	184 1	272
*10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	793 2	253 9	N	230	377 1	125
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648												
06		540 N	403	-0-	-137	-0-	395 2	8 9	N	7		155
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	9 1	1289 2	N	14		169
							15 9					
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	15 1	980 2	N	28		197
							31 9					
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	17 1	970 2	N	28		225
							31 9					
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	155 1	1083 2	N	137	185 1	177
							151 9					
*11		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	150 1	867 2	N	76	180 1	73
							84 9					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	138	1	4541	2	N	370	364	1	245
						407	9							
07	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	135	1	3802	2	N	273	361	1	157
						300	9							
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	129	1	3508	2	N	352	367	1	142
						387	9							
09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	150	1	4663	2	N	315	368	1	89
						347	9							
10	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	179	1	3755	2	N	237	184	1	142
						261	9							
*11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	150	1	3739	2	N	320	372	1	90
						352	9							
GRIT OIL & GAS, LLC 334916														
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032														
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			235
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			235
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			235
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			235
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			235
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			235
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017														
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			152
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			152
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5			157
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			157
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			157
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			157
DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916																	
HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485																	
06		1440 N	918	-0-	-522	-0-	918	3			N	-0-					194
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					194
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					194
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					194
10		1271 N	343	-0-	-928	-0-	343	3			N	-0-					194
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					194

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140																	
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	3	12	9	N	11					221
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1263	3	33	9	N	30	175	1			76
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	3	3	9	N	3					79
09		1530 N	1181	-0-	-349	-0-	1181	3			N	-0-					79
10		1302 N	994	-0-	-308	-0-	979	3	15	9	N	14					93
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					93

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762																	
06		810 N	698	-0-	-112	-0-	695	3	3	9	N	3					77
07		837 N	664	-0-	-173	-0-	631	3	33	9	N	30					107
08		868 N	849	-0-	-19	-0-	836	3	13	9	N	12					119
09		690 N	683	-0-	-7	-0-	671	3	12	9	N	11					130
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	861	3	15	9	N	14					144
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					144

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916													
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			100
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3		N	-0-			100
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			100
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616													
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			153
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2 9	N	2			155
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			155
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			155
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			155

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420													
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	900	1	2683 3	N	107			214
						118	9						
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	930	1	2335 3	N	92	175 1		131
						101	9						
08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	930	1	2113 3	N	144	175 1	50 8	50
						158	9						
09	2790 X	2551	-0-	-239	-0-	850	1	1613 3	N	80			130
						88	9						
10	2883 X	1471	-0-	-1412	-0-	710	1	705 3	N	51			181
						56	9						
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			181

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673													
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	900	1	1877 3	N	84	176 1		52
						92	9						
07	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	833	1	1676 3	N	87			139
						96	9						
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	898	1	1576 3	N	106	1 8		244
						117	9						
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	900	1	1601 3	N	97	164 1		177
						107	9						
10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	928	1	1864 3	N	92	177 1		92
						101	9						
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT			92

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
09	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			185
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			185

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON											
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916											
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					69
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100											
06	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	-0-	895	1	10839	3	207
							133	9			
07	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	11154	3	151
							147	9			
08	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	-0-	914	1	11039	3	117
							158	9		2 8	
09	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	10893	3	62
							129	9			
10	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	-0-	925	1	10528	3	175
							124	9			
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					175

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360											
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	1923	3	127
							211	9			
07	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	885	1	1826	3	112
							177	9			
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	923	1	2170	3	99
							184	9			
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	2133	3	235
							150	9			
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	-0-	849	1	2155	3	173
							134	9			
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	-0-					173

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422											
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	-0-	50	1			180
							6	3			
07	93 N	6	-0-	-87	-0-	-0-					180
							5	3	3 9		183
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	-0-					183
							3	3			183
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-					183
							3	3			183
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-					183
											183
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					183

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521											
06	1560 N	1363	-0-	-197	-0-	-0-	1279	3	84	9	140
							1883	3			140
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-					244
							1462	3	116	9	244
08	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	-0-					244
							1739	3			244
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-					143
							1628	3	85	9	143
10	1891 N	1713	-0-	-178	-0-	-0-					143
											143
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-					143

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1 RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

06		510 N	348	-0-	-162	-0-	348	3			N	-0-			86
07		496 N	253	-0-	-243	-0-	253	3			N	-0-			86
08		341 N	183	-0-	-158	-0-	180	3	3	9	N	3			89
09		360 N	139	-0-	-221	-0-	131	3	8	9	N	7			96
10		248 N	20	-0-	-228	-0-	18	3	2	9	N	2			98
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			98

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

06		2400 X	936	-0-	-1464	-0-	872	3	64	9	N	58	177	1	152
07		2480 X	1313	-0-	-1167	-0-	1255	3	58	9	N	53			205
08		2480 X	1136	-0-	-1344	-0-	1084	3	52	9	N	47			252
09		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	630	1	3395	3	N	186	177	1	261
							205	9							
10		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	660	1	1793	3	N	122	182	1	201
							134	9							
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			201

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			81
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

06		3000 X	1136	-0-	-1864	-0-	546	1	534	3	N	51			148
							56	9							
07		3100 X	2148	-0-	-952	-0-	915	1	1149	3	N	76			224
							84	9							
08		3100 X	2937	-0-	-163	-0-	900	1	1852	3	N	168	354	1	38
							185	9							
09		3000 X	2663	-0-	-337	-0-	890	1	1622	3	N	137			175
							151	9							
10		3100 X	2550	-0-	-550	-0-	930	1	1478	3	N	129	180	1	124
							142	9							
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			124

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916														
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	900	1	2980	3	N	110	182	1	117
						121	9							
07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	930	1	3075	3	N	150	170	1	97
						165	9							
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	905	1	3095	3	N	154	177	1	74
						169	9							
09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	900	1	3056	3	N	129			203
						142	9							
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	930	1	2953	3	N	139	183	1	159
						153	9							
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			159

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916													
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
06	3624 X	3624 -0- -0- -0- 900 1	2654 3	N	64 176 1	64							
07	3608 X	3608 -0- -0- -0- 70 9	2630 3	N	113	177							
08	4062 X	4062 -0- -0- -0- 854 1	2988 3	N	131 178 1	116	14	8					
09	3907 X	3907 -0- -0- -0- 124 9	2892 3	N	106	222							
10	3405 X	3405 -0- -0- -0- 930 1	2486 3	N	101 179 1	144							
11	870 X	NO RPT -0- -870 -0- 144 9		N	NO RPT	144							
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405													
06	480 N	426 -0- -54 -0- 424 3	2 9	N	2	24							
07	465 N	310 -0- -155 -0- 310 3		N	-0-	24							
08	576 N	576 -0- -0- -0- 576 3		N	-0-	24							
09	420 N	255 -0- -165 -0- 242 3	13 9	N	12	36							
10	543 N	543 -0- -0- -0- 536 3	7 9	N	6	42							
11	570 N	NO RPT -0- -570 -0-		N	NO RPT	42							
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100													
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325													
06	2790 X	2446 -0- -344 -0- 900 1	1446 3	N	91 176 1	118							
07	2883 X	2185 -0- -698 -0- 100 9	1154 3	N	92	210							
08	2759 X	592 -0- -2167 -0- 930 1	102 3	N	34 177 1	67							
09	2632 N	2632 -0- -0- -0- 101 9	1768 3	N	150	217							
10	2743 N	2743 -0- -0- -0- 453 1	1712 3	N	92 177 1	132							
11	570 N	NO RPT -0- -570 -0- 37 9		N	NO RPT	132							
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650													
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	48							
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	48							
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	48							
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	48							
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	48							
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	48							
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431													
06	0 N	-0- -0- -0- -0-		N	10	181							
07	0 N	-0- -0- -0- -0-		N	17	198							
08	0 N	-0- -0- -0- -0-		N	3	200	1	8					
09	0 N	-0- -0- -0- -0-		N	2	202							
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	1	203							
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	203							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916														
BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	1336	-0-	-1424	-0-	900	1	312	3	N	113	180	1	101
07	2852 X	1176	-0-	-1676	-0-	124	9	930	1	N	112			213
08	1953 X	1310	-0-	-643	-0-	123	9	930	1	N	106	180	1	2 8 137
09	1890 X	1358	-0-	-532	-0-	117	9	900	1	N	108	177	1	68
10	1488 X	1059	-0-	-429	-0-	119	9	915	1	N	108			176
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	119	9			N	NO RPT			176
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178														
06	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	900	1	3354	3	N	141	177	1	44
07	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	155	9	930	1	N	133			177
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	146	9	930	1	N	140	175	1	25 8 117
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	154	9	900	1	N	117	177	1	57
10	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	129	9	930	1	N	141			198
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	155	9			N	NO RPT			198
DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112			212
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	165	1	82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43			125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			159
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381														
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	396	3	26	9	N	24			162
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	N	1			163
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			163
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-			163
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-			163
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			163
COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916																	
BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711																	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						146
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						146
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						146
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						146
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						146
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						146
VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820																	
06	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	900	1	7419	3	N	568	531	1			154
							625	9									
07	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	915	1	8722	3	N	643	535	1			262
							707	9									
08	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	904	1	7013	3	N	534	716	1	1	8	79
							587	9									
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	900	1	3253	3	N	186	176	1			89
							205	9									
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	915	1	2313	3	N	142	180	1			51
							156	9									
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					51

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916												
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		3873 X	3873	-0-	-0-	900	1	2821	3	N	138	227
						152	9					
07		3720 X	2801	-0-	-919	754	1	1917	3	N	118	178 1
						130	9					167
08		3720 X	933	-0-	-2787	286	1	629	3	N	16	183
						18	9					
09		3690 X	3690	-0-	-0-	495	1	3077	3	N	107	290
						118	9					
10		3720 X	3202	-0-	-518	930	1	2184	3	N	80	186 1
						88	9					184
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600					N	NO RPT	184

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561												
06		1080 N	928	-0-	-152	881	3	47	9	N	43	115
						437	3	8	9	N	7	122
07		1612 N	445	-0-	-1167							
						1295	3	10	9	N	9	1 8
08		1674 N	1305	-0-	-369							130
						1319	3	10	9	N	9	139
09		1329 N	1329	-0-	-0-							
						71	1	2036	3	N	-0-	139
10		2107 N	2107	-0-	-0-							
												139
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260					N	NO RPT	139

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770												
06		4277 X	4277	-0-	-0-	900	1	3331	3	N	42	125
						46	9					
07		4351 X	4351	-0-	-0-	930	1	3369	3	N	47	172
						52	9					
08		4328 X	4328	-0-	-0-	930	1	3347	3	N	46	3 8
						51	9					215
09		4384 X	4384	-0-	-0-	900	1	3441	3	N	39	176 1
						43	9					78
10		4558 X	4558	-0-	-0-	930	1	3571	3	N	52	130
						57	9					
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570					N	NO RPT	130

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320												
06		925 N	925	-0-	-0-	925	3			N	-0-	182
						1902	3			N	-0-	182
07		1902 N	1902	-0-	-0-							
						720	3	1	9	N	1	1 8
08		1302 N	721	-0-	-581							182
						1557	3			N	-0-	182
09		1557 N	1557	-0-	-0-							
						1194	3			N	-0-	182
10		1426 N	1194	-0-	-232							
												182
11		690 N	NO RPT	-0-	-690					N	NO RPT	182

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130												
06		5 N	-0-	-0-	-5					N	-0-	100
07		6 N	-0-	-0-	-6					N	-0-	100
08		13 N	3	-0-	-10			3	3	N	-0-	100
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
10		3 N	3	-0-	-0-			3	3	N	-0-	100
11		3 N	NO RPT	-0-	-3					N	NO RPT	100

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916												
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	900 1	1220 3	N	118			150
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	130 9						
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	930 1	1204 3	N	135	181 1		104
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	149 9						
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	930 1	1287 3	N	138	179 1	2 8	61
09	2250 N	2208	-0-	-42	-0-	152 9						
09	2250 N	2208	-0-	-42	-0-	900 1	1162 3	N	133			194
10	2294 N	2289	-0-	-5	-0-	146 9						
10	2294 N	2289	-0-	-5	-0-	930 1	1218 3	N	128	183 1		139
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-	141 9						
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			139

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229												
06	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	900 1	2870 3	N	100			216
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	110 9						
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	930 1	3028 3	N	96	178 1		134
08	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	106 9						
08	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	930 1	2693 3	N	111	177 1	12 8	56
09	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	122 9						
09	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	871 1	2395 3	N	101			157
10	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	111 9						
10	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	930 1	3084 3	N	108	178 1		87
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-	119 9						
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			87

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342												
06	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1317 3	33 9	N	30			294
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1302 3	86 9	N	78	175 1		197
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1374 3	55 9	N	50			247
09	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	1290 3	41 9	N	37	188 1		96
10	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1254 3	73 9	N	66			162
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			162

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817												
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1221 3	78 9	N	71	178 1		157
07	1519 N	996	-0-	-523	-0-	956 3	40 9	N	36			193
08	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	1350 3	84 9	N	76	177 1	1 8	91
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1323 3	54 9	N	49			140
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1252 3	53 9	N	48			188
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			188

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916															
VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	818	1	3348	3	N	-0-				101
07	3410 X	3279	-0-	-131	-0-	910	1	2367	3	N	2				103
							2								
							9								
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	930	1	2914	3	N	-0-				103
09	3300 X	3117	-0-	-183	-0-	754	1	2362	3	N	1				104
							1								
							9								
10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	930	1	2880	3	N	-0-				104
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT				104

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862															
06	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	833	1	1724	3	N	319	361	1		139
							351								
							9								
07	2945 X	2803	-0-	-142	-0-	930	1	1590	3	N	257	362	1		34
							283								
							9								
08	2945 X	2047	-0-	-898	-0-	930	1	821	3	N	269	179	1	1 8	123
							296								
							9								
09	2850 X	2608	-0-	-242	-0-	885	1	1379	3	N	313	187	1		249
							344								
							9								
10	2945 X	2534	-0-	-411	-0-	913	1	1318	3	N	275	357	1		167
							303								
							9								
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT				167

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915															
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1743	3	51	9	N	46				128
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1680	3	176	9	N	160	178	1		110
08	620 N	420	-0-	-200	-0-	292	3	128	9	N	116	178	1		48
09	600 N	212	-0-	-388	-0-	110	3	102	9	N	93				141
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	629	3	72	9	N	65				206
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				206

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750															
06	2610 X	1492	-0-	-1118	-0-	645	1	814	3	N	30				104
							33								
							9								
07	2697 X	1202	-0-	-1495	-0-	163	1	975	3	N	58				162
							64								
							9								
08	1209 X	1016	-0-	-193	-0-	406	1	568	3	N	38				200
							42								
							9								
09	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	391	1	1174	3	N	43	174	1		69
							47								
							9								
10	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	770	1	1152	3	N	47				116
							52								
							9								
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT				116

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	900	1	1748	3	N	108	175	1			135
						119	9									
07	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	850	1	1670	3	N	110	168	1			77
						121	9									
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	930	1	1097	3	N	118	1	8			194
						130	9									
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	900	1	2210	3	N	115	177	1			132
						127	9									
10	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	930	1	1584	3	N	84	185	1			31
						92	9									
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					31

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	900	1	1102	3	N	29					141
						32	9									
07	2449 X	1835	-0-	-614	-0-	930	1	869	3	N	33					174
						36	9									
08	2449 N	2231	-0-	-218	-0-	930	1	1262	3	N	35					209
						39	9									
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	900	1	1594	3	N	11					220
						12	9									
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	930	1	1374	3	N	13					233
						14	9									
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					233

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

06	6300 X	5581	-0-	-719	-0-	900	1	4597	3	N	76					107
						84	9									
07	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	930	1	7436	3	N	98	178	1			27
						108	9									
08	6510 X	5511	-0-	-999	-0-	930	1	4515	3	N	60	1	8			86
						66	9									
09	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	900	1	6018	3	N	72					158
						79	9									
10	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	924	1	7695	3	N	114	180	1			92
						125	9									
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					92

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON						
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916																
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316										COMPL. DATE 05/13/2003			TOTAL DEPTH N/A		PERF.12047 - 18862	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	824	1	1396	3	N	75		153			
07	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	83	9	1314	3	N	72		225			
08	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	79	9	1341	3	N	68	177 1	1 8	115		
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	918	1	1158	3	N	69		184			
10	2139 N	1983	-0-	-156	-0-	75	9	998	3	N	50		234			
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	900	1			N	NO RPT		234			
						76	9									
						930	1									
						55	9									
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451										COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 15377		PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92			
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		92			
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-		92			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25 5	67			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		67			
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		67			
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503										COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 11249		PERF.10621 - 16650		
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	900	1	898	3	N	78		195			
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	86	9	537	3	N	78	176 1	97			
08	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	753	1	451	3	N	85	3 8	179			
09	1680 N	362	-0-	-1318	-0-	86	9	135	3	N	29	180 1	28			
10	1364 N	980	-0-	-384	-0-	926	1	472	3	N	77		105			
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	94	9			N	NO RPT		105			
						195	1									
						32	9									
						423	1									
						85	9									
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964										COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 13762		PERF.13428 - 18833		
06	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	900	1	1018	3	N	87		187			
07	2170 N	2099	-0-	-71	-0-	96	9	1068	3	N	92	185 1	94			
08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	930	1	1372	3	N	95		189			
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	101	9	1379	3	N	96	193 1	92			
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	930	1	1104	3	N	109		201			
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-	105	9			N	NO RPT		201			
						900	1									
						106	9									
						930	1									
						120	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916														
CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	900	1	938	3	N	167	177	1	127
						184	9							
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	930	1	985	3	N	163	176	1	114
						179	9							
08	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	930	1	1063	3	N	183	176	1	121
						201	9							
09	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	900	1	1008	3	N	155	176	1	100
						171	9							
10	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	930	1	1029	3	N	171	181	1	90
						188	9							
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			90
GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745														
06	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	900	1	4653	3	N	156	181	1	233
						172	9							
07	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	930	1	5048	3	N	158	180	1	211
						174	9							
08	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	930	1	4226	3	N	158	176	1	190
						174	9						3 8	
09	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	884	1	3933	3	N	190			380
						209	9							
10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	930	1	4389	3	N	114	360	1	134
						125	9							
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			134
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291														
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			87
07	310 N	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-			87
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			87
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	228	1	964	3	N	79			166
						87	9							
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	616	1	1539	3	N	156	180	1	142
						172	9							
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			142
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386														
06	1950 X	1539	-0-	-411	-0-	1406	3	133	9	N	121	184	1	254
07	2015 X	1288	-0-	-727	-0-	1157	3	131	9	N	119	192	1	181
08	1891 X	1293	-0-	-598	-0-	1169	3	124	9	N	113			294
09	1830 X	1745	-0-	-85	-0-	1618	3	127	9	N	115	185	1	224
10	3100 N	4829	-0-	1729	1729	4414	3	415	9	N	377	370	1	231
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	469					N	NO RPT			231

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916											
BSCM GOODE		WELL #: 1		RRCID -> 240416		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13863		PERF.13413 - 13440	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6780 X	6198	-0-	-582	-0-	900 1	4811 3	N	443	361 1	222
						487 9					
07	6913 X	6402	-0-	-511	-0-	923 1	4966 3	N	466	533 1	155
						513 9					
08	6448 X	6104	-0-	-344	-0-	930 1	4694 3	N	436	362 1	229
						480 9					
09	6210 X	5940	-0-	-270	-0-	900 1	4532 3	N	462	363 1	328
						508 9					
10	6417 X	6146	-0-	-271	-0-	928 1	4757 3	N	419	553 1	194
						461 9					
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			N	NO RPT		194

ARCO FEE UNIT A-920		WELL #: 2		RRCID -> 245692		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10326		PERF.10206 - 14435	
06	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	890 1	2125 3	N	88		195
						97 9					
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	930 1	2477 3	N	91		286
						100 9					
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	930 1	2769 3	N	136	177 1	201
						150 9				44 8	
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	900 1	2593 3	N	89	178 1	112
						98 9					
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	930 1	3565 3	N	110		222
						121 9					
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		222

ARCO FEE UNIT A-580		WELL #: 2		RRCID -> 245707		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 11596		PERF.11393 - 15491	
06	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	900 1	7287 3	N	147		207
						162 9					
07	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	903 1	6979 3	N	155	179 1	183
						171 9					
08	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	918 1	6731 3	N	168	176 1	174
						185 9				1 8	
09	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	900 1	5906 3	N	136	174 1	136
						150 9					
10	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	904 1	6730 3	N	146	175 1	107
						161 9					
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			N	NO RPT		107

ARCO FEE UNIT A-222		WELL #: 2		RRCID -> 246168		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12417		PERF.11910 - 16775	
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	900 1	1707 3	N	125	176 1	179
						138 9					
07	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	923 1	1806 3	N	116		295
						128 9					
08	3100 N	3159	-0-	59	59	910 1	2122 3	N	115	350 1	60
						127 9					
09	2970 N	2911	-0-	-59	-0-	900 1	1873 3	N	125		185
						138 9					
10	3100 N	3124	-0-	24	24	915 1	2087 3	N	111	183 1	113
						122 9					
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		113

HALLY		WELL #: 2		RRCID -> 247695		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 14192		PERF.13825 - 18922	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916													
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30	3	14	9	N	13		227
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166 1	61
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-		61
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	11	3	1	9	N	1		62
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	N	5		67
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT		67

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457													
06	4140 X	3745	-0-	-395	-0-	900	1	2706	3	N	126	181 1	143
						139	9						
07	4278 X	3888	-0-	-390	-0-	930	1	2813	3	N	132	175 1	100
						145	9						
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	930	1	2752	3	N	137	177 1	60
						151	9						
09	3750 X	3380	-0-	-370	-0-	900	1	2338	3	N	129		189
						142	9						
10	3875 X	3614	-0-	-261	-0-	930	1	2538	3	N	133	179 1	143
						146	9						
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT		143

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140													
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		28
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		28
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		28
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		28
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		28
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT		28

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853													
06	30 X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-		50
07	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-		50
08	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-		50
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		50
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	16 1	34
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		34

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753													
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		138
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		138

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//														12193 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON					
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.														430685									
CYPRESS														WELL #:	1H	RRCID ->	166606	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	18827	PERF.	14745 - 18827
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
06		3060 X	520	-0-	-2540	-0-		477	2	43	9	N	39			63							
07		2356 X	96	-0-	-2260	-0-		96	2			N	-0-		176 1	63							
08		2356 X	102	-0-	-2254	-0-		14	2	88	9	N	80			143							
09		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-		2102	2	277	9	N	252	177 1		218							
10		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-		5126	2	55	9	N	50			268							
*11		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-		2904	2	84	9	N	76	181 1		163							
DAVIS-BLACKSTONE														WELL #:	1H	RRCID ->	168677	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	19018	PERF.	14972 - 19018
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
BLACKSTONE														WELL #:	1H	RRCID ->	279978	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	14455	PERF.	14230 - 18605
06		10920 X	9726	-0-	-1194	-0-		9309	2	417	9	N	379	563 1		116							
07		11067 X	10177	-0-	-890	-0-		9497	2	680	9	N	618	553 1		181							
08		11150 X	11150	-0-	-0-	-0-		10390	2	760	9	N	691	750 1		122							
09		10506 X	10506	-0-	-0-	-0-		9761	2	745	9	N	677	550 1		249							
10		10211 X	10211	-0-	-0-	-0-		9822	2	389	9	N	354	372 1		231							
11		10800 X	9707	-0-	-1093	-0-		9411	2	296	9	N	269	374 1		126							
KIDD PRODUCTION CO.														458825									
ARMSTRONG, CORA														WELL #:	1H	RRCID ->	157871	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	14345	PERF.	11440 - 14345
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
RADIUS OPERATING, LLC														687835									
RAYBURN														WELL #:	6	RRCID ->	157334	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	9150 - 12320
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT			81							
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT			81							
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT			81							
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT			81							
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT			81							
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT			81							
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC														691795									
BSMC MERRITT														WELL #:	1R	RRCID ->	229268	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	13888	PERF.	13803 - 13828
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124													
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258													
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	192200	X	-0-	-0-	-192200	-0-			N	-0-		-0-	
*11	186000	X	30866	-0-	-155134	-0-	30802	3	64	9	N	58	

ZARVONA ENERGY LLC 950523													
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265													
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3204	3	72	9	N	224	
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3057	3	59	9	N	100	
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3010	3	69	9	N	163	
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3147	3	72	9	N	55	
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2449	3	45	9	N	96	
*11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3643	3	70	9	N	160	

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880													
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4254	3	536	9	N	306	
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	3994	3	550	9	N	274	
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3575	3	485	9	N	357	
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	2863	3	446	9	N	226	
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3065	3	436	9	N	258	
*11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	2865	3	406	9	N	268	

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521													
06	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	1370	3	650	9	N	292	
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1656	3	674	9	N	382	
08	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	1176	3	822	9	N	422	
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1637	3	407	9	N	457	
10	2294	N	1846	-0-	-448	-0-	1257	3	589	9	N	637	
*11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1528	3	606	9	N	651	

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839													
06	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	21483	3	2439	9	N	166	
07	22258	X	21023	-0-	-1235	-0-	18869	3	2154	9	N	336	
08	21607	X	18237	-0-	-3370	-0-	16204	3	2033	9	N	235	
09	23640	X	17297	-0-	-6343	-0-	15541	3	1756	9	N	249	
10	24428	X	17783	-0-	-6645	-0-	15918	3	1865	9	N	161	
11	23640	X	16528	-0-	-7112	-0-	14574	3	1954	9	N	332	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	8317 3	2219 9	N		2017	1947 1	320	
07		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	8833 3	2158 9	N		1962	2125 1	157	
08		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	9671 3	2115 9	N		1923	1767 1	313	
09		11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	9182 3	2196 9	N		1996	1956 1	353	
10		11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	8935 3	2363 9	N		2148	1988 1	513	
*11		11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	9295 3	2254 9	N		2049	2152 1	410	

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817														
06		2280 N	1459	-0-	-821	-0-	1055 3	404 9	N		367	358 1	185	
07		2356 N	1790	-0-	-566	-0-	1179 3	611 9	N		555	533 1	207	
08		2263 N	2035	-0-	-228	-0-	1290 3	745 9	N		677	534 1	350	
09		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2052 3	307 9	N		279	336 1	293	
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	1747 3	479 9	N		435	537 1	191	
*11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2019 3	593 9	N		539	530 1	200	

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575														
06		2580 X	2456	-0-	-124	-0-	1883 3	573 9	N		521	530 1	166	
07		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2049 3	605 9	N		550	534 1	182	
08		2635 X	2134	-0-	-501	-0-	1554 3	580 9	N		527	530 1	179	
09		2460 N	2047	-0-	-413	-0-	1527 3	520 9	N		473	530 1	122	
10		2666 N	2460	-0-	-206	-0-	1880 3	580 9	N		527	347 1	302	
*11		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	1924 3	567 9	N		515	539 1	278	

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581														
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	171 3	97 9	N		88		427	
07		248 N	159	-0-	-89	-0-	124 3	35 9	N		32	178 1	281	
08		310 N	187	-0-	-123	-0-	187 3		N		-0-		281	
09		270 N	71	-0-	-199	-0-	71 3		N		-0-		281	
10		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3		N		-0-		281	
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N		-0-	179 1	102	

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10	

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450														
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1019 3	83 9	N		75	176 1	145	
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	474 3	66 9	N		60		205	
08		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1379 3	410 9	N		373	175 1	403	
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N		-0-		403	
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N		-0-		403	
*11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N		-0-	180 1	223	

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110														
06		1200 N	1111	-0-	-89	-0-	1045 3	66 9	N		60		167	
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1553 3	88 9	N		80		247	
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1279 3	18 9	N		16	188 1	75	
09		1110 N	916	-0-	-194	-0-	879 3	37 9	N		34		109	
10		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1078 3	117 9	N		106		215	
11		1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1071 3	59 9	N		54		269	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9750 X	7764	-0-	-1986	-0-	6124	3	1640	9	N	1491	1423	1	185
07	9548 X	8983	-0-	-565	-0-	6947	3	2036	9	N	1851	1730	1	306
08	9548 X	8895	-0-	-653	-0-	7120	3	1775	9	N	1614	1772	1	148
09	9090 X	7517	-0-	-1573	-0-	5599	3	1918	9	N	1744	1774	1	118
10	9393 X	8238	-0-	-1155	-0-	6271	3	1967	9	N	1788	1596	1	310
11	8700 X	8181	-0-	-519	-0-	6364	3	1817	9	N	1652	1722	1	240

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514														
06	1050 N	950	-0-	-100	-0-	655	3	295	9	N	268	178	1	234
07	992 N	939	-0-	-53	-0-	649	3	290	9	N	264	176	1	322
08	992 N	960	-0-	-32	-0-	674	3	286	9	N	260	356	1	226
09	960 N	907	-0-	-53	-0-	606	3	301	9	N	274	334	1	166
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	618	3	391	9	N	355	180	1	341
11	930 N	633	-0-	-297	-0-	440	3	193	9	N	175	179	1	337

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700														
06	6660 X	3980	-0-	-2680	-0-	3366	3	614	9	N	558	523	1	273
07	6882 X	4571	-0-	-2311	-0-	3696	3	875	9	N	795	695	1	373
08	5859 X	4406	-0-	-1453	-0-	3982	3	424	9	N	385	526	1	232
09	5670 X	4624	-0-	-1046	-0-	3973	3	651	9	N	592	500	1	324
10	5208 X	4904	-0-	-304	-0-	4255	3	649	9	N	590	715	1	199
11	4410 X	4072	-0-	-338	-0-	3441	3	631	9	N	574	522	1	251

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425														
06	8130 X	6822	-0-	-1308	-0-	6682	3	140	9	N	127			245
07	8897 X	6369	-0-	-2528	-0-	6369	3			N	-0-			245
08	8897 X	6304	-0-	-2593	-0-	6304	3			N	-0-			245
09	8610 X	5920	-0-	-2690	-0-	5496	3	424	9	N	385	168	1	462
10	7037 X	5745	-0-	-1292	-0-	5227	3	518	9	N	471	537	1	396
11	6810 X	6031	-0-	-779	-0-	5522	3	509	9	N	463	356	1	503

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456														
06	4410 X	3877	-0-	-533	-0-	2927	3	950	9	N	864	882	1	341
07	4557 X	3387	-0-	-1170	-0-	2254	3	1133	9	N	1030	871	1	500
08	4557 X	2801	-0-	-1756	-0-	1997	3	804	9	N	731	1048	1	183
09	3870 X	3067	-0-	-803	-0-	2170	3	897	9	N	815	711	1	287
10	3999 X	3996	-0-	-3	-0-	3041	3	955	9	N	868	895	1	260
*11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	3941	3	941	9	N	855	882	1	233

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370														
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1233	3	282	9	N	256	355	1	160
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1372	3	275	9	N	250	176	1	234
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1200	3	175	9	N	159	175	1	218
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1401	3	349	9	N	317	354	1	181
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1386	3	297	9	N	270	182	1	269
*11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1060	3	293	9	N	266	360	1	175

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638														
06	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	6205	3	1838	9	N	1671	1588	1	415
07	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	5910	3	1538	9	N	1398	1581	1	232
08	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	6695	3	1734	9	N	1576	1408	1	400
09	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	6377	3	1630	9	N	1482	1592	1	290
10	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	6266	3	1495	9	N	1359	1376	1	273
*11	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	5857	3	1878	9	N	1707	1626	1	354

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1830 N	1475	-0-	-355	-0-	1287	3	188	9	N	171	186	1		242	
07		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1566	3	209	9	N	190	183	1		249	
08		1891 N	924	-0-	-967	-0-	715	3	209	9	N	190	190	1		249	
09		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2069	3	171	9	N	155	182	1		222	
10		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	50	190	1		82	
*11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	997	3	345	9	N	314				396	

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1650 X	1578	-0-	-72	-0-	1357	3	221	9	N	201	178	1		282	
07		1705 X	1578	-0-	-127	-0-	1274	3	304	9	N	276	352	1		206	
08		1798 X	1739	-0-	-59	-0-	1240	3	499	9	N	454	354	1		306	
09		1740 X	754	-0-	-986	-0-	717	3	37	9	N	34	180	1		160	
10		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1437	3	380	9	N	345	180	1		325	
11		1680 X	956	-0-	-724	-0-	681	3	275	9	N	250	354	1		221	

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	2820	3	974	9	Y	885	952	1		73	
07		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	2612	3	919	9	Y	835	599	1		309	
08		3937 X	3478	-0-	-459	-0-	2629	3	849	9	Y	772	938	1		143	
09	DLQ	G-10	3291	-0-	3291	-0-	2360	3	931	9	Y	846	717	1		272	
10	DLQ	G-10	2720	-0-	2720	-0-	6011	3	602	9	Y	547	717	1		102	
*11		9226 X	3215	-0-	-6011	-0-	1622	3	1593	9	Y	1448	1427	1		123	

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	15	3	24	9	N	22				181	
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	21	3	3	9	N	3				184	
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	20	3	78	9	N	71				255	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	7	3	17	9	N	15				270	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5				275	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				275	

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6180 X	5849	-0-	-331	-0-	5077	3	772	9	N	702	710	1		234	
07		6789 X	5041	-0-	-1748	-0-	4308	3	733	9	N	666	533	1		367	
08		6789 X	4555	-0-	-2234	-0-	3861	3	694	9	N	631	534	1		464	
09		6570 X	4544	-0-	-2026	-0-	3886	3	658	9	N	598	703	1		359	
10		6758 X	5182	-0-	-1576	-0-	4457	3	725	9	N	659	537	1		481	
11		5850 X	4495	-0-	-1355	-0-	3914	3	581	9	N	528	722	1		287	

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1920 N	1834	-0-	-86	-0-	1416	3	418	9	N	380	373	1		167	
07		1984 N	1756	-0-	-228	-0-	1419	3	337	9	N	306	186	1		287	
08		1984 N	1290	-0-	-694	-0-	885	3	405	9	N	368	376	1		279	
09		1830 N	1399	-0-	-431	-0-	1151	3	248	9	N	225	379	1		125	
10		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1287	3	457	9	N	415	148	1		392	
11		1260 N	718	-0-	-542	-0-	477	3	241	9	N	219	550	1		61	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
06		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	8189 3	1278 9	N		1162	371
07		10664 X	10127	-0-	-537	-0-	8508 3	1619 9	N		1472	424
08		10664 X	10192	-0-	-472	-0-	8489 3	1703 9	N		1548	396
09		10320 X	9100	-0-	-1220	-0-	7668 3	1432 9	N		1302	307
10		10230 X	3460	-0-	-6770	-0-	2896 3	564 9	N		513	279
11		9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-			N		-0-	279

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803												
06		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	3513 3	1029 9	N		935	345
07		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3201 3	1114 9	N		1013	299
08		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	3708 3	1093 9	N		994	403
09		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	3385 3	1036 9	N		942	294
10		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	3348 3	1037 9	N		943	333
*11		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3185 3	974 9	N		885	316

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356												
06		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2492 3	464 9	Y		422	35
07		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2309 3	439 9	Y		399	148
08		3100 X	2729	-0-	-371	-0-	2324 3	405 9	Y		368	68
09	DLQ	G-10	2530	-0-	2530	2530	2086 3	444 9	Y		404	130
10	DLQ	G-10	2536	-0-	5066	5066	2249 3	287 9	Y		261	48
*11		6974 X	1908	-0-	-5066	-0-	1897 3	11 9	Y		10	58

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442												
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	275 3	187 9	N		170	257
07		403 N	274	-0-	-129	-0-	273 3	1 9	N		1	78
08		403 N	237	-0-	-166	-0-	156 3	81 9	N		74	152
09		390 N	304	-0-	-86	-0-	190 3	114 9	N		104	256
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	278 3	56 9	N		51	307
11		240 N	82	-0-	-158	-0-	72 3	10 9	N		9	125

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075												
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	191 3		N		-0-	135
07		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		N		-0-	135
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N		-0-	135
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N		-0-	135
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N		-0-	135
11		300 N	252	-0-	-48	-0-	252 3		N		-0-	135

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034												
06		690 N	357	-0-	-333	-0-	357 3		N		-0-	264
07		775 N	562	-0-	-213	-0-	543 3	19 9	N		17	281
08		837 N	377	-0-	-460	-0-	291 3	86 9	N		78	181
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	374 3	90 9	N		82	103
10		558 N	253	-0-	-305	-0-	207 3	46 9	N		42	145
*11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N		-0-	145

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		17940 X	14552	-0-	-3388	-0-	13823	3	729	9	N	271
07		18538 X	14018	-0-	-4520	-0-	13504	3	514	9	N	210
08		17329 X	13291	-0-	-4038	-0-	12888	3	403	9	N	215
09		16080 X	12910	-0-	-3170	-0-	12490	3	420	9	N	241
10		15593 X	11700	-0-	-3893	-0-	11414	3	286	9	N	147
11		14550 X	10645	-0-	-3905	-0-	10449	3	196	9	N	146

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675												
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	903	3	262	9	N	197
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	649	3	289	9	N	293
08		837 N	505	-0-	-332	-0-	230	3	275	9	N	195
09		810 N	759	-0-	-51	-0-	482	3	277	9	N	269
10		837 N	378	-0-	-459	-0-	91	3	287	9	N	189
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	275

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706												
06		1890 X	1175	-0-	-715	-0-	847	3	328	9	N	349
07		1953 X	500	-0-	-1453	-0-	339	3	161	9	N	312
08		1953 X	1169	-0-	-784	-0-	953	3	216	9	N	332
09		1410 X	1105	-0-	-305	-0-	861	3	244	9	N	194
10		1240 X	4	-0-	-1236	-0-	4	3			N	194
11		1170 X	122	-0-	-1048	-0-	122	3			N	194

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300												
06		1950 N	1767	-0-	-183	-0-	1385	3	382	9	N	162
07		1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1419	3	382	9	N	152
08		1798 N	1652	-0-	-146	-0-	1298	3	354	9	N	119
09		1770 N	1630	-0-	-140	-0-	1238	3	392	9	N	123
10		1798 N	1251	-0-	-547	-0-	859	3	392	9	N	299
11		1590 N	1096	-0-	-494	-0-	513	3	583	9	N	290

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608												
06		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	4539	3	1177	9	N	433
07		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	4815	3	1218	9	N	323
08		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	4624	3	1429	9	N	389
09		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	4908	3	966	9	N	381
10		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	4777	3	1486	9	N	484
*11		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	4813	3	1068	9	N	387

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602												
06		1620 N	1440	-0-	-180	-0-	992	3	448	9	N	396
07		1674 N	1015	-0-	-659	-0-	961	3	54	9	N	264
08		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1654	3	262	9	N	324
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1824	3	273	9	N	214
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1439	3	252	9	N	443
*11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1712	3	262	9	N	332

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821												
06		8220 X	7600	-0-	-620	-0-	6870	3	730	9	N	276
07		8494 X	7716	-0-	-778	-0-	6980	3	736	9	N	238
08		8401 X	7350	-0-	-1051	-0-	6431	3	919	9	N	368
09		8130 X	6821	-0-	-1309	-0-	6337	3	484	9	N	263
10		7843 X	7654	-0-	-189	-0-	6920	3	734	9	N	236
11		7590 X	7212	-0-	-378	-0-	6570	3	642	9	N	283

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	1795 3	376 9	N	342	532 1	149
07		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	2404 3	648 9	N	589	534 1	204
08		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2310 3	609 9	N	554	528 1	230
09		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2235 3	585 9	N	532	537 1	225
10		3100 N	3114	-0-	14	14	2492 3	622 9	N	565	537 1	253
*11		2401 N	2387	-0-	-14	-0-	1800 3	587 9	N	534	541 1	246

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993												
06		4410 X	3886	-0-	-524	-0-	2966 3	920 9	N	836	711 1	415
07		4557 X	4062	-0-	-495	-0-	2961 3	1101 9	N	1001	886 1	530
08		4433 X	3979	-0-	-454	-0-	2997 3	982 9	N	893	1068 1	355
09		4290 X	3141	-0-	-1149	-0-	2657 3	484 9	N	440	533 1	262
10		4433 X	4112	-0-	-321	-0-	2998 3	1114 9	N	1013	889 1	386
11		3930 X	3622	-0-	-308	-0-	2832 3	790 9	N	718	896 1	208

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750												
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		172
07		403 N	275	-0-	-128	-0-	243 3	32 9	N	29		201
08		341 N	162	-0-	-179	-0-	126 3	36 9	N	33		234
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	217 3	142 9	N	129	178 1	185
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	92 3	245 9	N	223	179 1	229
11		150 N	87	-0-	-63	-0-	87 3		N	-0-		229

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200												
06		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	3870 3	1254 9	N	1140	1247 1	108
07		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	3796 3	1296 9	N	1178	1060 1	226
08		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	3721 3	1251 9	N	1137	1238 1	125
09		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	3591 3	1246 9	N	1133	1067 1	191
10		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	3609 3	1236 9	N	1124	1075 1	240
*11		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	2822 3	1225 9	N	1114	903 1	451

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252												
06		9690 X	7604	-0-	-2086	-0-	6980 3	624 9	N	567	705 1	300
07		9052 X	6004	-0-	-3048	-0-	5496 3	508 9	N	462	536 1	226
08		8959 X	7379	-0-	-1580	-0-	6239 3	1140 9	N	1036	872 1	390
09		7950 X	7409	-0-	-541	-0-	6694 3	715 9	N	650	888 1	152
10		8215 X	6839	-0-	-1376	-0-	5970 3	869 9	N	790	707 1	235
11		7590 X	6703	-0-	-887	-0-	5874 3	829 9	N	754	715 1	274

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852												
06		18960 X	16910	-0-	-2050	-0-	16497 3	413 9	N	375	531 1	124
07		19592 X	14934	-0-	-4658	-0-	14094 3	840 9	N	764	533 1	355
08		19592 X	14436	-0-	-5156	-0-	14036 3	400 9	N	364	532 1	187
09		17970 X	14408	-0-	-3562	-0-	13848 3	560 9	N	509	536 1	160
10		18569 X	15904	-0-	-2665	-0-	15241 3	663 9	N	603	526 1	237
11		16920 X	15115	-0-	-1805	-0-	14502 3	613 9	N	557	540 1	254

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320												
06		17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	16246 3	1716 9	N	1560	1576 1	271
07		19251 X	17855	-0-	-1396	-0-	16138 3	1717 9	N	1561	1582 1	250
08		19251 X	18332	-0-	-919	-0-	16364 3	1968 9	N	1789	1577 1	462
09		18651 X	18651	-0-	-0-	-0-	16890 3	1761 9	N	1601	1594 1	469
10		18600 X	17102	-0-	-1498	-0-	15558 3	1544 9	N	1404	1409 1	464
11		17970 X	17270	-0-	-700	-0-	15554 3	1716 9	N	1560	1625 1	399

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3420 X	2728	-0-	-692	-0-	2346 3	382 9	N	347	178 1	283
07		3534 X	2713	-0-	-821	-0-	2368 3	345 9	N	314	352 1	245
08		2914 X	2623	-0-	-291	-0-	2271 3	352 9	N	320	353 1	212
09		2760 X	2503	-0-	-257	-0-	2207 3	296 9	N	269	367 1	114
10		2852 X	2545	-0-	-307	-0-	2153 3	392 9	N	356	179 1	291
11		2730 X	2395	-0-	-335	-0-	2073 3	322 9	N	293	363 1	221

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935												
06		2820 X	2023	-0-	-797	-0-	1388 3	635 9	N	577	697 1	99
07		2914 X	1279	-0-	-1635	-0-	937 3	342 9	N	311	353 1	57
08		2914 X	1570	-0-	-1344	-0-	1163 3	407 9	N	370	353 1	74
09		2820 X	178	-0-	-2642	-0-	105 3	73 9	N	66		140
10		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	1631 3	534 9	N	485	354 1	271
11		2010 X	844	-0-	-1166	-0-	844 3		N	-0-	178 1	93

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455												
06		3630 X	1110	-0-	-2520	-0-	986 3	124 9	N	113		194
07		3782 X	218	-0-	-3564	-0-	161 3	57 9	N	52	185 1	61
08		3782 X	60	-0-	-3722	-0-	56 3	4 9	N	4		65
09		3660 X	3434	-0-	-226	-0-	3151 3	283 9	N	257	179 1	143
10		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	2984 3	307 9	N	279	185 1	237
*11		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2349 3	309 9	N	281	184 1	334

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815												
06		1050 N	624	-0-	-426	-0-	539 3	85 9	N	77	180 1	119
07		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1510 3	189 9	N	172		291
08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1754 3	204 9	N	185	177 1	299
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1256 3	132 9	N	120	351 1	68
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1588 3	172 9	N	156		224
11		1890 N	714	-0-	-1176	-0-	653 3	61 9	N	55	180 1	99

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486												
06		15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	14659 3	1154 9	N	1049	883 1	281
07		17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	15912 3	1157 9	N	1052	1050 1	283
08		16244 X	15837	-0-	-407	-0-	14722 3	1115 9	N	1014	1057 1	240
09		15720 X	14918	-0-	-802	-0-	13885 3	1033 9	N	939	887 1	292
10		16244 X	15855	-0-	-389	-0-	14514 3	1341 9	N	1219	1251 1	260
11		15720 X	14738	-0-	-982	-0-	13796 3	942 9	N	856	898 1	218

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653												
06		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	3932 3	1434 9	N	1304	1196 1	436
07		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	3998 3	1504 9	N	1367	1245 1	558
08		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	3951 3	1656 9	N	1505	1624 1	439
09		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	3846 3	1510 9	N	1373	1409 1	403
10		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	3984 3	1498 9	N	1362	1426 1	339
*11		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	3769 3	1265 9	N	1150	1077 1	412

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276												
06		3330 X	1629	-0-	-1701	-0-	1313 3	316 9	N	287	353 1	150
07		3441 X	1614	-0-	-1827	-0-	1328 3	286 9	N	260	183 1	227
08		3441 X	2164	-0-	-1277	-0-	1820 3	344 9	N	313	326 1	214
09		2730 X	2118	-0-	-612	-0-	1847 3	271 9	N	246	309 1	151
10		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	1929 3	316 9	N	287	180 1	258
*11		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	1832 3	320 9	N	291	359 1	190

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	4497 3	662 9	N	602	532 1		208
07		5115 X	5019	-0-	-96	-0-	4377 3	642 9	N	584	532 1		260
08		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	4567 3	893 9	N	812	706 1		366
09		4950 X	4789	-0-	-161	-0-	4317 3	472 9	N	429	544 1		251
10		5115 X	3770	-0-	-1345	-0-	3181 3	589 9	N	535	537 1		249
11		4950 X	3812	-0-	-1138	-0-	3101 3	711 9	N	646	540 1		355

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258													
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260													
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A													
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER)		//CONT.//		12735 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
BRYANS MILL UNIT PF RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	140269	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	3	N	-0-			-0-
07	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3	N	-0-			-0-
08	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3	N	-0-			-0-
09	8220 X	4253	-0-	-3967	-0-	4253	3	N	-0-			-0-
10	9176 X	7071	-0-	-2105	-0-	7071	3	N	-0-			-0-
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	162656	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11347	PERF.10194	- 10229
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	167843	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10198	- 10268
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		26 U	RRCID ->	191434	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10237	- 10434
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360)				12735 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
LATHAM "B" GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	187402	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10372	- 10436
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193613	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10404	- 10414
06	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3	N	-0-			-0-
07	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5698	3	3 9 N	3	3 1		-0-
08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3	N	-0-			-0-
09	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2500	3	1 9 N	1	1 1		-0-
*10	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6162	3	1 9 N	1	1 1		-0-
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFKIN (PETTIT)		13155 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
GRESHAM, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 254568		COMPL. DATE 07/18/2018		TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 263729		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946								
06	16410 X	11382	-0-	-5028	-0-	11237	2	145	9	N	132					406
07	16802 X	2677	-0-	-14125	-0-	2655	2	22	9	N	20					426
08	14818 X	5614	-0-	-9204	-0-	5575	2	39	9	N	35	165	1			296
09	19609 X	19609	-0-	-0-	-0-	19496	2	113	9	N	103					399
10	20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	19919	2	171	9	N	155					554
*11	18910 X	18910	-0-	-0-	-0-	18741	2	169	9	N	154	384	1			324

GRESHAM, CURTIS		WELL #: 2		RRCID -> 264502		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888								
06	41550 X	28460	-0-	-13090	-0-	28285	2	175	9	N	159	176	1	1	8	306
07	42935 X	40233	-0-	-2702	-0-	39827	2	406	9	N	369	343	1			332
08	42594 X	31494	-0-	-11100	-0-	31263	2	231	9	N	210	175	1			367
09	41220 X	22268	-0-	-18952	-0-	22090	2	178	9	N	162	175	1			354
10	42594 X	27848	-0-	-14746	-0-	27584	2	264	9	N	240	178	1			416
*11	40471 X	40471	-0-	-0-	-0-	40099	2	372	9	N	338	430	1			324

CCB (COTTON VALLEY)		14212 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
EAGLE OIL & GAS CO.		238634														
MCCANTS		WELL #: 1		RRCID -> 256666		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SICKEL		WELL #: 1		RRCID -> 260004		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME)		15138 300		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN AUGUSTINE								
COMMON DISPOSAL, LLC		169728														
COMMON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 242507		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

06	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	1082	3	355	9	Y	323	323	1				265
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1108	3	394	9	Y	358	520	1				103
08	DLQ G-10	1376	-0-	1376	1376	998	3	378	9	Y	344	358	1				89
09	DLQ G-10	1418	-0-	1418	2794	1027	3	391	9	Y	355	355	1				89
*10	2200 N	1026	-0-	-1174	1620	840	3	186	9	Y	169	174	1				84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1620					Y	NO RPT						84

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES (CVR) INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023															
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		1335	3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113 WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165 BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060															
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322	3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1297	-0-	-67	-0-		1297	3		N	-0-			-0-
08		1364 N	1060	-0-	-304	-0-		1060	3		N	-0-			-0-
09		1320 N	1030	-0-	-290	-0-		1030	3		N	-0-			-0-
10		1302 N	1267	-0-	-35	-0-		1267	3		N	-0-			-0-
*11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1336	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HIBBARD ENERGY, LP				383757										
SMITH, ELLA UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	033638	COMPL. DATE	07/22/1964	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 2030 - 2042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-		41
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-		41
08		DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-		41
09		DLQ G-10	106	-0-	106	170	106	2			Y	-0-		41
10		DLQ G-10	135	-0-	135	305	135	2			Y	-0-		41
*11		425 N	120	-0-	-305	-0-	120	2			Y	-0-		41

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SCHARNAGEL, A. R. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	035299	COMPL. DATE	11/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2580 - 2619		
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-		110
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-		110
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-		110
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-		110
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-		110
*11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		110

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON				WELL #:	9	RRCID ->	185272	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 2030 - 2034		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WOOLWORTH GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	185340	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2024 - 2030
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CALLOW 2 UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	175242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 2122 - 2150
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (BRUSTER)				16032 087	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
CARTHAGE UNIT				WELL #:	12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3871 - 3882
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (CHADWICK)
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC
CGU 28

16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
120023
WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2)
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY
BROWN, HERMAN GAS UNIT

16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
040798
WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC
CGU 13

120023
WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

06	2190 X	1540	-0-	-650	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	2170 X	1798	-0-	-372	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
10	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	3			N	-0-					-0-
*11	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3			N	-0-					-0-

CGU 6

WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7

WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)
AC EXPLORATION, LLC
CHADWICK

16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
003645
WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

06	2160 N	2061	-0-	-99	-0-	2041	2	20	9	N	18					117
07	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2177	2	14	9	N	13					130
08	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			N	-0-					130
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2084	2	33	9	N	30					160
10	2201 N	1934	-0-	-267	-0-	1906	2	28	9	N	25					185
11	2010 N	1777	-0-	-233	-0-	1777	2			N	-0-					185

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.// 003645										
CHADWICK		WELL #: 4		RRCID -> 220937		COMPL. DATE 03/19/2006			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	1920 N	1555	-0-	-365	-0-	1538 2	17 9	N	15			95
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2227 2	39 9	N	35			130
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1760 2	24 9	N	22			152
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2100 2	25 9	N	23			175
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2255 2	75 9	N	68			243
*11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2064 2	29 9	N	26	189 1		80

ANDERSON, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 242887		COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532			
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927 2	6 9	N	5			72
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			72
08	961 N	496	-0-	-465	-0-	496 2		N	-0-			72
09	930 N	202	-0-	-728	-0-	202 2		N	-0-			72
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			72
11	480 N	325	-0-	-155	-0-	325 2		N	-0-			72

AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555		RRCID -> 129709		COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140			
BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 1A										
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 3		N	-0-			-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3		N	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-			-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #: 2		RRCID -> 224156		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898			
06	DLQ G-10	1545	-0-	1545	5470	507 1	1038 3	Y	-0-			-0-
07	3000 N	1075	-0-	-1925	3545	414 1	661 3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	599	-0-	-2501	1044	224 1	375 3	Y	-0-			-0-
09	1951 N	907	-0-	-1044	-0-	403 1	504 3	Y	-0-			-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	518 1	805 3	Y	-0-			-0-
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	318 1	329 3	Y	-0-			-0-

CARTER, OLA EST.		WELL #: 3		RRCID -> 229460		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861			
06	DLQ G-10	546	-0-	546	2322	179 1	367 3	Y	-0-			27
07	3000 N	1108	-0-	-1892	430	427 1	681 3	Y	-0-			27
08	1548 N	1118	-0-	-430	-0-	418 1	700 3	Y	-0-			27
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	422 1	556 3	Y	-0-			27
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	482 1	761 3	Y	-0-			27
*11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	625 1	647 3	Y	-0-			27

RICHARDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 230262		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
OSBORNE		WELL #: 3		RRCID -> 230278		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 235280		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700								
06	6780	X	6365	-0-	-415	-0-	6302	3	63	9	N	57	183	1		87
07	7006	X	6754	-0-	-252	-0-	6677	3	77	9	N	70				157
08	7006	X	6834	-0-	-172	-0-	6691	3	143	9	N	130	181	1		106
09	6570	X	6306	-0-	-264	-0-	6306	3			N	-0-				106
10	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	6452	3	121	9	N	110				216
11	6750	X	6442	-0-	-308	-0-	6346	3	96	9	N	87	182	1		121

CARTER, OLA EST.		WELL #: 4		RRCID -> 236418		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19

OSBORNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239334		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910								
06	DLQ	G-10	1868	-0-	1868	5476	613	1	1255	3	Y	-0-				-0-
07	3000	N	1819	-0-	-1181	4295	701	1	1118	3	Y	-0-				-0-
08	3100	N	1438	-0-	-1662	2633	543	1	895	3	Y	-0-				-0-
09	3000	N	1049	-0-	-1951	682	468	1	581	3	Y	-0-				-0-
10	1829	N	903	-0-	-926	-0-	355	1	548	3	Y	-0-				-0-
*11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	770	1	778	3	Y	-0-				-0-

RICHARDSON A		WELL #: 2H		RRCID -> 241285		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 242061		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540								
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-				166
07	2356	X	2024	-0-	-332	-0-	2024	3			N	-0-				166
08	2263	X	402	-0-	-1861	-0-	224	3	178	9	N	162	182	1		146
09	3150	X	1129	-0-	-2021	-0-	1129	3			N	-0-				146
10	3255	X	906	-0-	-2349	-0-	906	3			N	-0-				146
11	3150	X	2783	-0-	-367	-0-	2783	3			N	-0-				146

RICHARDSON A		WELL #: 1H		RRCID -> 246140		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024								
06	3390	X	2729	-0-	-661	-0-	2729	3			N	-0-				-0-
07	3503	X	2560	-0-	-943	-0-	2560	3			N	-0-				-0-
08	3503	X	2584	-0-	-919	-0-	2584	3			N	-0-				-0-
09	3150	X	2323	-0-	-827	-0-	2323	3			N	-0-				-0-
10	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	2709	3			N	-0-				-0-
11	2730	X	520	-0-	-2210	-0-	520	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
WIENER, W.B. ET AL		WELL #:		1 D	RRCID -> 076834	COMPL. DATE	07/02/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8615 - 8894
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID -> 081384	COMPL. DATE	03/12/1979	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9094 - 9482
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	46 1	734 3	Y	47	42 1	8
						52 9					
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	41 1	687 3	Y	45	46 1	7
						50 9					
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	32 1	534 3	Y	43	45 1	5
						47 9					
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27 1	446 3	Y	48	48 1	5
						53 9					
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29 1	505 3	Y	35	34 1	6
						39 9					
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25 1	446 3	Y	47	48 1	5
						52 9					

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		2	RRCID -> 087534	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8550 - 8876
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6 1	198 3	Y	-0-	-0-	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	7 1	242 3	Y	-0-	-0-	
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12 1	391 3	Y	-0-	-0-	
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	13 1	440 3	Y	-0-	-0-	
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9 1	293 3	Y	-0-	-0-	
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	17 1	559 3	Y	-0-	-0-	

HOPPER UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 088501	COMPL. DATE	06/15/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8550 - 9737
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 088621	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8265 - 9510
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	47 1	751 3	Y	-0-	-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 3	Y	-0-	-0-	
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	30 1	498 3	Y	-0-	-0-	
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	Y	-0-	-0-	
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	Y	-0-	-0-	
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID -> 091188			COMPL. DATE 12/01/1980			TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8260 - 9514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		176 N	176	-0-	-0-		10 1	165 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
07		159 N	159	-0-	-0-		9 1	149 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		154 N	154	-0-	-0-		9 1	144 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		170 N	170	-0-	-0-		10 1	159 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*10		150 N	150	-0-	-0-		8 1	141 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*11		154 N	154	-0-	-0-		8 1	145 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID -> 091551			COMPL. DATE 01/01/1981			TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8274 - 9540	

06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID -> 093475			COMPL. DATE 05/01/1981			TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8260 - 9536	

06		7 N	7	-0-	-0-		7 3		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 094004			COMPL. DATE 06/03/1981			TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8266 - 9533	

06		2626 X	2626	-0-	-0-		152 1	2438 3	Y	33	34 1		6
							36 9						
07		2917 X	2917	-0-	-0-		161 1	2724 3	Y	29	30 1		5
							32 9						
08		3282 X	3282	-0-	-0-		182 1	3063 3	Y	34	35 1		4
							37 9						
09		3053 X	3053	-0-	-0-		173 1	2839 3	Y	37	37 1		4
							41 9						
*10		3124 X	3124	-0-	-0-		168 1	2919 3	Y	34	32 1		6
							37 9						
*11		3008 X	3008	-0-	-0-		158 1	2808 3	Y	38	40 1		4
							42 9						

COPELAND UNIT #2		WELL #:		3	RRCID -> 094005			COMPL. DATE 05/24/1990			TOTAL DEPTH	9803 PERF. 6772 - 9770	

06		262 N	262	-0-	-0-		27 1	235 3	Y	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-		27 1	232 3	Y	-0-			-0-
08		246 N	246	-0-	-0-		26 1	220 3	Y	-0-			-0-
09		235 N	235	-0-	-0-		25 1	210 3	Y	-0-			-0-
*10		291 N	291	-0-	-0-		30 1	261 3	Y	-0-			-0-
*11		276 N	276	-0-	-0-		31 1	245 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		40	RRCID -> 094272			COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-		291	1	4676	3	Y	52
								57	9				9
07		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-		270	1	4558	3	Y	51
								56	9				8
08		5208 X	4301	-0-	-907	-0-		238	1	4010	3	Y	48
								53	9				6
09		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-		231	1	3806	3	Y	53
								58	9				6
10		5177 X	3634	-0-	-1543	-0-		195	1	3392	3	Y	43
								47	9				7
11		5010 X	3797	-0-	-1213	-0-		199	1	3536	3	Y	56
								62	9				6

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		41	RRCID -> 095487			COMPL. DATE 09/09/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524		
06		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		2594	3		Y	-0-	-0-
07		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-		2539	3		Y	-0-	-0-
08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		2281	3		Y	-0-	-0-
09		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		2177	3		Y	-0-	-0-
*10		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2318	3		Y	-0-	-0-
*11		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		2356	3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		42	RRCID -> 096105			COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER UNIT NO. #3			WELL #:		3	RRCID -> 096856			COMPL. DATE 03/29/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697		
06		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-		351	1	3005	3	Y	7
								8	9				-0-
07		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-		361	1	3140	3	Y	7
								8	9				6
08		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-		435	1	3624	3	Y	6
								7	9				6
09		4050 X	3940	-0-	-110	-0-		413	1	3520	3	Y	6
								7	9				6
10		4185 X	2395	-0-	-1790	-0-		250	1	2137	3	Y	7
								8	9				7
11		3390 X	1695	-0-	-1695	-0-		191	1	1497	3	Y	6
								7	9				6

WERNER, LOUIS SAWMILL			WELL #:		3	RRCID -> 097470			COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	227	1	1944	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	227	1	1973	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
08	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	242	1	2015	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
09	2280 X	2070	-0-	-210	-0-	217	1	1851	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
10	2356 X	2099	-0-	-257	-0-	219	1	1877	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	2160 X	2051	-0-	-109	-0-	231	1	1818	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661													
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	63	1	542	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	67	1	557	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	64	1	543	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	75	1	644	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	78	1	616	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574													
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	6	5 1	2
						7	9						
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	Y	4	5 1	1
						4	9						
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	170	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	8	8 1	1
						9	9						
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	8	8 1	1
						9	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 102483		COMPL. DATE 10/13/1982			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45	1 717	3 Y	-0-		-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	48	1 802	3 Y	-0-		-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	44	1 735	3 Y	-0-		-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	42	1 693	3 Y	-0-		-0-
*10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	43	1 744	3 Y	-0-		-0-
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	38	1 677	3 Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 102957		COMPL. DATE 11/09/1982			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513		
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	204	1 3282	3 Y	45	45 1	8
						50	9				
07	3813 X	3349	-0-	-464	-0-	185	1 3117	3 Y	43	44 1	7
						47	9				
08	3813 X	2848	-0-	-965	-0-	157	1 2647	3 Y	40	42 1	5
						44	9				
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	219	1 3593	3 Y	45	45 1	5
						50	9				
*10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	213	1 3702	3 Y	41	39 1	7
						45	9				
11	3540 X	3499	-0-	-41	-0-	184	1 3262	3 Y	48	50 1	5
						53	9				

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 110044		COMPL. DATE 02/16/1986			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562		
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1 326	3 Y	-0-		-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1 301	3 Y	-0-		-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1 343	3 Y	-0-		-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1 343	3 Y	-0-		-0-
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1 277	3 Y	-0-		-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1 189	3 Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 110045		COMPL. DATE 02/10/1986			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522		
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1 348	3 Y	-0-		-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1 576	3 Y	-0-		-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1 542	3 Y	-0-		-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1 441	3 Y	-0-		-0-
*10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34	1 628	3 Y	-0-		-0-
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	39	1 733	3 Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 122937		COMPL. DATE 07/28/1995			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	4860 X	4406	-0-	-454	-0-	459 1	3936 3		Y	10	11 1		1
07	4805 X	4596	-0-	-209	-0-	11 9	4112 3		Y	10	9 1		2
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	11 9	4240 3		Y	9	9 1		2
09	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	509 1	4082 3		Y	8	9 1		1
*10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	10 9	4472 3		Y	11	11 1		1
*11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	480 1	4058 3		Y	10	10 1		1
						9 9							
						523 1							
						12 9							
						516 1							
						11 9							

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709													
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	288 1	2467 3		Y	6	7 1		-0-
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	7 9	2524 3		Y	7	6 1		1
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	290 1	2511 3		Y	5	5 1		1
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	8 9	2316 3		Y	6	6 1		1
*10	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	301 1	2617 3		Y	7	7 1		1
*11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	6 9	2373 3		Y	6	6 1		1
						272 1							
						7 9							
						306 1							
						8 9							
						302 1							
						7 9							

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726													
06	420 X	334	-0-	-86	-0-	33 1	283 3		Y	16	17 1		1
07	434 X	318	-0-	-116	-0-	18 9	274 3		Y	12	11 1		2
08	589 X	321	-0-	-268	-0-	31 1	276 3		Y	11	11 1		2
09	570 X	338	-0-	-232	-0-	13 9	292 3		Y	11	11 1		2
*10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	33 1	347 3		Y	16	17 1		1
*11	384 X	384	-0-	-0-	-0-	12 9	329 3		Y	12	12 1		1
						34 1							
						41 1							
						18 9							
						42 1							
						13 9							

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CARTHAGE GAS UNIT 111 //CONT.// 020467													
WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10 1	330 3	330 3	Y	3	3 1	3 1	1
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	12 1	392 3	392 3	Y	3	3 1	3 1	1
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	12 1	406 3	406 3	Y	3	3 1	3 1	1
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	11 1	370 3	370 3	Y	2	3 1	3 1	-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	10 1	340 3	340 3	Y	3	2 1	2 1	1
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	13 1	419 3	419 3	Y	4	4 1	4 1	1

CARTHAGE GAS UNIT													
WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554													
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	94 1	1514 3	1514 3	Y	9	9 1	9 1	2
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	113 1	1909 3	1909 3	Y	8	9 1	9 1	1
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	111 1	1872 3	1872 3	Y	9	9 1	9 1	1
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	107 1	1761 3	1761 3	Y	9	9 1	9 1	1
*10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	110 1	1908 3	1908 3	Y	8	8 1	8 1	1
*11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	99 1	1758 3	1758 3	Y	10	10 1	10 1	1

HOPPER UNIT NO. 1													
WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728													
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	42 1	358 3	358 3	Y	6	8 1	8 1	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	63 1	547 3	547 3	Y	9	8 1	8 1	1
08	541 X	541	-0-	-0-	-0-	57 1	476 3	476 3	Y	7	7 1	7 1	1
09	480 X	468	-0-	-12	-0-	48 1	412 3	412 3	Y	7	7 1	7 1	1
10	496 X	482	-0-	-14	-0-	50 1	424 3	424 3	Y	7	7 1	7 1	1
11	600 X	421	-0-	-179	-0-	47 1	367 3	367 3	Y	6	6 1	6 1	1

RITTER UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

SMITH, J. J.													
WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340													
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2072 3	37 9	37 9	Y	34	41 1	41 1	19
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1527 3	21 9	21 9	Y	19	24 1	24 1	14
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1255 3	20 9	20 9	Y	18	24 1	24 1	8
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1517 3	19 9	19 9	Y	17	16 1	16 1	9
*10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2428 3	33 9	33 9	Y	30	20 1	20 1	19
*11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	985 3	18 9	18 9	Y	16	28 1	28 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		3300 X	2983	-0-	-317	-0-	310	1	2659	3	Y	13	14 1	1
							14	9						
07		3410 X	3177	-0-	-233	-0-	326	1	2839	3	Y	11	10 1	2
							12	9						
08		3224 X	3150	-0-	-74	-0-	336	1	2802	3	Y	11	11 1	2
							12	9						
09		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	346	1	2945	3	Y	10	11 1	1
							11	9						
*10		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	367	1	3136	3	Y	12	12 1	1
							13	9						
*11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	355	1	2788	3	Y	11	11 1	1
							12	9						

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731														
06		1590 X	1450	-0-	-140	-0-	150	1	1288	3	Y	11	12 1	1
							12	9						
07		1643 X	1342	-0-	-301	-0-	137	1	1193	3	Y	11	10 1	2
							12	9						
08		1488 X	1326	-0-	-162	-0-	141	1	1173	3	Y	11	11 1	2
							12	9						
09		1530 X	1405	-0-	-125	-0-	146	1	1246	3	Y	12	12 1	2
							13	9						
10		1581 X	1327	-0-	-254	-0-	138	1	1178	3	Y	10	11 1	1
							11	9						
*11		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	168	1	1322	3	Y	11	11 1	1
							12	9						

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434														
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	748	3	22	9	Y	20		125
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	886	3	20	9	Y	18		143
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	864	3	24	9	Y	22		165
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	622	3	21	9	Y	19		184
*10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	452	3	19	9	Y	17	175 1	26
*11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	Y	12		38

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660														
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	3	Y	-0-		-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	Y	-0-		-0-
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	Y	-0-		-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	Y	-0-		-0-
*10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	-0-		-0-
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	-0-		-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188														
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	2	8	9	Y	7		80
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24	9	Y	22		102
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1373	2	22	9	Y	20		122
09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	Y	7		129
*10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-		129
*11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	Y	5		134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	184	3	15	9	Y	14	14	1	8
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	183	3	14	9	Y	13	16	1	5
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	204	3	13	9	Y	12	8	1	9
09	210 X	198	-0-	-12	-0-	186	3	12	9	Y	11	15	1	5
10	217 X	166	-0-	-51	-0-	159	3	7	9	Y	6	6	1	5
11	210 X	31	-0-	-179	-0-	22	3	9	9	Y	8	8	1	5

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	154	1	1636	2	Y	8			121
						9	9							
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	155	1	1526	2	Y	8			129
						9	9							
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	171	1	1674	2	Y	6			135
						7	9							
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	154	1	1884	2	Y	1			136
						1	9							
*10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	168	1	2024	2	Y	10			146
						11	9							
*11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	147	1	1647	2	Y	26	147	1	25
						29	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																						
BLEAKLEY, P.J.																						
WELL #: 1													RRCID -> 151800		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9598		PERF. 9138 - 9470			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	140	1	1484	2	Y	1					29					
07		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	155	1	1516	2	Y	2					31					
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	139	1	1354	2	Y	1					32					
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1522	2	Y	1					33					
*10		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	131	1	1575	2	Y	2					35					
*11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	119	1	1340	2	Y	5	35	1			5					
FROST-PARKER UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 152314		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9532		PERF. 9224 - 9338	
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	677	3	23	9	N	21					150					
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	666	3	22	9	N	20					170					
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	583	3	8	9	N	7					177					
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	N	3					180					
*10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	683	3	33	9	N	30	158	1			52					
*11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	566	3	9	9	N	8					60					
SABINE ROYALTY TRUST													WELL #: 1		RRCID -> 152529		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8614 - 9450	
06		3060 X	2960	-0-	-100	-0-	238	1	2687	3	Y	32	31	1			38					
07		3162 X	2857	-0-	-305	-0-	2844	3	13	9	Y	12	32	1			18					
08		3069 X	2895	-0-	-174	-0-	2877	3	18	9	Y	16					34					
09		3210 X	2764	-0-	-446	-0-	2744	3	20	9	Y	18	32	1			20					
10		3317 X	2814	-0-	-503	-0-	2784	3	30	9	Y	27					47					
11		2970 X	2849	-0-	-121	-0-	2813	3	36	9	Y	33	66	1			14					
BRIGHTWELL													WELL #: 1		RRCID -> 152700		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8962 - 9900	
06		2880 X	2648	-0-	-232	-0-	2648	3			Y	-0-					160					
07		2976 X	2910	-0-	-66	-0-	2910	3			Y	-0-					160					
08		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2933	3	3	9	Y	3					163					
09		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2904	3	2	9	Y	2					165					
*10		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2804	3	9	9	Y	8	2	8			171					
*11		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					171					
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT													WELL #: 2R		RRCID -> 152799		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 8825 - 8930	
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-					
07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-					
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-					
09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-					
*10		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-					
*11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-					
DANIEL, Z.L. GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 153540		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9320 - 9412	
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-					
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
*10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-					
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
DANIEL, Z.L. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 153848		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH	9555	PERF. 9336 - 9445	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRIGHTWELL			WELL #:		2	RRCID -> 154969		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH	10051	PERF. 8962 - 9926	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 155220		COMPL. DATE 06/03/1995		TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9374 - 9470	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		55	RRCID -> 155918		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH	9672	PERF. 8272 - 8443	

06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	24 1	416 3	Y	28	28 1		5
							31 9						
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	21 1	382 3	Y	25	26 1		4
							28 9						
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	21 1	377 3	Y	25	26 1		3
							28 9						
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	21 1	359 3	Y	28	28 1		3
							31 9						
*10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	21 1	396 3	Y	26	25 1		4
							29 9						
*11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	23 1	440 3	Y	31	32 1		3
							34 9						

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		58	RRCID -> 156025		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH	9643	PERF. 8416 - 8428	

06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 156203		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1	-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	21	18 1	3
						23 9				
08	372 X	30	-0-	-342	-0-	1 1	Y	9	11 1	1
						10 9				
09	360 X	116	-0-	-244	-0-	6 1	Y	10	10 1	1
						11 9				
10	93 X	85	-0-	-8	-0-	4 1	Y	10	9 1	2
						11 9				
11	150 X	120	-0-	-30	-0-	6 1	Y	9	10 1	1
						10 9				

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 156204		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148	
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	72 1	Y	-0-	-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	73 1	Y	-0-	-0-
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	105 1	Y	-0-	-0-
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	103 1	Y	-0-	-0-
*10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	108 1	Y	-0-	-0-
*11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	-0-	-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 156231		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226	
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2229 3	N	9	89
07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2295 3	N	36	125
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	7	132
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2216 3	N	38	170
*10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2272 3	N	16	186
*11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3	N	-0-	186

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 60		RRCID -> 156277		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 156278		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 156279		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	348	1	2981	3	Y	-0-					-0-
07		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	374	1	3252	3	Y	-0-					-0-
08		3627 X	3437	-0-	-190	-0-	368	1	3069	3	Y	-0-					-0-
09		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	369	1	3142	3	Y	-0-					-0-
*10		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	396	1	3388	3	Y	-0-					-0-
11		3510 X	3183	-0-	-327	-0-	359	1	2824	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	92	1	1481	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	85	1	1428	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	86	1	1408	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	88	1	1534	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1434	3	Y	22	23	1			2
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	96	1	1084	3	Y	14	17	1			18
							15	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	3	6	9	Y	5	15	1			8
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	3	8	9	Y	7					15
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	425	3	9	9	Y	8	14	1			9
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	734	3	12	9	Y	11					20
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	723	3	15	9	Y	14	28	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 56-F		RRCID -> 158531			COMPL. DATE 02/25/1996			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	270 X	222	-0-	-48	-0-	10	1	157	3	Y	50	54	1	9
						55	9							
07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	63	62	1	10
						69	9							
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	96	95	1	11
						106	9							
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	Y	119	117	1	13
						131	9							
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	114	108	1	19
						125	9							
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	55	68	1	6
						61	9							

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 120		RRCID -> 158532			COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532			
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	911	1	891	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	891	1	1051	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	877	1	1111	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	719	1	972	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
*10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	663	1	1383	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
*11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	612	1	1287	3	Y	10	11	1	1
						11	9							

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 114		RRCID -> 158988			COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530			
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	843	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	795	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	Y	9	10	1	1
						10	9							
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	775	3	Y	14	13	1	2
						15	9							
*10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	45	1	779	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	Y	16	16	1	2
						18	9							

PARKER UNIT NO. #3			WELL #: 7		RRCID -> 159194			COMPL. DATE 04/02/1996			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479			
06	1950 X	1853	-0-	-97	-0-	194	1	1658	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	2015 X	1448	-0-	-567	-0-	149	1	1298	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	229	1	1907	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	195	1	1662	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	225	1	1927	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	147	1	1152	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID -> 159283			COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH	9638 PERF. 9486 - 9514				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	28	29	1		5
							31	9								
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	25	26	1		4
							28	9								
08		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	92	1	1549	3	Y	25	26	1		3
							28	9								
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	3	Y	28	28	1		3
							31	9								
*10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	75	1	1306	3	Y	25	24	1		4
							28	9								
*11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	2	6	1		-0-
							2	9								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		149	RRCID -> 159440			COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8330 - 9572				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		8	RRCID -> 159462			COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH	9807 PERF. 8536 - 9372				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	267	3	Y	13	11	1		2
							14	9								
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	11	11	1		2
							12	9								
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	11	11	1		2
							12	9								
*10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	14	15	1		1
							15	9								
*11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	11	11	1		1
							12	9								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		76	RRCID -> 159639			COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH	9640 PERF. 8293 - 9534				
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		143	RRCID -> 159670			COMPL. DATE 07/13/1996			TOTAL DEPTH	9640 PERF. 8276 - 9512				
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-				-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-				-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-				-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-				-0-
*10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-				-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	108	1	1742	3	Y	24	24	1	4
						26	9							
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	109	1	1835	3	Y	24	24	1	4
						26	9							
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	93	1	1571	3	Y	22	23	1	3
						24	9							
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1153	3	Y	24	24	1	3
						26	9							
*10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	86	1	1492	3	Y	22	21	1	4
						24	9							
*11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	3	Y	27	28	1	3
						30	9							
PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504														
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	148	1	1268	3	Y	19	22	1	1
						21	9							
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	128	1	1110	3	Y	18	16	1	3
						20	9							
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	128	1	1063	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	92	1	783	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
*10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	95	1	814	3	Y	16	17	1	1
						18	9							
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	90	1	710	3	Y	14	14	1	1
						15	9							
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 128		RRCID -> 160477			COMPL. DATE 12/06/1997			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 81		RRCID -> 160493			COMPL. DATE 10/11/1996			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508						
06		4050 X	1355	-0-	-2695	-0-	79	1	1276	3	Y	-0-					-0-
07		3968 X	705	-0-	-3263	-0-	39	1	666	3	Y	-0-					-0-
08		1426 X	1325	-0-	-101	-0-	183	1	1141	3	Y	1	1	1			-0-
09		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	427	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*10		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	568	1	1598	3	Y	-0-					-0-
*11		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	507	1	1483	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 117		RRCID -> 160786			COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536						
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	6	6	1			1
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	2	3	1			-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	7	6	1			1
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	8	8	1			1
*10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	7	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 68		RRCID -> 160982			COMPL. DATE 11/15/1996			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 92		RRCID -> 161026			COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 206		RRCID -> 161082			COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 020467														
WIENER, W.B. ET AL													WELL #: D 2	
RRCID -> 161251													COMPL. DATE 06/24/1996	
TOTAL DEPTH 9890													PERF. 9238 - 9245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	27 1	300 3	Y	68	69 1		82	
							75 9							
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	297 3	28 9	Y	25	69 1		38	
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	298 3	39 9	Y	35			73	
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	293 3	43 9	Y	39	69 1		43	
*10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	153 3	61 9	Y	55			98	
*11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	274 3	78 9	Y	71	139 1		30	

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 179		RRCID -> 161897		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8315 - 9550	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 154		RRCID -> 162175		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8264 - 9508	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 204		RRCID -> 162228		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9142 - 9540	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 142 F		RRCID -> 163449		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8290 - 9524	
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-	1 1		-0-									
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	1	1 1		-0-									
							1 9															
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	Y	1	1 1		-0-									
							1 9															
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	Y	1	1 1		-0-									
							1 9															
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	136 3	Y	1	1 1		-0-									
							1 9															
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	159 3	Y	2	2 1		-0-									
							2 9															

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 90 F		RRCID -> 163638		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9174 - 9558	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	520	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	467	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528														
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	4	4	1
							4	9						
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	2	3	1
							2	9						
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	2	2	1
							2	9						
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	4	4	1
							4	9						
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	5	4	1
							6	9						
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	3	4	1
							3	9						

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 7		RRCID -> 166178		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 72 F		RRCID -> 166223		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 133 F		RRCID -> 166246		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166772		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 139 F		RRCID -> 167394		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 123-F		RRCID -> 167612		COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	4	3 1	1
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 9	72 3	Y	1	2 1	-0-
08	93 X	73	-0-	-20	-0-	4 1	66 3	Y	3	3 1	-0-
09	120 X	69	-0-	-51	-0-	3 9	61 3	Y	4	4 1	-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	4 1		Y	-0-		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	4 9		Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 57 F		RRCID -> 168585		COMPL. DATE 03/16/1998			TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 140 F		RRCID -> 168886		COMPL. DATE 04/12/1998			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492		
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	244 3	Y	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13 1	221 3	Y	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16 1	276 3	Y	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	203 3	Y	-0-		-0-
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	Y	-0-		-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 74 F		RRCID -> 168931		COMPL. DATE 08/21/1998			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732		
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	210 1	3369 3	Y	4	4 1	1
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	4 9	3553 3	Y	4	4 1	1
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	211 1	3455 3	Y	3	4 1	-0-
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	205 1	3305 3	Y	4	4 1	-0-
*10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3 9	3579 3	Y	5	4 1	1
*11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	201 1	3431 3	Y	5	5 1	1
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 137		RRCID -> 169680		COMPL. DATE 06/19/1998			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544		
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	Y	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	Y	-0-		-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	206 1	147 3	Y	-0-		-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 9	85 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467							
COPELAND UNIT 2			WELL #:		16	RRCID ->	169873	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	9809	PERF. 8406 - 9774
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	3210 X	2992	-0-	-218	-0-	312	1	2677	3	Y	3	4 1
						3	9					-0-
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	380	1	3310	3	Y	4	3 1
						4	9					1
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	355	1	2962	3	Y	3	3 1
						3	9					1
09	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	301	1	2562	3	Y	2	3 1
						2	9					-0-
*10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	349	1	2988	3	Y	4	4 1
						4	9					-0-
*11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	364	1	2858	3	Y	3	3 1
						3	9					-0-

COPELAND UNIT 2			WELL #:		9	RRCID ->	170279	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	9833	PERF. 8607 - 9750

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	312	3	Y	63	53 1
						69	9					10
08	573 X	573	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	Y	78	73 1
						86	9					15
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	451	3	Y	86	88 1
						95	9					13
*10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	533	3	Y	108	112 1
						119	9					9
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	73	1	573	3	Y	97	98 1
						107	9					8

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID ->	171012	COMPL. DATE	08/09/1998	TOTAL DEPTH	9856	PERF. 8712 - 9730

06	3000 N	3618	-0-	618	1579	375	1	3210	3	Y	30	34 1
						33	9					2
07	3100 N	3485	-0-	385	1964	356	1	3098	3	Y	28	26 1
						31	9					4
08	3233 X	1269	-0-	-1964	-0-	133	1	1112	3	Y	22	22 1
						24	9					4
09	3690 X	3137	-0-	-553	-0-	327	1	2785	3	Y	23	24 1
						25	9					3
10	3813 X	3712	-0-	-101	-0-	385	1	3292	3	Y	32	32 1
						35	9					3
11	3630 X	2323	-0-	-1307	-0-	259	1	2039	3	Y	23	24 1
						25	9					2

PARKER UNIT NO. 3			WELL #:		10	RRCID ->	171117	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8541 - 9672

06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	294	1	2517	3	Y	-0-	-0-
07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	318	1	2767	3	Y	-0-	-0-
08	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	309	1	2573	3	Y	-0-	-0-
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	415	1	3533	3	Y	-0-	-0-
*10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	301	1	2576	3	Y	-0-	-0-
*11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	274	1	2157	3	Y	-0-	-0-

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID ->	171367	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8765 - 9758

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	374	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	397	3	Y	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	3	Y	-0-			-0-
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	433	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	Y	-0-			-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548														
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	118	1	1990	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	108	1	1824	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*11	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	156	1	2768	3	Y	7	6	1	1
						8	9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758														
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	150	1	1286	3	Y	-0-			-0-
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	196	1	1706	3	Y	-0-			-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	178	1	1487	3	Y	-0-			-0-
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	150	1	1279	3	Y	-0-			-0-
*10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	181	1	1551	3	Y	-0-			-0-
*11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	182	1	1428	3	Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780														
06	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	241	1	2065	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
07	2604 X	2374	-0-	-230	-0-	244	1	2126	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	241	1	2012	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	218	1	1860	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
*10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	249	1	2128	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	216	1	1701	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 171947		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 171954		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760	
06	450 X	387	-0-	-63	-0-	39 1	337 3	Y	10 10 1 1
						11 9			
07	465 X	423	-0-	-42	-0-	43 1	374 3	Y	5 5 1 1
						6 9			
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	54 1	451 3	Y	6 6 1 1
						7 9			
09	420 X	324	-0-	-96	-0-	33 1	284 3	Y	6 6 1 1
						7 9			
*10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	51 1	439 3	Y	5 6 1 -0-
						6 9			
11	420 X	368	-0-	-52	-0-	41 1	321 3	Y	5 5 1 -0-
						6 9			

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 172324		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 71 F		RRCID -> 172506		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 73 F		RRCID -> 172671		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557	
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	166	1	2662	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	182	1	3066	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
08	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	200	1	3358	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
09	3720	X	3145	-0-	-575	-0-	180	1	2962	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
10	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	188	1	3275	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
11	3150	X	3077	-0-	-73	-0-	164	1	2910	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	84	1	1353	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	92	1	1560	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	94	1	1584	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	87	1	1431	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
*10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	93	1	1623	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
*11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	3	Y	6	6	1	1
							7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 124		RRCID -> 174234		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8412 - 9666	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	3	Y	16	3
						18	9					
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	100	1	1694	3	Y	14	2
						15	9					
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	98	1	1653	3	Y	15	2
						17	9					
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	Y	6	1
						7	9					
*10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	90	1	1562	3	Y	13	2
						14	9					
*11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	87	1	1535	3	Y	18	2
						20	9					

PARKER UNIT NO. 3			WELL #: 12		RRCID -> 175335		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8716 - 9703	

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COPELAND UNIT 2			WELL #: 12		RRCID -> 175552		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8607 - 9738	

06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	160	1	1370	3	Y	8	1
						9	9					
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	162	1	1407	3	Y	7	1
						8	9					
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	170	1	1415	3	Y	7	1
						8	9					
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	169	1	1436	3	Y	7	1
						8	9					
*10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	171	1	1460	3	Y	9	1
						10	9					
*11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	189	1	1488	3	Y	8	1
						9	9					

PARKER UNIT NO. 3			WELL #: 11		RRCID -> 175724		COMPL. DATE 09/07/1999		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8908 - 9615	

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - P/A 06/28/18										

SMITH, J. J.			WELL #: 5		RRCID -> 175850		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9320 - 9444	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06	5820 X	5413	-0-	-407	-0-	316	1	5076	3	Y	19	19	1	3
						21	9							
07	6014 X	5566	-0-	-448	-0-	310	1	5235	3	Y	19	19	1	3
						21	9							
08	5487 X	4817	-0-	-670	-0-	269	1	4528	3	Y	18	19	1	2
						20	9							
09	5130 X	4767	-0-	-363	-0-	272	1	4474	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
10	5487 X	5152	-0-	-335	-0-	279	1	4853	3	Y	18	17	1	3
						20	9							
11	5310 X	3944	-0-	-1366	-0-	209	1	3712	3	Y	21	22	1	2
						23	9							

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430														
06	1440 X	1233	-0-	-207	-0-	1172	3	61	9	Y	55	63	1	32
07	1488 X	1120	-0-	-368	-0-	1062	3	58	9	Y	53	66	1	19
08	1540 X	1540	-0-	-	-0-	1475	3	65	9	Y	59	35	1	43
09	1290 X	1047	-0-	-243	-0-	988	3	59	9	Y	54	72	1	25
10	1333 X	1256	-0-	-77	-0-	1184	3	72	9	Y	65	36	1	54
*11	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1170	3	77	9	Y	70	79	1	45

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373														
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	199	3	4	9	Y	4	4	1	2
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1	2	1	1
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1	1
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1	1	1	1
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	Y	2	2	1	1

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598														
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			9
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			9
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			9
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			9
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-	9	1	-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	61	1	523	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	213	1	1855	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
08	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	315	1	2625	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	3000 N	3092	-0-	92	92	324	1	2759	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
*10	2990 N	2898	-0-	-92	-0-	302	1	2584	3	Y	11	11	1	1
						12	9							
*11	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	326	1	2559	3	Y	10	10	1	1
						11	9							

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724														
06	4230 X	4101	-0-	-129	-0-	425	1	3645	3	Y	28	32	1	2
						31	9							
07	4371 X	3943	-0-	-428	-0-	408	1	3506	3	Y	26	24	1	4
						29	9							
08	4557 X	4392	-0-	-165	-0-	467	1	3896	3	Y	26	25	1	5
						29	9							
09	4410 X	4335	-0-	-75	-0-	453	1	3856	3	Y	24	25	1	4
						26	9							
*10	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	511	1	4373	3	Y	29	31	1	2
						32	9							
*11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	496	1	3898	3	Y	26	26	1	2
						29	9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756														
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	214	1	1832	3	N	21	24	1	1
						23	9							
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	219	1	1904	3	N	21	19	1	3
						23	9							
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	209	1	1739	3	N	18	18	1	3
						20	9							
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	187	1	1594	3	N	18	18	1	3
						20	9							
*10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	192	1	1641	3	N	22	23	1	2
						24	9							
*11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1398	3	N	20	20	1	2
						22	9							

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694														
06	3090 X	2332	-0-	-758	-0-	256	1	2061	3	Y	14	16	1	1
						15	9							
07	3193 X	2537	-0-	-656	-0-	272	1	2251	3	Y	13	12	1	2
						14	9							
08	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	304	1	2402	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	271	1	2180	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
*10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	335	1	2713	3	Y	15	16	1	1
						17	9							
*11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	312	1	2334	3	Y	13	13	1	1
						14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

06	210 X	168	-0-	-42	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
08	217 X	154	-0-	-63	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
10	186 X	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	213	1	2409	3	Y	25	24	1	30
						28	9							
07	2573 X	2331	-0-	-242	-0-	2321	3	10	9	Y	9	25	1	14
08	3503 X	2485	-0-	-1018	-0-	2472	3	13	9	Y	12			26
09	2850 X	2609	-0-	-241	-0-	2592	3	17	9	Y	15	25	1	16
*10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3816	3	23	9	Y	21			37
*11	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3588	3	28	9	Y	25	51	1	11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

06	2940 X	1470	-0-	-1470	-0-	177	1	1260	3	N	30	30	1	5
						33	9							
07	3038 X	1418	-0-	-1620	-0-	194	1	1191	3	N	30	30	1	5
						33	9							
08	3286 X	1325	-0-	-1961	-0-	139	1	1156	3	N	27	29	1	3
						30	9							
09	3180 X	1307	-0-	-1873	-0-	139	1	1134	3	N	31	31	1	3
						34	9							
10	2418 X	1113	-0-	-1305	-0-	160	1	922	3	N	28	26	1	5
						31	9							
11	1470 X	1036	-0-	-434	-0-	65	1	934	3	N	34	35	1	4
						37	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1315	3	Y	29	29	1	5
						32	9							
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	79	1	1324	3	Y	27	28	1	4
						30	9							
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1254	3	Y	27	28	1	3
						30	9							
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	72	1	1177	3	Y	29	29	1	3
						32	9							
*10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	70	1	1213	3	Y	27	25	1	5
						30	9							
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1140	3	Y	31	33	1	3
						34	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2862 N	2565	-0-	-297	-0-	137	1	2208	3	N	200	201	1	35
						220	9							
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1585	3	N	194	198	1	31
						213	9							
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	830	3	N	185	194	1	22
						204	9							
09	2490 X	1105	-0-	-1385	-0-	50	1	829	3	N	205	205	1	22
						226	9							
10	2573 X	1234	-0-	-1339	-0-	56	1	971	3	N	188	178	1	32
						207	9							
11	2490 X	1223	-0-	-1267	-0-	52	1	926	3	N	223	231	1	24
						245	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546														
06	3360 X	2543	-0-	-817	-0-	149	1	2387	3	N	6	6	1	1
						7	9							
07	3472 X	2236	-0-	-1236	-0-	125	1	2104	3	N	6	6	1	1
						7	9							
08	3379 X	3115	-0-	-264	-0-	174	1	2934	3	N	6	6	1	1
						7	9							
09	3300 X	2824	-0-	-476	-0-	161	1	2655	3	N	7	7	1	1
						8	9							
10	3410 X	3008	-0-	-402	-0-	163	1	2838	3	N	6	6	1	1
						7	9							
*11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	153	1	2711	3	N	8	8	1	1
						9	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586														
06	3600 X	2285	-0-	-1315	-0-	132	1	2123	3	Y	27	28	1	5
						30	9							
07	3720 X	1494	-0-	-2226	-0-	82	1	1376	3	Y	33	33	1	5
						36	9							
08	3069 X	1682	-0-	-1387	-0-	92	1	1554	3	Y	33	34	1	4
						36	9							
09	2970 X	1719	-0-	-1251	-0-	96	1	1584	3	Y	35	35	1	4
						39	9							
10	3069 X	1405	-0-	-1664	-0-	75	1	1295	3	Y	32	31	1	5
						35	9							
11	2280 X	1391	-0-	-889	-0-	72	1	1276	3	Y	39	40	1	4
						43	9							

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718														
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	464	3	Y	27	30	1	2
						30	9							
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	Y	17	16	1	3
						19	9							
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	62	1	518	3	Y	22	21	1	4
						24	9							
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	401	3	Y	22	23	1	3
						24	9							
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	506	3	Y	21	22	1	2
						23	9							
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	521	3	Y	18	18	1	2
						20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	366	1	3136	3	Y	42	50	1	3
						46	9							
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	393	1	3416	3	Y	40	37	1	6
						44	9							
08	3751 X	3643	-0-	-108	-0-	386	1	3216	3	Y	37	36	1	7
						41	9							
09	3690 X	3151	-0-	-539	-0-	327	1	2787	3	Y	34	36	1	5
						37	9							
10	3813 X	1903	-0-	-1910	-0-	194	1	1661	3	Y	44	45	1	4
						48	9							
11	3720 X	1477	-0-	-2243	-0-	162	1	1273	3	Y	38	39	1	3
						42	9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	209	1	1793	3	Y	9	10	1	1
						10	9							
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	207	1	1804	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	84	1	704	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	247	1	2101	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
*10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	212	1	1811	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
*11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	233	1	1833	3	Y	8	8	1	1
						9	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

06	420 X	293	-0-	-127	-0-	17	1	276	3	Y	-0-			-0-
07	434 X	315	-0-	-119	-0-	18	1	297	3	Y	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-			-0-
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-			-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

06	3720 X	3648	-0-	-72	-0-	393	1	3225	3	Y	27	27	1	5
						30	9							
07	3844 X	3527	-0-	-317	-0-	350	1	3151	3	Y	24	25	1	4
						26	9							
08	3720 X	3338	-0-	-382	-0-	329	1	2984	3	Y	23	24	1	3
						25	9							
09	3600 X	3441	-0-	-159	-0-	355	1	3056	3	Y	27	27	1	3
						30	9							
10	3720 X	2815	-0-	-905	-0-	325	1	2464	3	Y	24	23	1	4
						26	9							
11	3600 X	478	-0-	-3122	-0-	56	1	416	3	Y	5	8	1	1
						6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		75	RRCID -> 207697			COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	140	1	2252	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	124	1	2098	3	Y	15	16	1	2
						17	9							
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	120	1	2023	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	113	1	1858	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
*10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	111	1	1930	3	Y	15	14	1	3
						17	9							
*11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	103	1	1832	3	Y	17	18	1	2
						19	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		192	RRCID -> 207698			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210			

06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	129	1	2067	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	133	1	2236	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	145	1	2447	3	Y	12	13	1	1
						13	9							
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	138	1	2266	3	Y	15	14	1	2
						17	9							
*10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	140	1	2428	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
*11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	129	1	2295	3	Y	16	16	1	2
						18	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		145	RRCID -> 207700			COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551			

06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	163	1	2622	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	226	1	3818	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	3100 N	3739	-0-	639	639	209	1	3522	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
09	3695 X	3056	-0-	-639	-0-	175	1	2873	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
*10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	142	1	2475	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
*11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	152	1	2701	3	Y	8	8	1	1
						9	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		167	RRCID -> 208305			COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513			

06	1140 X	302	-0-	-838	-0-	17	1	272	3	Y	12	10	1	2
						13	9							
07	403 X	177	-0-	-226	-0-	9	1	159	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	11	11	1	1
						12	9							
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	12	13	1	1
						13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 X	898	-0-	-122	-0-	92 1	791 3	Y	14	15 1		1
						15 9						
07	1054 X	949	-0-	-105	-0-	97 1	841 3	Y	10	9 1		2
						11 9						
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	97 1	806 3	Y	10	10 1		2
						11 9						
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	94 1	798 3	Y	7	8 1		1
						8 9						
10	930 X	866	-0-	-64	-0-	90 1	766 3	Y	9	9 1		1
						10 9						
11	930 X	828	-0-	-102	-0-	92 1	725 3	Y	10	10 1		1
						11 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

06	2430 X	1468	-0-	-962	-0-	225 1	1226 3	Y	15	14 1		3
						17 9						
07	2511 X	1525	-0-	-986	-0-	235 1	1276 3	Y	13	14 1		2
						14 9						
08	2387 X	1381	-0-	-1006	-0-	236 1	1130 3	Y	14	14 1		2
						15 9						
09	2250 X	1260	-0-	-990	-0-	228 1	1015 3	Y	15	15 1		2
						17 9						
10	2232 X	1407	-0-	-825	-0-	223 1	1170 3	Y	13	13 1		2
						14 9						
11	1470 X	1390	-0-	-80	-0-	189 1	1183 3	Y	16	16 1		2
						18 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

06	390 X	343	-0-	-47	-0-	12 1	195 3	Y	124	125 1		22
						136 9						
07	744 X	670	-0-	-74	-0-	18 1	305 3	Y	315	287 1		50
						347 9						
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	19 1	319 3	Y	264	283 1		31
						290 9						
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	18 1	299 3	Y	204	213 1		22
						224 9						
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	13 1	222 3	Y	295	267 1		50
						325 9						
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	Y	180	210 1		20
						198 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	-0-			-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	Y	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 020467														
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			18
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			18
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			18
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			18
*10		3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3		N	-0-			18
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			18

CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554															
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	6	6	1	1
							7	9							
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	5	4	1	1
							6	9							
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
*10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	5	4	1	1
							6	9							
*11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	6	6	1	1
							7	9							

CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555															
06		2760 X	2132	-0-	-628	-0-	249	1	1580	3	Y	275	275	1	48
							303	9							
07		2852 X	1759	-0-	-1093	-0-	133	1	1366	3	Y	236	247	1	37
							260	9							
08		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	162	1	1554	3	Y	262	268	1	31
							288	9							
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	225	1	1638	3	Y	276	277	1	30
							304	9							
*10		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	206	1	1790	3	Y	245	234	1	41
							270	9							
*11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	966	3	Y	296	305	1	32
							326	9							

HOPPER UNIT NO. 1															
WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766															
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	3	N	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	482	3	N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-			-0-
*10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-			-0-
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520															
06		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	1091	1	8418	3	Y	19	19	1	3
							21	9							
07		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	1053	1	8438	3	Y	19	19	1	3
							21	9							
08		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	1006	1	8203	3	Y	17	18	1	2
							19	9							
09		9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	1046	1	8373	3	Y	19	19	1	2
							21	9							
10		9083 X	6669	-0-	-2414	-0-	847	1	5804	3	Y	16	15	1	3
							18	9							
11		8790 X	3301	-0-	-5489	-0-	711	1	2568	3	Y	20	21	1	2
							22	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	123	1	1395	3	Y	7	7	1	8
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	3		9	Y	3	7	1	4
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	3		9	Y	3			7
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1565	3		9	Y	4	7	1	4
*10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	3		9	Y	6	5		9
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	3		9	Y	8	7	13	1

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

06	2400 X	2275	-0-	-125	-0-	2264	3	11	9	Y	10			40
07	3410 X	3012	-0-	-398	-0-	2956	3	56	9	Y	51			91
08	3410 X	2795	-0-	-615	-0-	2776	3	19	9	Y	17			108
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3113	3	76	9	Y	69			177
*10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3061	3	21	9	Y	19			196
11	2910 X	2602	-0-	-308	-0-	2593	3	9	9	Y	8			204

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

06	3240 X	1294	-0-	-1946	-0-	423	1	865	3	Y	5	6	1	1
07	2852 X	1473	-0-	-1379	-0-	693	1	769	3	Y	10	9	1	2
08	2852 X	2487	-0-	-365	-0-	730	1	1747	3	Y	9	10	1	1
09	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	728	1	1585	3	Y	11	11	1	1
*10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	731	1	1663	3	Y	11	10	1	2
*11	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	646	1	1566	3	Y	12	13	1	1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

06	2880 X	2472	-0-	-408	-0-	414	1	2046	3	Y	11	11	1	2
07	2883 X	2719	-0-	-164	-0-	397	1	2311	3	Y	10	10	1	2
08	3224 X	2686	-0-	-538	-0-	365	1	2311	3	Y	9	10	1	1
09	3120 X	2358	-0-	-762	-0-	326	1	2021	3	Y	10	10	1	1
10	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	335	1	2220	3	Y	10	9	1	2
11	2640 X	2373	-0-	-267	-0-	312	1	2049	3	Y	11	12	1	1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	36	35	1	6
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	40	9	240	3	Y	36	36	1	6
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	35	37	1	4
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	34	34	1	4
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	39	9	136	3	Y	26	26	1	4
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	61	58	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CARTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 174													RRCID -> 225650	
COMPL. DATE 12/15/2006													TOTAL DEPTH 9637	
PERF. 8658 - 9172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1	1368	3	Y	56	50	1	10
07	3100 N	3870	-0-	770	770	213	1	3598	3	Y	54	55	1	9
08	2515 N	1745	-0-	-770	-0-	95	1	1595	3	Y	50	53	1	6
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	145	1	2385	3	Y	56	56	1	6
*10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	142	1	2464	3	Y	52	49	1	9
*11	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	101	1	1798	3	Y	61	63	1	7

BAILEY UNIT													WELL #: 5	
RRCID -> 226236													COMPL. DATE 02/15/2007	
TOTAL DEPTH 9610													PERF. 8568 - 9484	
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	36	1	1216	3	Y	22	20	1	6
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1219	3	Y	20	21	1	5
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	36	1	1225	3	Y	20	21	1	4
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	32	1	1060	3	Y	19	21	1	2
*10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	3	Y	24	21	1	5
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	29	1	980	3	Y	27	28	1	4

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1													WELL #: 5	
RRCID -> 227099													COMPL. DATE 05/23/2007	
TOTAL DEPTH 9999													PERF. 6607 - 9818	
06	1050 X	839	-0-	-211	-0-	837	3	2	9	N	2			42
07	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1484	3	17	9	N	15			57
08	1426 X	648	-0-	-778	-0-	648	3			N	-0-			57
09	1380 X	349	-0-	-1031	-0-	346	3	3	9	N	3			60
10	1426 X	999	-0-	-427	-0-	995	3	4	9	N	4	1	8	63
11	1380 X	916	-0-	-464	-0-	916	3			N	-0-			63

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2													WELL #: 1	
RRCID -> 227524													COMPL. DATE 04/15/2007	
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 7676 - 9656	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 237	
RRCID -> 228306													COMPL. DATE 04/20/2007	
TOTAL DEPTH 9690													PERF. 8408 - 9224	
06	1230 X	383	-0-	-847	-0-	20	1	319	3	Y	40	45	1	7
07	1271 X	514	-0-	-757	-0-	68	1	376	3	Y	64	61	1	10
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	220	1	42	9	Y	38	44	1	4
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	213	1	644	3	Y	29	30	1	3
*10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	316	1	580	3	Y	41	37	1	7
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	295	1	609	3	Y	49	51	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	24	28	1	4
						26	9							
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	40	38	1	6
						44	9							
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	41	42	1	5
						45	9							
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	47	47	1	5
						52	9							
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	59	54	1	10
						65	9							
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	56	60	1	6
						62	9							
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526														
06	3660 X	3553	-0-	-107	-0-	621	1	2932	3	Y	-0-			-0-
07	3813 X	3631	-0-	-182	-0-	621	1	3010	3	Y	-0-			-0-
08	3999 X	3503	-0-	-496	-0-	585	1	2918	3	Y	-0-			-0-
09	3870 X	3685	-0-	-185	-0-	595	1	3090	3	Y	-0-			-0-
10	3999 X	2659	-0-	-1340	-0-	515	1	2144	3	Y	-0-			-0-
11	3540 X	2448	-0-	-1092	-0-	506	1	1942	3	Y	-0-			-0-
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774														
06	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			184
07	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			184
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			184
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			184
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-			-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	-0-	2		2
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938														
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-			-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-			-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-			-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-			-0-
*10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-			-0-
*11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1343	3	22	9	N	23
07		982 N	982	-0-	-0-	-0-		947	3	35	9	N	55
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-		956	3	19	9	N	72
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1299	3	33	9	N	102
*10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1119	3	25	9	N	125
*11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1291	3	33	9	N	155

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021													
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		1887	3	6	9	Y	6
07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		2156	3	12	9	Y	17
08		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		2378	3	17	9	Y	32
09		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		2131	3	14	9	Y	24
*10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1565	3	18	9	Y	16
*11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		1177	3	13	9	Y	28

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522													
06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		81	1	1300	3	Y	14
								90	9				
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		78	1	1320	3	Y	13
								89	9				
08		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		76	1	1286	3	Y	9
								84	9				
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		74	1	1216	3	Y	9
								92	9				
*10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		79	1	1376	3	Y	13
								84	9				
*11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		72	1	1281	3	Y	10
								101	9				

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456													
06		2700 X	2326	-0-	-374	-0-		67	1	2234	3	Y	6
								25	9				
07		2790 X	2380	-0-	-410	-0-		68	1	2289	3	Y	5
								23	9				
08		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		66	1	2243	3	Y	5
								23	9				
09		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		65	1	2183	3	Y	2
								20	9				
*10		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		73	1	2412	3	Y	5
								26	9				
*11		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		71	1	2349	3	Y	4
								30	9				

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949													
06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1854	3	9	9	Y	8
07		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1379	3	10	9	Y	17
08		1705 X	403	-0-	-1302	-0-		397	3	6	9	Y	22
09		1650 X	901	-0-	-749	-0-		897	3	4	9	Y	12
10		1922 X	1163	-0-	-759	-0-		1153	3	10	9	Y	9
11		1860 X	1506	-0-	-354	-0-		1494	3	12	9	Y	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2728 N	2389	-0-	-339	-0-		2389	3	Y	-0-			-0-
07		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-		2368	3	Y	-0-			-0-
08		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-		2432	3	Y	-0-			-0-
09		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-		2192	3	Y	-0-			-0-
10		2139 X	2130	-0-	-9	-0-		2130	3	Y	-0-			-0-
11		2070 X	1891	-0-	-179	-0-		1891	3	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		124 X	6	-0-	-118	-0-		6	3	Y	-0-			-0-
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10		6 X	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752														
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3	N	-0-			52
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3	N	-0-			52
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3	N	-0-			52
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3	N	-0-			52
*10		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	3	N	-0-			52
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3	N	-0-			52

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998														
06		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-		2391	3	20	9	N	18	40
07		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		2465	3	28	9	N	25	65
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		1909	3	25	9	N	23	88
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1780	3	34	9	N	31	119
*10		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		1855	3	1	9	N	1	120
*11		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		1821	3	39	9	N	35	155

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004														
06		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-		3915	3	26	9	N	24	133
07		3968 X	3920	-0-	-48	-0-		3890	3	30	9	N	27	160
08		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-		4133	3	14	9	N	13	173
09		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-		4078	3	30	9	N	27	200
*10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-		4071	3			N	-0-	200
11		3930 X	3795	-0-	-135	-0-		3795	3			N	-0-	200

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987														
06		2610 X	1369	-0-	-1241	-0-		1304	3	65	9	Y	59	63
07		2697 X	968	-0-	-1729	-0-		898	3	70	9	Y	64	127
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-		661	3	70	9	Y	64	191
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-		596	3	75	9	Y	68	134
*10		436 N	436	-0-	-0-	-0-		356	3	80	9	Y	73	77
*11		459 N	459	-0-	-0-	-0-		381	3	78	9	Y	71	148

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542																	
06		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	3	1	9	Y	1					31
07		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	3	1	9	Y	1					32
08		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					32
09		3000 N	3173	-0-	173	173	3172	3	1	9	Y	1	23	1			10
*10		3100 N	5457	-0-	2357	2530	5444	3	13	9	Y	12					22
*11		3000 N	3632	-0-	632	3162	3630	3	2	9	Y	2					24

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920																	
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	930	3	6	9	Y	5	28	1			6
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	760	3	7	9	Y	6					12
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	3	8	9	Y	7					19
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	3	9	9	Y	8	13	1			14
*10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1046	3	12	9	Y	11	13	1			12
*11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	910	3	13	9	Y	12					24

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498																	
06		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2761	3	130	9	Y	118	112	1			44
07		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2918	3	86	9	Y	78	76	1			46
08		2914 X	2779	-0-	-135	-0-	2666	3	113	9	Y	103	93	1			56
09		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2379	3	84	9	Y	76	107	1			25
*10		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2305	3	102	9	Y	93	105	1			13
*11		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2262	3	91	9	Y	83	73	1			23

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987																	
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
*10		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
*11		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		806 X	267	-0-	-539	-0-	267	3			N	-0-					33
08		806 X	37	-0-	-769	-0-	37	3			N	-0-					33
09		780 X	170	-0-	-610	-0-	170	3			N	-0-					33
*10		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					33
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566																	
06		7020 X	6500	-0-	-520	-0-	6483	3	17	9	Y	15					55
07		7347 X	6962	-0-	-385	-0-	6930	3	32	9	Y	29					84
08		7037 X	5986	-0-	-1051	-0-	5977	3	9	9	Y	8					92
09		6810 X	5854	-0-	-956	-0-	5844	3	10	9	Y	9	65	1			36
10		7037 X	5025	-0-	-2012	-0-	5017	3	8	9	Y	7					43
11		6750 X	5104	-0-	-1646	-0-	5103	3	1	9	Y	1					44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06		3840 X	3203	-0-	-637	-0-	3081	3	122	9	Y	111	105	1	42
07		3472 X	3306	-0-	-166	-0-	3226	3	80	9	Y	73	72	1	43
08		3317 X	3282	-0-	-35	-0-	3173	3	109	9	Y	99	88	1	53
09		3210 X	3004	-0-	-206	-0-	2925	3	79	9	Y	72	101	1	24
10		3317 X	3040	-0-	-277	-0-	2944	3	96	9	Y	87	99	1	12
11		3210 X	2757	-0-	-453	-0-	2670	3	87	9	Y	79	69	1	22

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458															
06		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7407	3	328	9	Y	298	283	1	112
07		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7475	3	219	9	Y	199	194	1	117
08		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7096	3	287	9	Y	261	236	1	142
09		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6222	3	212	9	Y	193	271	1	64
*10		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5381	3	245	9	Y	223	256	1	31
*11		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6507	3	222	9	Y	202	176	1	57

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408															
06		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-			-0-
07		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-			-0-
08		3100 N	3706	-0-	606	606	3706	3			Y	-0-			-0-
09		3000 N	3590	-0-	590	1196	3590	3			Y	-0-			-0-
*10		3100 N	3748	-0-	648	1844	3748	3			Y	-0-			-0-
*11		5456 X	3612	-0-	-1844	-0-	3612	3			Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262															
06		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5204	3	20	9	N	18	182	1	30
07		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5340	3	4	9	N	4	1	8	33
08		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5083	3	9	9	N	8	1	8	40
09		4860 X	4712	-0-	-148	-0-	4701	3	11	9	N	10			50
10		5363 X	4195	-0-	-1168	-0-	4195	3			N	-0-			50
11		5190 X	4168	-0-	-1022	-0-	4168	3			N	-0-			50

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694															
06		5880 X	5158	-0-	-722	-0-	5158	3			Y	-0-			46
07		6076 X	5537	-0-	-539	-0-	5537	3			Y	-0-			46
08		5797 X	5143	-0-	-654	-0-	5143	3			Y	-0-			46
09		5400 X	4855	-0-	-545	-0-	4855	3			Y	-0-			46
10		5580 X	5029	-0-	-551	-0-	5029	3			Y	-0-			46
11		5370 X	4836	-0-	-534	-0-	4836	3			Y	-0-			46

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
SABINE ROYALTY TRUST //CONT.// 020467															
WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		9960 X	9265	-0-	-695	-0-	750	1	8482	3	Y	30	31	1	36
							33	9							
07		10292 X	8738	-0-	-1554	-0-	8727	3	11	9	Y	10	30	1	16
08		9982 X	8730	-0-	-1252	-0-	8712	3	18	9	Y	16			32
09		9480 X	8026	-0-	-1454	-0-	8007	3	19	9	Y	17	30	1	19
10		9579 X	8343	-0-	-1236	-0-	8315	3	28	9	Y	25			44
11		9270 X	8501	-0-	-769	-0-	8467	3	34	9	Y	31	62	1	13

MURVAUL GAS UNIT C													WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694		
06		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3175	3	37	9	Y	34	29	1	24
07		3720 X	2764	-0-	-956	-0-	2733	3	31	9	Y	28	23	1	29
08		4030 X	2308	-0-	-1722	-0-	2285	3	23	9	Y	21	40	1	10
09		3900 X	2458	-0-	-1442	-0-	2436	3	22	9	Y	20	18	1	12
10		3565 X	2091	-0-	-1474	-0-	2065	3	26	9	Y	24	17	1	19
11		3210 X	2038	-0-	-1172	-0-	2019	3	19	9	Y	17	18	1	18

WERNER-MICHER													WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE C													WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT													WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687		
06		10950 X	10171	-0-	-779	-0-	10053	3	118	9	Y	107	132	1	63
07		11098 X	9470	-0-	-1628	-0-	9362	3	108	9	Y	98	126	1	35
08		11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	11198	3	111	9	Y	101	63	1	73
09		10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	10125	3	109	9	Y	99	126	1	46
*10		10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10681	3	122	9	Y	111	64	1	93
*11		10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	10534	3	129	9	Y	117	135	1	75

SMITH, J. J.													WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445		
06		15900 X	15426	-0-	-474	-0-	15357	3	69	9	Y	63	75	1	35
07		16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	16276	3	66	9	Y	60	50	1	45
08		15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15515	3	62	9	Y	56	76	1	25
09		14910 X	14438	-0-	-472	-0-	14380	3	58	9	Y	53	50	1	28
10		15934 X	14504	-0-	-1430	-0-	14438	3	66	9	Y	60	50	1	38
11		15570 X	13889	-0-	-1681	-0-	13819	3	70	9	Y	64	75	1	27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7830 X	7394	-0-	-436	-0-	7372	3	22	9	N	20					109
07	8091 X	7354	-0-	-737	-0-	7309	3	45	9	N	41					150
08	7905 X	7489	-0-	-416	-0-	7454	3	35	9	N	32					182
09	7650 X	6761	-0-	-889	-0-	6707	3	54	9	N	49	177	1	1	8	53
10	7905 X	7156	-0-	-749	-0-	7104	3	52	9	N	47					100
11	7380 X	6710	-0-	-670	-0-	6649	3	61	9	N	55					155

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

06	15990 X	14295	-0-	-1695	-0-	14283	3	12	9	Y	11	12	1			6
07	16089 X	14275	-0-	-1814	-0-	14265	3	10	9	Y	9	8	1			7
08	14725 X	14349	-0-	-376	-0-	14339	3	10	9	Y	9	12	1			4
09	14250 X	13855	-0-	-395	-0-	13845	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	14725 X	14174	-0-	-551	-0-	14164	3	10	9	Y	9	8	1			6
11	14250 X	13337	-0-	-913	-0-	13326	3	11	9	Y	10	12	1			4

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

06	12300 X	10799	-0-	-1501	-0-	10677	3	122	9	Y	111	79	1			80
07	12400 X	11225	-0-	-1175	-0-	11103	3	122	9	Y	111	76	1			115
08	11873 X	11319	-0-	-554	-0-	11227	3	92	9	Y	84	159	1			40
09	11490 X	10962	-0-	-528	-0-	10854	3	108	9	Y	98	80	1			58
10	11687 X	11243	-0-	-444	-0-	11125	3	118	9	Y	107	81	1			84
11	10860 X	10663	-0-	-197	-0-	10536	3	127	9	Y	115	80	1			119

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

06	20670 X	18178	-0-	-2492	-0-	18086	3	92	9	N	84	100	1			47
07	20863 X	18581	-0-	-2282	-0-	18500	3	81	9	N	74	65	1			56
08	20367 X	19471	-0-	-896	-0-	19388	3	83	9	N	75	98	1			33
09	19440 X	18595	-0-	-845	-0-	18515	3	80	9	N	73	68	1			38
10	19902 X	18608	-0-	-1294	-0-	18520	3	88	9	N	80	67	1			51
11	18180 X	17813	-0-	-367	-0-	17718	3	95	9	N	86	101	1			36

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

06	17280 X	13413	-0-	-3867	-0-	278	1	13079	3	Y	51	56	1			7
07	17856 X	13676	-0-	-4180	-0-	270	1	13351	3	Y	50	51	1			6
08	17174 X	14496	-0-	-2678	-0-	248	1	14195	3	Y	48	49	1			5
09	16620 X	13573	-0-	-3047	-0-	269	1	13252	3	Y	47	47	1			5
10	15128 X	13166	-0-	-1962	-0-	276	1	12836	3	Y	49	47	1			7
11	13410 X	12196	-0-	-1214	-0-	251	1	11894	3	Y	46	45	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 020467																
MAY																
WELL #: 5H RRCID -> 272004													CAPACITY			
COMPL. DATE 03/18/2014													TOTAL DEPTH 9577			
PERF. 9983 - 15706																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		30270 X	28676	-0-	-1594	-0-	595	1	28011	3	Y	64	71	1		8
							70	9								
07		31279 X	29329	-0-	-1950	-0-	580	1	28680	3	Y	63	64	1		7
							69	9								
08		31162 X	31162	-0-	-0-	-0-	534	1	30560	3	Y	62	62	1		7
							68	9								
09		29400 X	28810	-0-	-590	-0-	571	1	28175	3	Y	58	59	1		6
							64	9								
10		30380 X	27770	-0-	-2610	-0-	583	1	27120	3	Y	61	58	1		9
							67	9								
11		28680 X	27019	-0-	-1661	-0-	557	1	26399	3	Y	57	56	1		10
							63	9								

MURVAUL GAS UNIT 'C'													CNTY: PANOLA			
WELL #: 4H RRCID -> 273154													CAPACITY			
COMPL. DATE 05/04/2013													TOTAL DEPTH 8247			
PERF. 9701 - 12349																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		10440 X	9128	-0-	-1312	-0-	9003	3	125	9	Y	114	81	1		83
07		10757 X	9170	-0-	-1587	-0-	9048	3	122	9	Y	111	79	1		115
08		9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9622	3	96	9	Y	87	161	1		41
09		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9289	3	110	9	Y	100	82	1		59
*10		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	9983	3	122	9	Y	111	83	1		87
*11		9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	9236	3	129	9	Y	117	82	1		122

SABINE ROYALTY TRUST													CNTY: PANOLA			
WELL #: 6H RRCID -> 274787													CAPACITY			
COMPL. DATE 03/28/2014													TOTAL DEPTH 9485			
PERF. 10379 - 14414																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		26956 X	26956	-0-	-0-	-0-	26749	3	207	9	Y	188	198	1		177
07		27683 X	27345	-0-	-338	-0-	27117	3	228	9	Y	207	199	1	1 8	184
08		26638 X	26638	-0-	-0-	-0-	26389	3	249	9	Y	226	286	1	4 8	120
09		25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	25245	3	254	9	Y	231	195	1	10 8	146
*10		25521 X	25521	-0-	-0-	-0-	25238	3	283	9	Y	257	202	1	15 8	186
*11		24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	24199	3	253	9	Y	230	294	1		122

RITTER-DANIEL UNIT													CNTY: PANOLA			
WELL #: 3H RRCID -> 275218													CAPACITY			
COMPL. DATE 09/09/2014													TOTAL DEPTH 9529			
PERF. 9829 - 16501																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		23190 X	19740	-0-	-3450	-0-	19620	3	120	9	Y	109	135	1		64
07		23963 X	20098	-0-	-3865	-0-	19975	3	123	9	Y	112	136	1		40
08		22395 X	22395	-0-	-0-	-0-	22281	3	114	9	Y	104	69	1		75
09		19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	19490	3	120	9	Y	109	133	1		51
10		20026 X	19442	-0-	-584	-0-	19317	3	125	9	Y	114	70	1		95
*11		19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	19295	3	132	9	Y	120	138	1		77

RITTER-DANIEL UNIT													CNTY: PANOLA			
WELL #: 2H RRCID -> 275541													CAPACITY			
COMPL. DATE 09/15/2014													TOTAL DEPTH 9495			
PERF. 9691 - 16750																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		18660 X	16962	-0-	-1698	-0-	16961	3	1	9	Y	1	1	1		1
07		19592 X	17188	-0-	-2404	-0-	17188	3			Y	-0-	1	1		-0-
08		20522 X	18678	-0-	-1844	-0-	18676	3	2	9	Y	2	1	1		1
09		19860 X	15059	-0-	-4801	-0-	15059	3			Y	-0-	1	1		-0-
10		18445 X	15220	-0-	-3225	-0-	15218	3	2	9	Y	2	1	1		1
11		16950 X	13549	-0-	-3401	-0-	13548	3	1	9	Y	1	1	1		1

WIENER ESTATE 'F'													CNTY: PANOLA			
WELL #: 2H RRCID -> 276172													CAPACITY			
COMPL. DATE 07/10/2014													TOTAL DEPTH 9445			
PERF. 9755 - 14574																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		35280 X	33687	-0-	-1593	-0-	33621	3	66	9	Y	60	57	1		101
07		36456 X	27831	-0-	-8625	-0-	27791	3	40	9	Y	36	37	1		100
08		34441 X	30145	-0-	-4296	-0-	30088	3	57	9	Y	52	45	1		107
09		33630 X	27734	-0-	-5896	-0-	27690	3	44	9	Y	40	55	1		92
10		34813 X	27289	-0-	-7524	-0-	27237	3	52	9	Y	47	54	1		85
11		33690 X	25759	-0-	-7931	-0-	25712	3	47	9	Y	43	37	1		91

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	21546 X	21546	-0-	-0-	-0-	446	1	21012	3	Y	80	88	1	10
						88	9							
07	21995 X	21995	-0-	-0-	-0-	435	1	21473	3	Y	79	80	1	9
						87	9							
08	23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	394	1	22559	3	Y	76	77	1	8
						84	9							
09	21600 X	21132	-0-	-468	-0-	418	1	20635	3	Y	72	73	1	7
						79	9							
10	22320 X	20388	-0-	-1932	-0-	428	1	19875	3	Y	77	73	1	11
						85	9							
11	21540 X	19249	-0-	-2291	-0-	396	1	18774	3	Y	72	70	1	13
						79	9							

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950														
06	39060 X	35428	-0-	-3632	-0-	35292	3	136	9	Y	124	88	1	56
07	39494 X	37586	-0-	-1908	-0-	37480	3	106	9	Y	96	91	1	61
08	38595 X	37521	-0-	-1074	-0-	37402	3	119	9	Y	108	88	1	81
09	37350 X	35898	-0-	-1452	-0-	35797	3	101	9	Y	92	88	1	85
10	38254 X	36919	-0-	-1335	-0-	36789	3	130	9	Y	118	177	1	26
11	36360 X	35170	-0-	-1190	-0-	35020	3	150	9	Y	136	94	1	68

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443														
06	22980 X	21140	-0-	-1840	-0-	21065	3	75	9	Y	68	48	1	31
07	23312 X	22595	-0-	-717	-0-	22537	3	58	9	Y	53	50	1	34
08	23436 X	22434	-0-	-1002	-0-	22370	3	64	9	Y	58	48	1	44
09	22680 X	21287	-0-	-1393	-0-	21232	3	55	9	Y	50	48	1	46
10	22971 X	21556	-0-	-1415	-0-	21484	3	72	9	Y	65	97	1	14
11	21870 X	20447	-0-	-1423	-0-	20364	3	83	9	Y	75	52	1	37

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742														
06	31050 X	30062	-0-	-988	-0-	654	1	29180	3	Y	207	196	1	78
						228	9							
07	31837 X	27225	-0-	-4612	-0-	618	1	26473	3	Y	122	128	1	72
						134	9							
08	31155 X	30728	-0-	-427	-0-	679	1	29850	3	Y	181	154	1	99
						199	9							
09	30150 X	28357	-0-	-1793	-0-	655	1	27556	3	Y	133	187	1	45
						146	9							
10	31062 X	27943	-0-	-3119	-0-	671	1	27093	3	Y	163	185	1	23
						179	9							
11	30060 X	26359	-0-	-3701	-0-	648	1	25550	3	Y	146	128	1	41
						161	9							

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075														
06	17760 X	15246	-0-	-2514	-0-	15174	3	72	9	Y	65	78	1	36
07	17701 X	14194	-0-	-3507	-0-	14129	3	65	9	Y	59	51	1	44
08	15975 X	15975	-0-	-0-	-0-	15913	3	62	9	Y	56	75	1	25
09	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	17144	3	62	9	Y	56	52	1	29
*10	17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	17008	3	69	9	Y	63	52	1	40
*11	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	16572	3	73	9	Y	66	78	1	28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	27060 X	23417	-0-	-3643	-0-	23200 3	217 9	Y	197	238 1		109
07	27280 X	24152	-0-	-3128	-0-	23942 3	210 9	Y	191	157 1		143
08	24273 X	23327	-0-	-946	-0-	23130 3	197 9	Y	179	243 1		79
09	23490 X	21845	-0-	-1645	-0-	21655 3	190 9	Y	173	162 1		90
10	24273 X	21600	-0-	-2673	-0-	21388 3	212 9	Y	193	161 1		122
11	23430 X	20599	-0-	-2831	-0-	20373 3	226 9	Y	205	241 1		86

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

06	30960 X	26471	-0-	-4489	-0-	26307 3	164 9	Y	149	157 1		140
07	31651 X	25903	-0-	-5748	-0-	25723 3	180 9	Y	164	158 1	1 8	145
08	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	25097 3	199 9	Y	181	226 1	5 8	95
09	24270 X	23869	-0-	-401	-0-	23661 3	208 9	Y	189	154 1	14 8	116
10	25079 X	24115	-0-	-964	-0-	23882 3	233 9	Y	212	160 1	20 8	148
11	24270 X	22940	-0-	-1330	-0-	22740 3	200 9	Y	182	233 1		97

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

06	37920 X	36122	-0-	-1798	-0-	791 1	35272 3	Y	54	51 1		20
07	39184 X	37211	-0-	-1973	-0-	848 1	36323 3	Y	36	35 1		21
08	38657 X	36867	-0-	-1790	-0-	819 1	35996 3	Y	47	42 1		26
09	37410 X	34150	-0-	-3260	-0-	792 1	33319 3	Y	35	49 1		12
10	37324 X	33788	-0-	-3536	-0-	816 1	32926 3	Y	42	48 1		6
11	36120 X	31971	-0-	-4149	-0-	790 1	31139 3	Y	38	33 1		11

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

06	37530 X	36803	-0-	-727	-0-	805 1	35874 3	Y	113	106 1		42
07	38781 X	37739	-0-	-1042	-0-	859 1	36797 3	Y	75	73 1		44
08	38781 X	37249	-0-	-1532	-0-	826 1	36314 3	Y	99	89 1		54
09	37290 X	34695	-0-	-2595	-0-	803 1	33813 3	Y	72	102 1		24
10	38037 X	34751	-0-	-3286	-0-	838 1	33815 3	Y	89	101 1		12
11	36810 X	32929	-0-	-3881	-0-	812 1	32029 3	Y	80	70 1		22

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

06	38100 X	31475	-0-	-6625	-0-	359 1	31037 3	Y	72	79 1		67
07	37851 X	31920	-0-	-5931	-0-	383 1	31460 3	Y	70	71 1		66
08	36549 X	31057	-0-	-5492	-0-	397 1	30585 3	Y	68	69 1		65
09	31980 X	29588	-0-	-2392	-0-	409 1	29107 3	Y	65	66 1		64
10	33046 X	28722	-0-	-4324	-0-	422 1	28225 3	Y	68	65 1		67
11	31470 X	27352	-0-	-4118	-0-	432 1	26848 3	Y	65	63 1		69

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																		
TRINITY-WIENER (SA)																		
WELL #: 1H RRCID -> 279730													COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 9374		PERF. 9751 - 17052	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	27909 X	27909	-0-	-0-	-0-	270	1	27529	3	Y	100	106	1	143				
07	31743 X	31743	-0-	-0-	-0-	110	9	279	1	Y	96	98	1	141				
08	32399 X	32399	-0-	-0-	-0-	106	9	278	1	Y	108	94	1	155				
09	30546 X	30546	-0-	-0-	-0-	119	9	270	1	Y	89	90	1	154				
*10	30079 X	30079	-0-	-0-	-0-	98	9	278	1	Y	97	89	1	162				
*11	30437 X	30437	-0-	-0-	-0-	107	9	270	1	Y	108	86	1	184				
						119	9											

TRINITY-WIENER (SA)																		
WELL #: 2H RRCID -> 279731													COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9846 - 18019	
06	45720 X	33804	-0-	-11916	-0-	33606	3	198	9	N	180	202	1	77				
07	43710 X	35080	-0-	-8630	-0-	34887	3	193	9	N	175	195	1	57				
08	42253 X	32394	-0-	-9859	-0-	32222	3	172	9	N	156	182	1	31				
09	34986 X	34986	-0-	-0-	-0-	34745	3	241	9	N	219	180	1	69				
10	34937 X	34628	-0-	-309	-0-	34388	3	240	9	N	218	190	1	96				
11	33960 X	32041	-0-	-1919	-0-	31880	3	161	9	N	146	184	1	58				

SEMPRA-WIENER (SA)																		
WELL #: 6H RRCID -> 279852													COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9852 - 15879	
06	38370 X	34233	-0-	-4137	-0-	34169	3	64	9	Y	58	41	1	26				
07	39649 X	36325	-0-	-3324	-0-	36275	3	50	9	Y	45	42	1	29				
08	38037 X	36063	-0-	-1974	-0-	36009	3	54	9	Y	49	41	1	37				
09	36570 X	34200	-0-	-2370	-0-	34153	3	47	9	Y	43	41	1	39				
10	37262 X	34687	-0-	-2575	-0-	34626	3	61	9	Y	55	82	1	12				
11	35160 X	32853	-0-	-2307	-0-	32783	3	70	9	Y	64	44	1	32				

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA) 2H																		
WELL #: 2H RRCID -> 280275													COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 9499		PERF. 10001 - 15210	
06	35790 X	29521	-0-	-6269	-0-	336	1	29080	3	N	95	104	1	27				
07	32860 X	30008	-0-	-2852	-0-	105	9	360	1	N	91	94	1	24				
08	31713 X	29303	-0-	-2410	-0-	100	9	374	1	N	90	90	1	24				
09	30330 X	27820	-0-	-2510	-0-	99	9	385	1	N	85	86	1	23				
10	31062 X	26725	-0-	-4337	-0-	94	9	392	1	N	89	85	1	27				
11	29520 X	25406	-0-	-4114	-0-	98	9	401	1	N	84	82	1	29				
						92	9											

SP-WIENER EST. 'D' (SA) 1H																		
WELL #: 1H RRCID -> 280301													COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 9956 - 15197	
06	34530 X	30022	-0-	-4508	-0-	341	1	29520	3	N	146	160	1	34				
07	35681 X	30196	-0-	-5485	-0-	161	9	362	1	N	141	145	1	30				
08	33883 X	29354	-0-	-4529	-0-	155	9	374	1	N	139	139	1	30				
09	30960 X	27796	-0-	-3164	-0-	153	9	384	1	N	132	134	1	28				
10	31992 X	26811	-0-	-5181	-0-	145	9	392	1	N	138	132	1	34				
11	30030 X	25436	-0-	-4594	-0-	152	9	401	1	N	132	128	1	38				
						145	9											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																						
//CONT.// 16032 174																						
//CONT.// 020467																						
OXSHEER J19 (SA) 6													WELL #: 6H		RRCID -> 283936		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 9513		PERF.10264 - 16379	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
06	252810 X	98817	-0-	-153993	-0-	1123	1	97213	3	Y	437	478	1			57						
						481	9															
07	138446 X	94971	-0-	-43475	-0-	1137	1	93369	3	Y	423	433	1			47						
						465	9															
08	128340 X	88154	-0-	-40186	-0-	1123	1	86574	3	Y	415	416	1			46						
						457	9															
09	117390 X	76780	-0-	-40610	-0-	1059	1	75306	3	Y	377	385	1			38						
						415	9															
10	112282 X	75858	-0-	-36424	-0-	1110	1	74293	3	Y	414	394	1			58						
						455	9															
11	98820 X	65910	-0-	-32910	-0-	1038	1	64464	3	Y	371	364	1			65						
						408	9															
EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H													WELL #: 1H		RRCID -> 284764		COMPL. DATE 02/17/2018		TOTAL DEPTH 9336		PERF. 9792 - 15954	
06	545013 X	107968	-0-	-437045	-0-	106989	3	979	9	N	890	974	1			183						
07	138167 X	102807	-0-	-35360	-0-	101813	3	994	9	N	904	880	1			207						
08	138167 X	92849	-0-	-45318	-0-	91758	3	1091	9	N	992	1023	1			176						
09	133710 X	80967	-0-	-52743	-0-	80085	3	882	9	N	802	810	1			168						
10	138167 X	73270	-0-	-64897	-0-	72246	3	1024	9	N	931	803	1			296						
11	107970 X	65261	-0-	-42709	-0-	64330	3	931	9	N	846	955	1			187						
EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H													WELL #: 2H		RRCID -> 284769		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 9984 - 15702	
06	414480 X	100329	-0-	-314151	-0-	99351	3	978	9	N	889	974	1			255						
07	101525 X	95105	-0-	-6420	-0-	93863	3	1242	9	N	1129	1057	1			327						
08	101525 X	86163	-0-	-15362	-0-	84803	3	1360	9	N	1236	1195	1			368						
09	98250 X	79071	-0-	-19179	-0-	78092	3	979	9	N	890	978	1			280						
10	101525 X	74862	-0-	-26663	-0-	73705	3	1157	9	N	1052	982	1			350						
11	98250 X	68982	-0-	-29268	-0-	67896	3	1086	9	N	987	955	1			382						
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3													WELL #: 3H		RRCID -> 284920		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9532		PERF. 9669 - 16394	
06	153480 X	68364	-0-	-85116	-0-	68275	3	89	9	N	81	143	1			145						
07	70773 X	58076	-0-	-12697	-0-	57970	3	106	9	N	96					241						
08	70773 X	55876	-0-	-14897	-0-	55547	3	329	9	N	299	344	1			196						
09	68490 X	47469	-0-	-21021	-0-	47469	3			N	-0-					196						
10	70773 X	42822	-0-	-27951	-0-	42822	3			N	-0-					196						
11	68490 X	38968	-0-	-29522	-0-	38968	3			N	-0-					196						
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.													030584									
WERNER, LOUIS SAW MILL													WELL #: 1		RRCID -> 228402		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8282 - 9430	
06	4050 X	3559	-0-	-491	-0-	56	1	3437	2	N	60					80						
						66	9															
07	4185 X	3505	-0-	-680	-0-	1127	1	2378	2	N	-0-					80						
08	4185 X	1774	-0-	-2411	-0-	1774	2			N	-0-					80						
09	3570 X	1912	-0-	-1658	-0-	1912	2			N	-0-					80						
10	3689 X	3284	-0-	-405	-0-	190	1	3037	2	N	52					132						
						57	9															
*11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3730	2	50	9	N	45					177						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
 WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 X	407	-0-	-1693	-0-	7	1	400	2	N	-0-		55
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	679	1	1431	2	N	10		65
						11	9						
08	1860 N	1431	-0-	-429	-0-	1431	2			N	-0-		65
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-		65
10	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	116	1	1860	2	N	-0-		65
*11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	N	10		75

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

06	330 N	148	-0-	-182	-0-	4	1	144	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	7	1	282	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	7	1	271	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	291	2	Y	5	4 1	1
						6	9						
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	263	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

06	3000 N	2208	-0-	-792	8074	2194	3	14	9	Y	13	8 1	5
07	3100 N	2174	-0-	-926	7148	2167	3	7	9	Y	6	8 1	3
08	3100 N	2712	-0-	-388	6760	2702	3	10	9	Y	9	9 1	3
*09	3000 N	2091	-0-	-909	5851	2079	3	12	9	Y	11	8 1	6
*10	3100 N	2270	-0-	-830	5021	2260	3	10	9	Y	9	8 1	7
*11	3000 N	2187	-0-	-813	4208	2176	3	11	9	Y	10	8 1	9

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

06	3000 N	1653	-0-	-1347	313	1644	3	9	9	Y	8	10 1	4
07	1905 N	1592	-0-	-313	-0-	1585	3	7	9	Y	6	9 1	1
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1848	3	11	9	Y	10	6 1	5
*09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1779	3	8	9	Y	7	6 1	6
*10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	3	11	9	Y	10	12 1	4
*11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	3	13	9	Y	12	13 1	3

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

06	4590 X	3569	-0-	-1021	-0-	85	1	3465	2	Y	17	16 1	3
						19	9						
07	3968 X	3741	-0-	-227	-0-	88	1	3630	2	Y	21	21 1	3
						23	9						
08	3968 X	3479	-0-	-489	-0-	82	1	3382	2	Y	14	15 1	2
						15	9						
*09	3840 X	3431	-0-	-409	-0-	82	1	3329	2	Y	18	18 1	2
						20	9						
*10	3751 X	3508	-0-	-243	-0-	84	1	3398	2	Y	24	23 1	3
						26	9						
11	3630 X	2285	-0-	-1345	-0-	55	1	2215	2	Y	14	15 1	2
						15	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

06		2130 N	2019	-0-	-111	-0-	48	1	1952	2	Y	17	16	1	3
							19	9							
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	47	1	1934	2	Y	18	19	1	2
							20	9							
08		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	47	1	1934	2	Y	15	15	1	2
							17	9							
*09		2010 N	1672	-0-	-338	-0-	40	1	1615	2	Y	15	15	1	2
							17	9							
*10		2015 N	1918	-0-	-97	-0-	45	1	1848	2	Y	23	22	1	3
							25	9							
*11		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	52	1	2110	2	Y	23	23	1	3
							25	9							

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548															
06		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	62	1	2524	2	Y	33	32	1	5
							36	9							
07		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	68	1	2817	2	Y	45	44	1	6
							50	9							
08		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	59	1	2446	2	Y	28	29	1	5
							31	9							
*09		2610 X	2599	-0-	-11	-0-	62	1	2497	2	Y	36	36	1	5
							40	9							
*10		2945 X	2450	-0-	-495	-0-	58	1	2341	2	Y	46	45	1	6
							51	9							
11		2850 X	2148	-0-	-702	-0-	51	1	2058	2	Y	35	36	1	5
							39	9							

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610															
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

06	420 N	313	-0-	-107	-0-	11	1	298	3	Y	4	4	1			1
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	13	1	364	3	Y	5	5	1			1
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	Y	7	7	1			1
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	7	7	1			1
*10	372 N	257	-0-	-115	-0-	9	1	242	3	Y	5	5	1			1
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	446	3	Y	6	6	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	33	1	898	3	Y	16	16	1			4
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	34	1	941	3	Y	20	20	1			4
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	927	3	Y	20	20	1			4
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	32	1	848	3	Y	18	18	1			4
*10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	36	1	974	3	Y	22	22	1			4
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	818	3	Y	19	19	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		360 N	347	-0-	-13	-0-	12	1	335	3	Y	-0-		-0-	
07		372 N	366	-0-	-6	-0-	13	1	353	3	Y	-0-		-0-	
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	-0-		-0-	
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	Y	-0-		-0-	
*10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	-0-		-0-	
*11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	-0-		-0-	

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523															
06		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	88	1	2381	3	Y	29	28	1	7
							32	9							
07		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	88	1	2423	3	Y	34	34	1	7
							37	9							
08		2604 X	2344	-0-	-260	-0-	83	1	2224	3	Y	34	34	1	7
							37	9							
09		2520 X	1758	-0-	-762	-0-	63	1	1670	3	Y	23	25	1	5
							25	9							
*10		2604 X	1758	-0-	-846	-0-	63	1	1665	3	Y	27	27	1	5
							30	9							
*11		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	97	1	2696	3	Y	41	37	1	9
							45	9							

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357															
06		3000 N	2280	-0-	-720	5117	80	1	2159	3	Y	37	36	1	9
							41	9							
07		3100 N	1626	-0-	-1474	3643	56	1	1537	3	Y	30	33	1	6
							33	9							
08		3100 N	1913	-0-	-1187	2456	67	1	1806	3	Y	36	35	1	7
							40	9							
09		3000 N	2109	-0-	-891	1565	75	1	1992	3	Y	38	37	1	8
							42	9							
*10		3100 N	2050	-0-	-1050	515	72	1	1931	3	Y	43	43	1	8
							47	9							
*11		2775 N	2260	-0-	-515	-0-	77	1	2135	3	Y	44	43	1	9
							48	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
*09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1			1
*10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390															
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1887 N	1543	-0-	-344	-0-	36	1	1489	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
07	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	38	1	1586	2	Y	20	20	1	3
						22	9							
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	39	1	1602	2	Y	15	15	1	3
						17	9							
*09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	38	1	1520	2	Y	17	18	1	2
						19	9							
*10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	39	1	1590	2	Y	24	23	1	3
						26	9							
*11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	38	1	1533	2	Y	21	21	1	3
						23	9							

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364														

06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1343	3	Y	33	32	1	8
						36	9							
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	56	1	1536	3	Y	45	44	1	9
						50	9							
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	3	Y	51	50	1	10
						56	9							
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	3	Y	48	48	1	10
						53	9							
*10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	3	Y	56	55	1	11
						62	9							
11	1710 N	1444	-0-	-266	-0-	49	1	1349	3	Y	42	44	1	9
						46	9							

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560														

06	1620 X	1605	-0-	-15	-0-	57	1	1535	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
07	1674 X	1667	-0-	-7	-0-	58	1	1592	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
08	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	56	1	1513	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
09	1620 N	1479	-0-	-141	-0-	53	1	1411	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
*10	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	59	1	1591	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
*11	3000 N	3699	-0-	699	699	127	1	3531	3	Y	37	32	1	8
						41	9							

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476														

06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	35	1	950	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	32	1	878	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	994	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	32	1	849	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642														

06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	21	1	556	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	22	1	599	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	9	9 1	2
						10	9						
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	564	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
*10	589 N	567	-0-	-22	-0-	20	1	538	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	549	3	Y	8	8 1	2
						9	9						

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174													
06	3000 N	1985	-0-	-1015	1906	47	1	1932	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
07	3100 N	2101	-0-	-999	907	49	1	2045	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
08	2814 N	1907	-0-	-907	-0-	45	1	1856	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
*09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	47	1	1863	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
*10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	52	1	2105	2	Y	8	8 1	1
						9	9						
*11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	51	1	2048	2	Y	7	7 1	1
						8	9						

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617													
06	3000 N	2586	-0-	-414	7350	89	1	2416	3	Y	74	71 1	18
						81	9						
07	3100 N	2718	-0-	-382	6968	92	1	2527	3	Y	90	90 1	18
						99	9						
08	3100 N	2581	-0-	-519	6449	89	1	2393	3	Y	90	90 1	18
						99	9						
09	3000 N	1661	-0-	-1339	5110	58	1	1541	3	Y	56	62 1	12
						62	9						
*10	3100 N	1392	-0-	-1708	3402	48	1	1286	3	Y	53	55 1	10
						58	9						
*11	3000 N	1533	-0-	-1467	1935	51	1	1421	3	Y	55	53 1	12
						61	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 040798																			
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14										WELL #: 6		RRCID -> 119415		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8442 - 8658	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06		4440 X	4102	-0-	-338	-0-		98	1	3995	2	Y	8	9	1	1			
								9	9										
07		4340 X	4233	-0-	-107	-0-		100	1	4121	2	Y	11	11	1	1			
								12	9										
08		4340 X	4204	-0-	-136	-0-		99	1	4096	2	Y	8	8	1	1			
								9	9										
*09		4200 X	4184	-0-	-16	-0-		101	1	4072	2	Y	10	10	1	1			
								11	9										
*10		4247 X	4232	-0-	-15	-0-		101	1	4116	2	Y	14	13	1	2			
								15	9										
11		4110 X	3817	-0-	-293	-0-		92	1	3714	2	Y	10	11	1	1			
								11	9										

SOAPE, A.C. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 129885		COMPL. DATE 01/14/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6464 - 9347	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-			-0-			
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18										WELL #: 2		RRCID -> 130072		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8476 - 8542	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-			
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-		2	1	89	2	Y	-0-			-0-			
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-		3	1	131	2	Y	-0-			-0-			
*09		221 N	221	-0-	-0-	-0-		5	1	216	2	Y	-0-			-0-			
*10		199 N	199	-0-	-0-	-0-		5	1	194	2	Y	-0-			-0-			
11		120 N	25	-0-	-95	-0-		1	1	24	2	Y	-0-			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15										WELL #: 6		RRCID -> 130088		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8379 - 9010	
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		33	1	1345	2	Y	39	40	1	6			
								43	9										
07		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		33	1	1353	2	Y	48	48	1	6			
								53	9										
08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		36	1	1477	2	Y	39	39	1	6			
								43	9										
*09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		33	1	1350	2	Y	45	45	1	6			
								50	9										
*10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		29	1	1206	2	Y	52	51	1	7			
								57	9										
*11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		27	1	1093	2	Y	43	44	1	6			
								47	9										

SOAPE, A.C. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 130210		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9846		PERF. 8493 - 9353	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2580 X	2374	-0-	-206	-0-	84 1 19 9	2271 3	Y	17	17 1		4
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	93 1 24 9	2562 3	Y	22	22 1		4
08	2666 X	2509	-0-	-157	-0-	89 1 25 9	2395 3	Y	23	23 1		4
09	2580 X	2520	-0-	-60	-0-	91 1 25 9	2404 3	Y	23	22 1		5
*10	2666 X	2471	-0-	-195	-0-	88 1 26 9	2357 3	Y	24	24 1		5
11	2580 X	2178	-0-	-402	-0-	75 1 22 9	2081 3	Y	20	21 1		4

 BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

06	3000 N	2634	-0-	-366	6719	93 1 9 9	2532 3	Y	8	8 1		2
07	3100 N	2639	-0-	-461	6258	92 1 11 9	2536 3	Y	10	10 1		2
08	3100 N	2656	-0-	-444	5814	95 1 12 9	2549 3	Y	11	11 1		2
09	3000 N	2482	-0-	-518	5296	90 1 11 9	2381 3	Y	10	10 1		2
*10	3100 N	2588	-0-	-512	4784	93 1 12 9	2483 3	Y	11	11 1		2
*11	3000 N	2442	-0-	-558	4226	84 1 11 9	2347 3	Y	10	10 1		2

 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

06	3810 X	3313	-0-	-497	-0-	3292 3	21 9	Y	19	24 1		9
07	3937 X	3733	-0-	-204	-0-	3711 3	22 9	Y	20	25 1		4
08	3813 X	3760	-0-	-53	-0-	3739 3	21 9	Y	19	13 1		10
*09	3600 X	3528	-0-	-72	-0-	3508 3	20 9	Y	18	14 1		14
*10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3742 3	24 9	Y	22	26 1		10
11	3630 X	3612	-0-	-18	-0-	3588 3	24 9	Y	22	27 1		5

 BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	27 1 24 9	1120 2	Y	22	23 1		4
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	28 1 29 9	1139 2	Y	26	27 1		3
08	1116 N	789	-0-	-327	-0-	19 1 14 9	756 2	Y	13	14 1		2
*09	1080 N	897	-0-	-183	-0-	20 1 20 9	857 2	Y	18	18 1		2
*10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	33 1 46 9	1342 2	Y	42	38 1		6
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	32 1 35 9	1280 2	Y	32	34 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	330 N	321	-0-	-9	-0-	8	1	312	2	Y	1	-0-
						1	9				1	-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	Y	2	-0-
						2	9				2	-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	760	2	Y	3	-0-
						3	9				3	-0-
*09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	Y	2	-0-
						2	9				2	-0-
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	12	1	504	2	Y	2	-0-
						2	9				2	-0-
11	750 N	427	-0-	-323	-0-	10	1	415	2	Y	2	-0-
						2	9				2	-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470												
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-	-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-	-0-
*09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-	-0-
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-	-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500												
06	2310 X	2187	-0-	-123	-0-	2157	3	30	9	Y	27	29
07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2388	3	31	9	Y	28	18
08	1984 N	1974	-0-	-10	-0-	1944	3	30	9	Y	27	39
*09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2472	3	37	9	Y	34	21
*10	2418 N	1820	-0-	-598	-0-	1791	3	29	9	Y	26	19
11	1920 N	1737	-0-	-183	-0-	1703	3	34	9	Y	31	24
											34	21

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254												
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-	-0-
*10	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																					
DAVIS, S.L. GAS UNIT																					
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED											
//CONT.// 040798																					
WELL #: 5										RRCID -> 133308			COMPL. DATE 12/14/1989			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	117 3	Y	-0-			-0-								
07		248 N	113	-0-	-135	-0-	4 1	109 3	Y	-0-			-0-								
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	120 3	Y	-0-			-0-								
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	Y	-0-			-0-								
*10		124 N	97	-0-	-27	-0-	3 1	94 3	Y	-0-			-0-								
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	3 1	93 3	Y	-0-			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 3-A										WELL #: 4			RRCID -> 133477			COMPL. DATE 01/25/1990			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780		
06		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2892 3	26 9	Y	24	14 1		10								
07		3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3082 3	10 9	Y	9	14 1		5								
08		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2602 3	13 9	Y	12	13 1		4								
*09		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2433 3	19 9	Y	17	12 1		9								
*10		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2808 3	15 9	Y	14	12 1		11								
*11		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2645 3	18 9	Y	16	13 1		14								

HARRISON, R. GAS UNIT										WELL #: 5			RRCID -> 133481			COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797		
06		3000 N	2632	-0-	-368	7794	93 1	2522 3	Y	15	15 1		4								
							17 9														
07		3100 N	2535	-0-	-565	7229	88 1	2429 3	Y	16	17 1		3								
							18 9														
08		3100 N	1990	-0-	-1110	6119	71 1	1904 3	Y	14	14 1		3								
							15 9														
09		3000 N	1879	-0-	-1121	4998	68 1	1798 3	Y	12	12 1		3								
							13 9														
*10		3100 N	1721	-0-	-1379	3619	61 1	1646 3	Y	13	13 1		3								
							14 9														
*11		3000 N	1465	-0-	-1535	2084	50 1	1404 3	Y	10	11 1		2								
							11 9														

BOLES, A.M. GAS UNIT										WELL #: 5			RRCID -> 134419			COMPL. DATE 03/17/1990			TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491		
06		2580 X	1046	-0-	-1534	-0-	37 1	990 3	Y	17	21 1		4								
							19 9														
07		2635 X	2152	-0-	-483	-0-	73 1	2033 3	Y	42	38 1		8								
							46 9														
08		2635 X	1976	-0-	-659	-0-	69 1	1862 3	Y	41	41 1		8								
							45 9														
09		2550 X	1933	-0-	-617	-0-	69 1	1821 3	Y	39	39 1		8								
							43 9														
*10		2232 X	1916	-0-	-316	-0-	67 1	1802 3	Y	43	43 1		8								
							47 9														
11		2070 X	1804	-0-	-266	-0-	61 1	1700 3	Y	39	39 1		8								
							43 9														

BOLES, A.M. GAS UNIT										WELL #: 6			RRCID -> 134477			COMPL. DATE 03/29/1990			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3296	3	52	9	Y	47	36	1		51	
07		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3532	3	54	9	Y	49	69	1		31	
08		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3368	3	59	9	Y	54	37	1		48	
*09		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3355	3	61	9	Y	55	39	1		64	
*10		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2992	3	53	9	Y	48	68	1		44	
*11		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3272	3	74	9	Y	67	66	1		45	

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557																	
06		3000 N	1947	-0-	-1053	1604	67	1	1822	3	Y	53	51	1		13	
							58	9									
07		3100 N	2134	-0-	-966	638	72	1	1988	3	Y	67	67	1		13	
							74	9									
08		2640 N	2002	-0-	-638	-0-	69	1	1860	3	Y	66	66	1		13	
							73	9									
09		1950 N	1757	-0-	-193	-0-	62	1	1633	3	Y	56	57	1		12	
							62	9									
*10		2139 N	1520	-0-	-619	-0-	53	1	1408	3	Y	54	55	1		11	
							59	9									
11		1950 N	1631	-0-	-319	-0-	55	1	1515	3	Y	55	54	1		12	
							61	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615																	
06		2730 N	2604	-0-	-126	-0-	90	1	2450	3	Y	58	56	1		14	
							64	9									
07		2821 N	2590	-0-	-231	-0-	88	1	2428	3	Y	67	68	1		13	
							74	9									
08		2604 N	2169	-0-	-435	-0-	75	1	2027	3	Y	61	62	1		12	
							67	9									
09		2610 N	2171	-0-	-439	-0-	77	1	2031	3	Y	57	57	1		12	
							63	9									
*10		2604 N	2284	-0-	-320	-0-	80	1	2129	3	Y	68	67	1		13	
							75	9									
*11		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	72	1	2008	3	Y	61	61	1		13	
							67	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232																	
06		2940 X	2850	-0-	-90	-0-	100	1	2726	3	Y	22	22	1		5	
							24	9									
07		3038 X	2948	-0-	-90	-0-	103	1	2813	3	Y	29	28	1		6	
							32	9									
08		3038 X	2919	-0-	-119	-0-	103	1	2784	3	Y	29	29	1		6	
							32	9									
09		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	107	1	2836	3	Y	28	28	1		6	
							31	9									
*10		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	119	1	3172	3	Y	37	36	1		7	
							41	9									
11		2850 X	2650	-0-	-200	-0-	91	1	2529	3	Y	27	28	1		6	
							30	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770																	
06		3000 N	1938	-0-	-1062	3195	69	1	1869	3	Y	-0-				-0-	
07		3100 N	2034	-0-	-1066	2129	71	1	1963	3	Y	-0-				-0-	
08		3100 N	1924	-0-	-1176	953	69	1	1855	3	Y	-0-				-0-	
09		2809 N	1856	-0-	-953	-0-	68	1	1788	3	Y	-0-				-0-	
*10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	71	1	1890	3	Y	-0-				-0-	
*11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	64	1	1769	3	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1952	-0-	-1048	200	69	1	1859	3	Y	22	21	1	5
						24	9							
07	2361 N	2161	-0-	-200	-0-	75	1	2053	3	Y	30	29	1	6
						33	9							
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	75	1	2029	3	Y	30	30	1	6
						33	9							
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	74	1	1958	3	Y	28	28	1	6
						31	9							
*10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	73	1	1961	3	Y	32	32	1	6
						35	9							
*11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	66	1	1828	3	Y	28	28	1	6
						31	9							

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

06	300 N	268	-0-	-32	-0-	6	1	262	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	7	1	301	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	188	-0-	-153	-0-	4	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	270 N	208	-0-	-62	-0-	5	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	310 N	193	-0-	-117	-0-	5	1	188	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

06	2520 X	2483	-0-	-37	-0-	59	1	2404	2	Y	18	18	1	3
						20	9							
07	2604 X	2501	-0-	-103	-0-	58	1	2420	2	Y	21	21	1	3
						23	9							
08	2604 X	2369	-0-	-235	-0-	56	1	2295	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
*09	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	61	1	2472	2	Y	20	20	1	3
						22	9							
*10	2573 X	2514	-0-	-59	-0-	61	1	2424	2	Y	26	25	1	4
						29	9							
*11	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	63	1	2521	2	Y	24	25	1	3
						26	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

06	3000 N	1542	-0-	-1458	22	37	1	1501	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	43	1	1764	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
08	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	44	1	1797	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
*09	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	37	1	1484	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
*10	1798 N	1606	-0-	-192	-0-	38	1	1561	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	43	1	1730	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 //CONT.// 040798												
WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2730 X	2234	-0-	-496	-0-	53 1	2175 2	Y	5	5 1		1
07	2821 X	2667	-0-	-154	-0-	6 9						
07	2821 X	2667	-0-	-154	-0-	63 1	2597 2	Y	6	6 1		1
08	2821 X	2610	-0-	-211	-0-	7 9						
08	2821 X	2610	-0-	-211	-0-	62 1	2542 2	Y	5	5 1		1
*09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	6 9						
*09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	68 1	2853 2	Y	6	6 1		1
*10	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	7 9						
*10	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	82 1	3329 2	Y	9	9 1		1
*11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	10 9						
*11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	76 1	3068 2	Y	8	8 1		1
						9 9						

BURNETT BROTHERS												
WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13												
WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524												
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	84 1	3441 2	Y	18	19 1		3
07	4588 X	3462	-0-	-1126	-0-	20 9						
07	4588 X	3462	-0-	-1126	-0-	81 1	3358 2	Y	21	21 1		3
08	4743 X	2250	-0-	-2493	-0-	23 9						
08	4743 X	2250	-0-	-2493	-0-	52 1	2186 2	Y	11	12 1		2
*09	4590 X	3625	-0-	-965	-0-	12 9						
*09	4590 X	3625	-0-	-965	-0-	85 1	3517 2	Y	21	20 1		3
*10	4743 X	2841	-0-	-1902	-0-	23 9						
*10	4743 X	2841	-0-	-1902	-0-	71 1	2745 2	Y	23	23 1		3
11	3540 X	2488	-0-	-1052	-0-	25 9						
11	3540 X	2488	-0-	-1052	-0-	60 1	2408 2	Y	18	19 1		2
						20 9						

CARTHAGE GAS UNIT 12												
WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534												
06	1020 X	159	-0-	-861	-0-	4 1	155 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	1054 X	977	-0-	-77	-0-	23 1	948 2	Y	5	4 1		1
08	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	6 9						
08	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	24 1	974 2	Y	4	4 1		1
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	4 9						
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	22 1	901 2	Y	4	4 1		1
*10	992 N	893	-0-	-99	-0-	4 9						
*10	992 N	893	-0-	-99	-0-	21 1	866 2	Y	5	5 1		1
11	960 N	844	-0-	-116	-0-	6 9						
11	960 N	844	-0-	-116	-0-	20 1	820 2	Y	4	4 1		1
						4 9						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9												
WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
BURNETT BROTHERS		WELL #: 25-L		RRCID -> 142026		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 7		RRCID -> 142034		COMPL. DATE 07/11/1992		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514								
06	3480 X	2482	-0-	-998	-0-	213 1	2244 2	Y	23	24 1						4
07	3596 X	1882	-0-	-1714	-0-	203 1	1657 2	Y	20	21 1						3
08	3596 X	2204	-0-	-1392	-0-	211 1	1973 2	Y	18	18 1						3
*09	3330 X	1919	-0-	-1411	-0-	200 1	1698 2	Y	19	19 1						3
*10	2852 X	2075	-0-	-777	-0-	209 1	1836 2	Y	27	26 1						4
11	2490 X	2049	-0-	-441	-0-	203 1	1822 2	Y	22	23 1						3

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 8-L		RRCID -> 143366		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504								
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	37 1	1522 2	Y	5	5 1						1
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	37 1	1556 2	Y	6	6 1						1
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	36 1	1493 2	Y	5	5 1						1
*09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	37 1	1503 2	Y	5	5 1						1
*10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	35 1	1423 2	Y	7	7 1						1
*11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	38 1	1540 2	Y	7	7 1						1

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 4-L		RRCID -> 143423		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 6-L		RRCID -> 143505		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515								
06	1590 N	1355	-0-	-235	-0-	32 1	1311 2	Y	11	11 1						2
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	40 1	1652 2	Y	15	15 1						2
08	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	38 1	1555 2	Y	11	11 1						2
*09	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	32 1	1270 2	Y	10	11 1						1
*10	1705 N	1462	-0-	-243	-0-	35 1	1408 2	Y	17	16 1						2
11	1560 N	1270	-0-	-290	-0-	30 1	1226 2	Y	13	13 1						2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	144	-0-	-96	-0-	3 1	141 2	Y	-0-		-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/13/2018												

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451												
06		570 N	524	-0-	-46	-0-	12 1	504 2	Y	7	7 1	1
							8 9					
07		589 N	519	-0-	-70	-0-	12 1	497 2	Y	9	9 1	1
							10 9					
08		558 N	524	-0-	-34	-0-	12 1	505 2	Y	6	6 1	1
							7 9					
*09		510 N	498	-0-	-12	-0-	12 1	477 2	Y	8	8 1	1
							9 9					
*10		527 N	504	-0-	-23	-0-	12 1	481 2	Y	10	10 1	1
							11 9					
11		510 N	503	-0-	-7	-0-	12 1	481 2	Y	9	9 1	1
							10 9					

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604												
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	26 1	1049 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
07		806 N	758	-0-	-48	-0-	18 1	738 2	Y	2	3 1	-0-
							2 9					
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		-0-
*09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	27 1	1103 2	Y	4	3 1	1
							4 9					
*10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	22 1	966 2	Y	15	14 1	2
							17 9					
*11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	22 1	880 2	Y	8	9 1	1
							9 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3210 X	2954	-0-	-256	-0-	104 1	2826 3	Y	22	22 1		5
							24 9						
07		3317 X	3039	-0-	-278	-0-	106 1	2904 3	Y	26	26 1		5
							29 9						
08		3317 X	3149	-0-	-168	-0-	112 1	3005 3	Y	29	28 1		6
							32 9						
09		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	116 1	3062 3	Y	27	27 1		6
							30 9						
*10		3224 X	3155	-0-	-69	-0-	113 1	3008 3	Y	31	31 1		6
							34 9						
11		3060 X	2780	-0-	-280	-0-	95 1	2657 3	Y	25	26 1		5
							28 9						

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054													
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	3 1	86 3	Y	-0-			-0-
07		93 N	25	-0-	-68	-0-	1 1	24 3	Y	-0-			-0-
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 3	Y	-0-			-0-
09		90 N	50	-0-	-40	-0-	2 1	48 3	Y	-0-			-0-
*10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	17 1	472 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808													
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1775 3	9 9	Y	8	5 1		3
07		1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1760 3	4 9	Y	4	5 1		2
08		1643 N	1478	-0-	-165	-0-	1475 3	3 9	Y	3	4 1		1
*09		1770 N	1413	-0-	-357	-0-	1406 3	7 9	Y	6	4 1		3
*10		1767 N	1330	-0-	-437	-0-	1326 3	4 9	Y	4	4 1		3
*11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1579 3	6 9	Y	5	4 1		4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216													
06		2990 N	1023	-0-	-1967	-0-	36 1	979 3	Y	7	7 1		2
							8 9						
07		1488 N	131	-0-	-1357	-0-	5 1	126 3	Y	-0-	2 1		-0-
08		1457 N	229	-0-	-1228	-0-	8 1	219 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
09		1020 N	326	-0-	-694	-0-	12 1	310 3	Y	4	3 1		1
							4 9						
*10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	9 1	232 3	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
11		210 N	171	-0-	-39	-0-	6 1	164 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274													
06		4140 X	3894	-0-	-246	-0-	137 1	3715 3	Y	38	37 1		9
							42 9						
07		4278 X	3912	-0-	-366	-0-	136 1	3726 3	Y	45	45 1		9
							50 9						
08		4278 X	3960	-0-	-318	-0-	140 1	3768 3	Y	47	47 1		9
							52 9						
09		3930 X	3851	-0-	-79	-0-	138 1	3663 3	Y	45	44 1		10
							50 9						
*10		4061 X	4013	-0-	-48	-0-	143 1	3813 3	Y	52	52 1		10
							57 9						
*11		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	135 1	3737 3	Y	48	48 1		10
							53 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642														
06		3000 N	2538	-0-	-462	8794	88 1	2399 3	Y	46	45 1			11
07		3100 N	2449	-0-	-651	8143	51 9	2309 3	Y	51	52 1			10
08		3100 N	2393	-0-	-707	7436	84 1	2251 3	Y	53	53 1			10
09		3000 N	2013	-0-	-987	6449	56 9	1894 3	Y	43	44 1			9
*10		3100 N	1570	-0-	-1530	4919	84 1	1474 3	Y	37	39 1			7
*11		3000 N	1384	-0-	-1616	3303	58 9	1302 3	Y	32	32 1			7
							72 1							
							47 9							
							41 9							
							35 9							

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524														
06		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3025 3	28 9	Y	25	17 1			28
07		3100 N	3240	-0-	140	140	3212 3	28 9	Y	25	37 1			16
08		3100 N	3020	-0-	-80	60	2987 3	33 9	Y	30	20 1			26
*09		3141 X	3081	-0-	-60	-0-	3049 3	32 9	Y	29	21 1			34
*10		3069 X	2984	-0-	-85	-0-	2951 3	33 9	Y	30	37 1			27
*11		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3023 3	41 9	Y	37	39 1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	15	14	1	3
						17	9							
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	17	16	1	4
						19	9							
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	10	1	278	3	Y	9	11	1	2
						10	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

06	2760 X	1529	-0-	-1231	-0-	1514	3	15	9	Y	14	8	1	6
07	2852 X	1509	-0-	-1343	-0-	1502	3	7	9	Y	6	9	1	3
08	1643 N	1413	-0-	-230	-0-	1405	3	8	9	Y	7	8	1	2
*09	1530 N	1398	-0-	-132	-0-	1385	3	13	9	Y	12	8	1	6
*10	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	1364	3	9	9	Y	8	8	1	6
11	1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1316	3	10	9	Y	9	7	1	8

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

06	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	38	1	1045	3	Y	26	26	1	6
						29	9							
07	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	38	1	1044	3	Y	31	31	1	6
						34	9							
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	3	Y	35	34	1	7
						39	9							
09	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	37	1	968	3	Y	29	30	1	6
						32	9							
*10	1116 N	898	-0-	-218	-0-	31	1	835	3	Y	29	29	1	6
						32	9							
11	1140 N	750	-0-	-390	-0-	25	1	701	3	Y	22	23	1	5
						24	9							

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

06	3000 N	2360	-0-	-640	6131	2342	3	18	9	Y	16	12	1	18
07	3100 N	2540	-0-	-560	5571	2522	3	18	9	Y	16	24	1	10
08	3100 N	2423	-0-	-677	4894	2402	3	21	9	Y	19	12	1	17
*09	3000 N	2235	-0-	-765	4129	2215	3	20	9	Y	18	14	1	21
*10	3100 N	1931	-0-	-1169	2960	1913	3	18	9	Y	16	22	1	15
*11	3000 N	2298	-0-	-702	2258	2273	3	25	9	Y	23	22	1	16

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

06	1680 N	1050	-0-	-630	-0-	37	1	1002	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
07	1643 N	618	-0-	-1025	-0-	21	1	589	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	66	1	1767	3	Y	24	20	1	5
						26	9							
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	19	20	1	4
						21	9							
*10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	3	Y	26	25	1	5
						29	9							
11	1800 N	1615	-0-	-185	-0-	55	1	1536	3	Y	22	22	1	5
						24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	8	1	346	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	8	1	350	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	8	1	341	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	359	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	365	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	366	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751														
06	2610 X	1777	-0-	-833	-0-	1748	3	29	9	Y	26	15	1	11
07	2697 X	2231	-0-	-466	-0-	2217	3	14	9	Y	13	17	1	7
08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2271	3	20	9	Y	18	19	1	6
*09	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1878	3	25	9	Y	23	17	1	12
*10	2232 X	1831	-0-	-401	-0-	1812	3	19	9	Y	17	16	1	13
11	2220 X	1622	-0-	-598	-0-	1602	3	20	9	Y	18	16	1	15

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882														
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5046	3	23	9	Y	21	12	1	9
07	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4742	3	8	9	Y	7	12	1	4
08	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4506	3	12	9	Y	11	12	1	3
*09	5070 X	4208	-0-	-862	-0-	4190	3	18	9	Y	16	11	1	8
*10	5239 X	4080	-0-	-1159	-0-	4069	3	11	9	Y	10	10	1	8
11	5070 X	3736	-0-	-1334	-0-	3724	3	12	9	Y	11	10	1	9

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357														
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	61	1	1652	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	3	Y	22	22	1	4
						24	9							
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	3	Y	24	23	1	5
						26	9							
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	63	1	1667	3	Y	22	22	1	5
						24	9							
*10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	54	1	1444	3	Y	21	22	1	4
						23	9							
*11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	61	1	1714	3	Y	23	22	1	5
						25	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06	3000 N	2100	-0-	-900	667	73	1	1985	3	Y	38	38	1	9
						42	9							
07	2650 N	1983	-0-	-667	-0-	68	1	1869	3	Y	42	43	1	8
						46	9							
08	2294 N	1915	-0-	-379	-0-	67	1	1800	3	Y	44	43	1	9
						48	9							
09	2100 N	1318	-0-	-782	-0-	46	1	1241	3	Y	28	31	1	6
						31	9							
*10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	3	Y	48	45	1	9
						53	9							
*11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	3	Y	58	55	1	12
						64	9							

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566														

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522														

06	3000 N	3044	-0-	44	8323	3033	3	11	9	Y	10	8	1	11
07	11395 X	3072	-0-	-8323	-0-	3062	3	10	9	Y	9	14	1	6
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2869	3	11	9	Y	10	7	1	9
*09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2849	3	11	9	Y	10	7	1	12
*10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2996	3	11	9	Y	10	12	1	10
*11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2762	3	13	9	Y	12	14	1	8

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614														

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840														

06	3000 N	1634	-0-	-1366	3827	57	1	1553	3	Y	22	23	1	5
						24	9							
07	3100 N	1599	-0-	-1501	2326	56	1	1515	3	Y	25	25	1	5
						28	9							
08	3100 N	1590	-0-	-1510	816	56	1	1505	3	Y	26	26	1	5
						29	9							
09	3000 N	2285	-0-	-715	101	82	1	2162	3	Y	37	34	1	8
						41	9							
*10	2200 N	2099	-0-	-101	-0-	74	1	1984	3	Y	37	38	1	7
						41	9							
*11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	64	1	1781	3	Y	32	32	1	7
						35	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-	
07		31 N	6	-0-	-25	-0-		6	3		Y	-0-			-0-	
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636																
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-		26	1	698	3	Y	-0-		-0-	
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-		26	1	717	3	Y	-0-		-0-	
08		744 N	689	-0-	-55	-0-		25	1	664	3	Y	-0-		-0-	
09		720 N	643	-0-	-77	-0-		23	1	620	3	Y	-0-		-0-	
*10		744 N	663	-0-	-81	-0-		24	1	639	3	Y	-0-		-0-	
11		660 N	579	-0-	-81	-0-		20	1	559	3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540																
06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		36	1	1463	2	Y	9	9	1	2
								10	9							
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		36	1	1489	2	Y	10	11	1	1
								11	9							
08		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		36	1	1484	2	Y	8	8	1	1
								9	9							
*09		1500 N	1473	-0-	-27	-0-		35	1	1427	2	Y	10	10	1	1
								11	9							
*10		1550 N	1448	-0-	-102	-0-		34	1	1399	2	Y	14	13	1	2
								15	9							
*11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		39	1	1565	2	Y	13	13	1	2
								14	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
*09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

06	21914 X	6151	-0-	-15763	-0-	146	1	5962	2	Y	39	40	1	6
						43	9							
07	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	135	1	5583	2	Y	45	45	1	6
						50	9							
08	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	137	1	5659	2	Y	34	34	1	6
						37	9							
*09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	120	1	4943	2	Y	36	37	1	5
						40	9							
*10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	68	1	2737	2	Y	27	28	1	4
						30	9							
*11	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	66	1	2646	2	Y	22	23	1	3
						24	9							

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	90	1	3684	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	98	1	4051	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	91	1	3748	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
*09	3780 X	3778	-0-	-2	-0-	91	1	3672	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
*10	4154 X	3691	-0-	-463	-0-	90	1	3582	2	Y	17	17	1	2
						19	9							
11	4020 X	3939	-0-	-81	-0-	95	1	3825	2	Y	17	17	1	2
						19	9							

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	32	1	1293	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
07	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	31	1	1276	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
08	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	30	1	1237	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
*09	1350 N	970	-0-	-380	-0-	22	1	940	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
*10	1333 N	1117	-0-	-216	-0-	27	1	1077	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
11	1230 N	1079	-0-	-151	-0-	26	1	1044	2	Y	8	9	1	1
						9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																		
CARTHAGE GAS UNIT 13																		
WELL #: 12 L RRCID -> 170149													COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8446 - 9492	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
					STATUS	STATUS		CODE	CODE			CODE	CODE					
06		3000 N	2387	-0-	-613	4645		57 1	2317 2	Y	12	12 1		2				
								13 9										
07		3100 N	2385	-0-	-715	3930		56 1	2312 2	Y	15	15 1		2				
								17 9										
08		3100 N	2304	-0-	-796	3134		54 1	2238 2	Y	11	11 1		2				
								12 9										
*09		3000 N	2253	-0-	-747	2387		54 1	2185 2	Y	13	13 1		2				
								14 9										
*10		3100 N	2035	-0-	-1065	1322		50 1	1970 2	Y	14	14 1		2				
								15 9										
*11		3000 N	2709	-0-	-291	1031		65 1	2625 2	Y	17	17 1		2				
								19 9										

HICKS, O.B. GAS UNIT													WELL #: 17		RRCID -> 170417		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8326 - 9466	
06		2790 X	2750	-0-	-40	-0-		2719 3	31 9	Y	28	20 1		30								
								2641 3	28 9	Y	25	39 1		16								
07		2883 X	2669	-0-	-214	-0-		2599 3	32 9	Y	29	19 1		26								
								2832 3	36 9	Y	33	22 1		37								
08		2883 X	2631	-0-	-252	-0-		3172 3	41 9	Y	37	40 1		34								
								2912 3	46 9	Y	42	48 1		28								
*09		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-																
*10		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-																
*11		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-																

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14													WELL #: 11 L		RRCID -> 170509		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 8458 - 9504	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 12													WELL #: 11 L		RRCID -> 170755		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8396 - 9512	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

BURNETT BROTHERS													WELL #: 29 L		RRCID -> 171190		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8520 - 9504	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	3414	2	Y	14	15 1	2
							15	9						
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	3596	2	Y	19	19 1	2
							21	9						
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	3439	2	Y	14	14 1	2
							15	9						
*09	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	3278	2	Y	16	16 1	2
							18	9						
*10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	3348	2	Y	22	21 1	3
							24	9						
*11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	3342	2	Y	18	19 1	2
							20	9						
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499														
06	3000 N	2023	-0-	-977	-0-	1219	1994	3	29	9	Y	26	19 1	29
07	3100 N	1963	-0-	-1137	-0-	82	1937	3	26	9	Y	24	38 1	15
08	2074 N	1992	-0-	-82	-0-	-0-	1960	3	32	9	Y	29	18 1	26
*09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	3	35	9	Y	32	21 1	37
*10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	3	39	9	Y	35	40 1	32
*11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	3	47	9	Y	43	46 1	29
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482														
06	2730 X	2525	-0-	-205	-0-	-0-	2513	3	12	9	Y	11	8 1	12
07	2821 X	2488	-0-	-333	-0-	-0-	2478	3	10	9	Y	9	15 1	6
08	2821 X	2505	-0-	-316	-0-	-0-	2492	3	13	9	Y	12	7 1	11
*09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2618	3	14	9	Y	13	9 1	15
*10	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	3	13	9	Y	12	16 1	11
*11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	3	18	9	Y	16	16 1	11
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497														
06	2400 X	2395	-0-	-5	-0-	-0-	2355	3	40	9	Y	36	21 1	15
07	2511 X	2430	-0-	-81	-0-	-0-	2415	3	15	9	Y	14	21 1	8
08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	2479	3	23	9	Y	21	22 1	7
*09	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	2469	3	33	9	Y	30	21 1	16
*10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	3	26	9	Y	24	22 1	18
11	2430 N	2027	-0-	-403	-0-	-0-	2003	3	24	9	Y	22	21 1	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1560 N	1491	-0-	-69	-0-		34	1	1402	2	Y	50	52	1	8
							55	9							
07	1550 N	1542	-0-	-8	-0-		35	1	1440	2	Y	61	61	1	8
							67	9							
08	1829 N	1512	-0-	-317	-0-		35	1	1427	2	Y	45	46	1	7
							50	9							
*09	1500 N	1459	-0-	-41	-0-		34	1	1366	2	Y	54	54	1	7
							59	9							
*10	1550 N	1283	-0-	-267	-0-		29	1	1188	2	Y	60	59	1	8
							66	9							
*11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		45	1	1809	2	Y	83	80	1	11
							91	9							

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-		2	1	81	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-		2	1	64	2	Y	-0-			-0-
*10	93 N	79	-0-	-14	-0-		2	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-		88	1	3572	2	Y	13	14	1	2
							14	9							
07	3348 X	3312	-0-	-36	-0-		78	1	3217	2	Y	15	15	1	2
							17	9							
08	3968 X	2856	-0-	-1112	-0-		67	1	2778	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
*09	3840 X	3633	-0-	-207	-0-		87	1	3529	2	Y	15	15	1	2
							17	9							
*10	3968 X	3709	-0-	-259	-0-		89	1	3597	2	Y	21	20	1	3
							23	9							
11	3660 X	3631	-0-	-29	-0-		87	1	3524	2	Y	18	19	1	2
							20	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

06	2580 N	1611	-0-	-969	-0-		38	1	1560	2	Y	12	12	1	2
							13	9							
07	2573 N	1989	-0-	-584	-0-		46	1	1923	2	Y	18	18	1	2
							20	9							
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-		56	1	2294	2	Y	17	16	1	3
							19	9							
*09	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		57	1	2285	2	Y	20	20	1	3
							22	9							
*10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		57	1	2284	2	Y	26	25	1	4
							29	9							
11	2280 N	1962	-0-	-318	-0-		47	1	1895	2	Y	18	20	1	2
							20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	66 1	2705 2	Y	17	18 1		3	
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	19 9	2615 2	Y	20	20 1		3	
08	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	22 9	2675 2	Y	15	15 1		3	
*09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	65 1	2317 2	Y	16	17 1		2	
*10	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	17 9	2366 2	Y	23	22 1		3	
*11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	57 1	3022 2	Y	25	25 1		3	
						18 9							
						59 1							
						25 9							
						75 1							
						28 9							

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

06	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	123 1	4999 2	Y	16	15 1		3
07	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	18 9	4638 2	Y	16	17 1		2
08	4402 X	4048	-0-	-354	-0-	112 1	3941 2	Y	11	11 1		2
*09	4290 X	3623	-0-	-667	-0-	18 9	3522 2	Y	12	12 1		2
*10	4433 X	3415	-0-	-1018	-0-	95 1	3314 2	Y	15	15 1		2
11	4290 X	2334	-0-	-1956	-0-	12 9	2269 2	Y	8	9 1		1
						88 1						
						13 9						
						84 1						
						17 9						
						56 1						
						9 9						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

06	2010 X	848	-0-	-1162	-0-	20 1	826 2	Y	2	3 1		-0-
07	2077 X	1591	-0-	-486	-0-	2 9	1546 2	Y	7	6 1		1
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	37 1	1634 2	Y	5	5 1		1
*09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	8 9	1764 2	Y	6	6 1		1
*10	1581 N	1403	-0-	-178	-0-	40 1	1361 2	Y	6	6 1		1
11	1620 N	1034	-0-	-586	-0-	6 9	1005 2	Y	4	4 1		1
						44 1						
						7 9						
						35 1						
						7 9						
						25 1						
						4 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CARTHAGE GAS UNIT 12 //CONT.// 040798																	
WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		4380 X	3584	-0-	-796	-0-	-0-	86	1	3491	2	Y	6	7	1		1
								7	9								
07		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	4481	2	Y	10	10	1		1
								11	9								
08		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	5085	2	Y	10	9	1		2
								11	9								
*09		4590 X	4572	-0-	-18	-0-	-0-	109	1	4454	2	Y	8	9	1		1
								9	9								
*10		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	5059	2	Y	14	13	1		2
								15	9								
*11		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	4747	2	Y	12	12	1		2
								13	9								
CARTHAGE GAS UNIT 12																	
WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510																	
06		3000 N	2164	-0-	-836	-0-	4316	51	1	2088	2	Y	23	23	1		4
								25	9								
07		3100 N	2161	-0-	-939	-0-	3377	50	1	2083	2	Y	25	26	1		3
								28	9								
08		3100 N	2272	-0-	-828	-0-	2549	53	1	2196	2	Y	21	21	1		3
								23	9								
*09		3000 N	2279	-0-	-721	-0-	1828	54	1	2195	2	Y	27	26	1		4
								30	9								
*10		3100 N	1590	-0-	-1510	-0-	318	38	1	1527	2	Y	23	24	1		3
								25	9								
*11		2297 N	1979	-0-	-318	-0-	-0-	47	1	1902	2	Y	27	26	1		4
								30	9								
HICKS, O.B. GAS UNIT																	
WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HICKS, O.B. GAS UNIT																	
WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488																	
06		150 N	40	-0-	-110	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				-0-
07		155 N	76	-0-	-79	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
*09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-				-0-
*10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-				-0-
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-				-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT																	
WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1860 X	1829	-0-	-31	-0-	65 1	1755 3	Y	8	8 1	2	
07	1922 X	1850	-0-	-72	-0-	9 9	1774 3	Y	10	10 1	2	
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	11 9	2119 3	Y	14	13 1	3	
09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	79 1	2216 3	Y	13	13 1	3	
*10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	15 9	1864 3	Y	13	13 1	3	
11	2130 N	1779	-0-	-351	-0-	84 1	1707 3	Y	10	11 1	2	
						14 9						
						70 1						
						14 9						
						61 1						
						11 9						
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950												
06	3000 N	2318	-0-	-682	6050	2295 3	23 9	Y	21	26 1	10	
07	3100 N	2490	-0-	-610	5440	2467 3	23 9	Y	21	27 1	4	
08	3100 N	2264	-0-	-836	4604	2243 3	21 9	Y	19	13 1	10	
*09	3000 N	2397	-0-	-603	4001	2376 3	21 9	Y	19	13 1	16	
*10	3100 N	2501	-0-	-599	3402	2475 3	26 9	Y	24	29 1	11	
*11	3000 N	2384	-0-	-616	2786	2358 3	26 9	Y	24	29 1	6	
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548												
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	335 2	12 9	Y	11	9 1	2	
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	66 2	Y	2	4 1	-0-	
						2 9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	17 1	662 2	Y	23	20 1	3	
						25 9						
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 1	100 2	Y	23	23 1	3	
						25 9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		4650 X	4448	-0-	-202	-0-	4427	3	21	9	Y	19	11	1	8
07		4619 X	4557	-0-	-62	-0-	4548	3	9	9	Y	8	12	1	4
08		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4807	3	13	9	Y	12	12	1	4
*09		4440 X	4352	-0-	-88	-0-	4335	3	17	9	Y	15	11	1	8
*10		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4758	3	15	9	Y	14	12	1	10
11		4650 X	4396	-0-	-254	-0-	4381	3	15	9	Y	14	12	1	12

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864															
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-			-0-
07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-			-0-
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-			-0-
*09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-			-0-
*10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-			-0-
11		1020 N	730	-0-	-290	-0-	730	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895															
06		3000 N	2567	-0-	-433	7900	2539	3	28	9	Y	25	32	1	12
07		3100 N	2760	-0-	-340	7560	2731	3	29	9	Y	26	33	1	5
08		3100 N	2690	-0-	-410	7150	2661	3	29	9	Y	26	18	1	13
*09		3000 N	2237	-0-	-763	6387	2215	3	22	9	Y	20	17	1	16
*10		3100 N	2443	-0-	-657	5730	2415	3	28	9	Y	25	30	1	11
*11		3000 N	2308	-0-	-692	5038	2278	3	30	9	Y	27	32	1	6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779															
06		5250 X	3950	-0-	-1300	-0-	3932	3	18	9	Y	16	9	1	7
07		5425 X	3828	-0-	-1597	-0-	3822	3	6	9	Y	5	9	1	3
08		4960 X	3327	-0-	-1633	-0-	3319	3	8	9	Y	7	8	1	2
*09		4440 X	3359	-0-	-1081	-0-	3346	3	13	9	Y	12	8	1	6
*10		4185 X	3588	-0-	-597	-0-	3578	3	10	9	Y	9	8	1	7
11		3960 X	3193	-0-	-767	-0-	3182	3	11	9	Y	10	8	1	9

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510															
06		2186 N	1846	-0-	-340	-0-	44	1	1788	2	Y	13	14	1	2
							14	9							
07		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	52	1	2145	2	Y	19	19	1	2
							21	9							
08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	40	1	1640	2	Y	12	12	1	2
							13	9							
*09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	31	1	1224	2	Y	10	11	1	1
							11	9							
*10		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	49	1	1982	2	Y	24	22	1	3
							26	9							
*11		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	47	1	1882	2	Y	18	19	1	2
							20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		4530 X	4103	-0-	-427	-0-	4095	3	8	9	Y	7	9	1			3
07		4681 X	4383	-0-	-298	-0-	4375	3	8	9	Y	7	9	1			1
08		4433 X	4387	-0-	-46	-0-	4378	3	9	9	Y	8	5	1			4
*09		4290 X	3930	-0-	-360	-0-	3923	3	7	9	Y	6	5	1			5
*10		4433 X	4109	-0-	-324	-0-	4100	3	9	9	Y	8	9	1			4
11		4260 X	3687	-0-	-573	-0-	3679	3	8	9	Y	7	9	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978																	
06		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3784	3	11	9	Y	10	12	1			5
07		3875 X	3626	-0-	-249	-0-	3616	3	10	9	Y	9	12	1			2
08		3875 X	3538	-0-	-337	-0-	3529	3	9	9	Y	8	6	1			4
*09		3750 X	3431	-0-	-319	-0-	3422	3	9	9	Y	8	6	1			6
*10		3875 X	2427	-0-	-1448	-0-	2419	3	8	9	Y	7	10	1			3
11		3750 X	2630	-0-	-1120	-0-	2622	3	8	9	Y	7	8	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529																	
06		2005 N	1737	-0-	-268	-0-	41	1	1689	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07		1891 N	1780	-0-	-111	-0-	42	1	1730	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08		1767 N	1420	-0-	-347	-0-	34	1	1380	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09		1740 N	1558	-0-	-182	-0-	38	1	1513	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10		1767 N	1400	-0-	-367	-0-	34	1	1358	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11		1380 N	1279	-0-	-101	-0-	31	1	1241	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618																	
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					-0-
07		248 N	89	-0-	-159	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798												
BURNETT BROTHERS			WELL #: 37		RRCID -> 203173			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06		2160 X	1672	-0-	-488	-0-	39	1	1608	2	Y	23	23	1	4
							25	9							
07		2232 X	1795	-0-	-437	-0-	42	1	1722	2	Y	28	28	1	4
							31	9							
08		1860 N	1706	-0-	-154	-0-	40	1	1644	2	Y	20	21	1	3
							22	9							
*09		1680 N	1522	-0-	-158	-0-	36	1	1462	2	Y	22	22	1	3
							24	9							
*10		1798 N	1733	-0-	-65	-0-	40	1	1654	2	Y	35	33	1	5
							39	9							
11		1650 N	1543	-0-	-107	-0-	37	1	1478	2	Y	25	27	1	3
							28	9							

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #: 10		RRCID -> 203978			COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022				
06		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3146	3	8	9	Y	7	8	1	3
							3099	3	7	9	Y	6	8	1	1
07		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3099	3	7	9	Y	6	8	1	1
							2990	3	7	9	Y	6	4	1	3
08		3007 X	2990	-0-	-17	-0-	2983	3	7	9	Y	6	4	1	3
							2622	3	6	9	Y	5	4	1	4
*09		3150 X	2628	-0-	-522	-0-	2622	3	6	9	Y	5	4	1	4
							2573	3	7	9	Y	6	7	1	3
*10		3255 X	2580	-0-	-675	-0-	2573	3	7	9	Y	6	7	1	3
							1775	3	4	9	Y	4	6	1	1
11		3150 X	1779	-0-	-1371	-0-	1775	3	4	9	Y	4	6	1	1

BURNETT BROTHERS			WELL #: 32		RRCID -> 204221			COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538				
06		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	85	1	3450	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
07		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	84	1	3493	2	Y	10	11	1	1
							11	9							
08		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	79	1	3245	2	Y	8	8	1	1
							9	9							
*09		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	74	1	2998	2	Y	9	9	1	1
							10	9							
*10		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	73	1	2911	2	Y	12	11	1	2
							13	9							
*11		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	68	1	2757	2	Y	9	10	1	1
							10	9							

GLASPIE, OCIE GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 205758			COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411				
06		2700 N	1571	-0-	-1129	-0-	56	1	1515	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							87	1	2381	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	87	1	2381	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							58	1	1566	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	58	1	1566	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							36	1	936	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1560 N	972	-0-	-588	-0-	36	1	936	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							36	1	947	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		2480 N	983	-0-	-1497	-0-	36	1	947	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							61	1	1695	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	61	1	1695	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9			WELL #: 11		RRCID -> 205773			COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	9	-0-	-201	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y			-0-
*09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y			-0-
*10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

06	2460 X	1786	-0-	-674	-0-	42	1	1715	2	Y	26	28	1	4
07	2449 X	2012	-0-	-437	-0-	46	1	1925	2	Y	37	36	1	5
08	2294 N	2256	-0-	-38	-0-	41	9	2170	2	Y	30	30	1	5
*09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	33	9	1835	2	Y	32	33	1	4
*10	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	45	1	1789	2	Y	41	40	1	5
11	2160 N	1981	-0-	-179	-0-	35	9	1892	2	Y	38	38	1	5
						44	1							
						45	9							
						47	1							
						42	9							

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

06	3000 N	2482	-0-	-518	6977	59	1	2408	2	Y	14	15	1	2
07	3100 N	3008	-0-	-92	6885	15	9	2913	2	Y	22	21	1	3
08	3100 N	3024	-0-	-76	6809	71	1	2935	2	Y	16	16	1	3
*09	3000 N	2970	-0-	-30	6779	24	9	2877	2	Y	20	20	1	3
*10	3100 N	2874	-0-	-226	6553	71	1	2779	2	Y	24	24	1	3
*11	3000 N	2719	-0-	-281	6272	18	9	2631	2	Y	21	21	1	3
						22	9							
						26	9							
						65	1							
						23	9							

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	75	1	3046	2	Y	42	43	1	7
07	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	46	9	2793	2	Y	46	47	1	6
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	67	1	3149	2	Y	40	39	1	7
*09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	51	9	2934	2	Y	44	45	1	6
*10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	72	1	2926	2	Y	60	58	1	8
*11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	44	9	3213	2	Y	58	58	1	8
						48	9							
						71	1							
						66	9							
						80	1							
						64	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	134	1	5449	2	Y	17	17	1	3
						19	9							
07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	133	1	5511	2	Y	21	21	1	3
						23	9							
08	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	127	1	5241	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
*09	5520 X	5368	-0-	-152	-0-	130	1	5217	2	Y	19	19	1	3
						21	9							
*10	5704 X	5549	-0-	-155	-0-	132	1	5388	2	Y	26	25	1	4
						29	9							
11	5520 X	5122	-0-	-398	-0-	124	1	4975	2	Y	21	22	1	3
						23	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655														
06	5970 X	4555	-0-	-1415	-0-	4534	3	21	9	Y	19	11	1	8
07	6169 X	4764	-0-	-1405	-0-	4754	3	10	9	Y	9	12	1	5
08	6169 X	5120	-0-	-1049	-0-	5107	3	13	9	Y	12	13	1	4
*09	5550 X	4223	-0-	-1327	-0-	4205	3	18	9	Y	16	12	1	8
*10	5611 X	5089	-0-	-522	-0-	5072	3	17	9	Y	15	12	1	11
11	4950 X	3998	-0-	-952	-0-	3984	3	14	9	Y	13	13	1	11

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690														
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2947	3	42	9	Y	38	22	1	16
07	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2455	3	14	9	Y	13	22	1	7
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3484	3	26	9	Y	24	23	1	8
*09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3645	3	43	9	Y	39	27	1	20
*10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3457	3	33	9	Y	30	28	1	22
*11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3545	3	37	9	Y	34	27	1	29

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630														
06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	146	1	3953	3	Y	67	67	1	16
						74	9							
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	143	1	3927	3	Y	78	79	1	15
						86	9							
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	145	1	3892	3	Y	82	81	1	16
						90	9							
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	133	1	3529	3	Y	71	72	1	15
						78	9							
*10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	137	1	3681	3	Y	84	83	1	16
						92	9							
*11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	152	1	4226	3	Y	88	85	1	19
						97	9							

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681														
06	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	202	1	5494	3	Y	60	59	1	14
						66	9							
07	5580 X	5362	-0-	-218	-0-	186	1	5102	3	Y	67	68	1	13
						74	9							
08	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	206	1	5543	3	Y	75	73	1	15
						83	9							
09	5760 X	5622	-0-	-138	-0-	202	1	5343	3	Y	70	70	1	15
						77	9							
*10	5952 X	5648	-0-	-304	-0-	200	1	5360	3	Y	80	79	1	16
						88	9							
11	5760 X	5465	-0-	-295	-0-	187	1	5200	3	Y	71	72	1	15
						78	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	4050 X	3434	-0-	-616	-0-	120 1	3264 3	Y	45	44 1		11	
						50 9							
07	3906 X	3541	-0-	-365	-0-	122 1	3362 3	Y	52	53 1		10	
						57 9							
08	3906 X	3514	-0-	-392	-0-	124 1	3327 3	Y	57	56 1		11	
						63 9							
09	3540 X	3426	-0-	-114	-0-	123 1	3246 3	Y	52	52 1		11	
						57 9							
*10	3627 X	3474	-0-	-153	-0-	123 1	3284 3	Y	61	60 1		12	
						67 9							
11	3420 X	3071	-0-	-349	-0-	104 1	2912 3	Y	50	51 1		11	
						55 9							

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566													
06	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	44 1	1189 3	Y	6	6 1		1	
						7 9							
07	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	41 1	1133 3	Y	7	7 1		1	
						8 9							
08	1426 N	805	-0-	-621	-0-	29 1	770 3	Y	5	5 1		1	
						6 9							
09	1230 N	501	-0-	-729	-0-	18 1	480 3	Y	3	3 1		1	
						3 9							
*10	1178 N	847	-0-	-331	-0-	30 1	811 3	Y	5	5 1		1	
						6 9							
11	780 N	645	-0-	-135	-0-	22 1	619 3	Y	4	4 1		1	
						4 9							

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452													
06	3000 X	2978	-0-	-22	-0-	106 1	2872 3	Y	-0-			-0-	
						94 1	2606 3	Y	-0-			-0-	
07	3193 X	2700	-0-	-493	-0-	99 1	2684 3	Y	-0-			-0-	
						140 1	3695 3	Y	-0-			-0-	
08	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	129 1	3481 3	Y	-0-			-0-	
						101 1	2845 3	Y	-0-			-0-	
09	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-							-0-	
*10	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	2970 X	2946	-0-	-24	-0-							-0-	

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533													
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	78 1	3178 2	Y	8	8 1		1	
						84 1	3492 2	Y	11	11 1		1	
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	89 1	3668 2	Y	8	8 1		1	
						9 9							
08	3100 N	3766	-0-	666	666	78 1	3183 2	Y	9	9 1		1	
						10 9							
*09	3937 X	3271	-0-	-666	-0-	72 1	2933 2	Y	10	10 1		1	
						11 9							
*10	3038 X	3016	-0-	-22	-0-	69 1	2798 2	Y	9	9 1		1	
						10 9							
11	2940 X	2877	-0-	-63	-0-								

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539													
06	2666 N	2578	-0-	-88	-0-	62 1	2516 2	Y	-0-			-0-	
						60 1	2475 2	Y	-0-			-0-	
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	59 1	2428 2	Y	-0-			-0-	
						57 1	2306 2	Y	-0-			-0-	
08	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	59 1	2364 2	Y	-0-			-0-	
						57 1	2306 2	Y	-0-			-0-	
*09	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	59 1	2364 2	Y	-0-			-0-	
						57 1	2290 2	Y	-0-			-0-	
*10	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-							-0-	
*11	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-							-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	318	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
07	496 N	343	-0-	-153	-0-	8	1	326	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	8	1	321	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*09	330 N	301	-0-	-29	-0-	7	1	286	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
*10	341 N	319	-0-	-22	-0-	7	1	302	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	Y	9	9	1	1
						10	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553														
06	2820 X	2778	-0-	-42	-0-	66	1	2701	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
07	2914 X	2586	-0-	-328	-0-	61	1	2515	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
08	2914 N	2303	-0-	-611	-0-	54	1	2241	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
*09	2790 N	2330	-0-	-460	-0-	56	1	2264	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
*10	2573 N	2286	-0-	-287	-0-	56	1	2217	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
11	2220 N	2043	-0-	-177	-0-	49	1	1985	2	Y	8	9	1	1
						9	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542														
06	750 N	672	-0-	-78	-0-	16	1	653	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	775 N	561	-0-	-214	-0-	13	1	546	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	744 N	652	-0-	-92	-0-	15	1	635	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*09	660 N	546	-0-	-114	-0-	13	1	531	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	559	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	630 N	473	-0-	-157	-0-	11	1	460	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567														
06	1890 X	1623	-0-	-267	-0-	38	1	1548	2	Y	34	35	1	6
						37	9							
07	2232 X	1796	-0-	-436	-0-	41	1	1705	2	Y	45	45	1	6
						50	9							
08	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	42	1	1717	2	Y	35	35	1	6
						39	9							
*09	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	65	1	2633	2	Y	65	62	1	9
						72	9							
*10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	62	1	2484	2	Y	81	79	1	11
						89	9							
*11	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	62	1	2517	2	Y	81	81	1	11
						89	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340 X	2302	-0-	-38	-0-	55 1	2222 2	Y	23	22 1		4
07	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	25 9	2577 2	Y	31	31 1		4
08	2108 X	1596	-0-	-512	-0-	62 1	1544 2	Y	13	15 1		2
*09	2310 X	2028	-0-	-282	-0-	34 9	1956 2	Y	22	21 1		3
*10	2666 X	1786	-0-	-880	-0-	38 1	1712 2	Y	28	27 1		4
11	2580 X	1665	-0-	-915	-0-	14 9	1601 2	Y	22	23 1		3

 CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	7 1	287 2	Y	6	7 1		1
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	7 9	270 2	Y	8	8 1		1
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	9 9	337 2	Y	7	7 1		1
*09	300 N	269	-0-	-31	-0-	8 1	255 2	Y	7	7 1		1
*10	279 N	276	-0-	-3	-0-	8 9	261 2	Y	8	8 1		1
11	330 N	109	-0-	-221	-0-	6 1	103 2	Y	3	4 1		-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

06	3000 N	2268	-0-	-732	4729	54 1	2192 2	Y	20	21 1		3
07	3100 N	2360	-0-	-740	3989	22 9	2276 2	Y	26	26 1		3
08	3100 N	2558	-0-	-542	3447	55 1	2475 2	Y	21	21 1		3
*09	3000 N	2307	-0-	-693	2754	29 9	2227 2	Y	23	23 1		3
*10	3100 N	2327	-0-	-773	1981	60 1	2237 2	Y	31	30 1		4
*11	3000 N	2161	-0-	-839	1142	23 9	2081 2	Y	25	26 1		3

 BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CPTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																		
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 040798													CAPACITY					
CARTHAGE GAS UNIT 11													WELL #: 14					
RRCID -> 230717													COMPL. DATE 06/23/2007					
TOTAL DEPTH 9652													PERF. 8358 - 9524					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		2190 X	2018	-0-	-172	-0-			48	1	1948	2	Y	20	21	1		3
07		2201 X	2008	-0-	-193	-0-			22	9	47	1	Y	24	24	1		3
08		2139 N	2086	-0-	-53	-0-			26	9	49	1	Y	19	19	1		3
*09		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-			21	9	51	1	Y	24	24	1		3
*10		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-			26	9	54	1	Y	33	32	1		4
*11		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-			54	1	58	1	Y	33	33	1		4
									36	9	36	9						
BURNETT BROTHERS													WELL #: 49					
RRCID -> 230814													COMPL. DATE 07/14/2007					
TOTAL DEPTH 9690													PERF. 8428 - 9542					
06		1440 N	1161	-0-	-279	-0-			26	1	1063	2	Y	65	67	1		11
07		1457 N	1275	-0-	-182	-0-			72	9	28	1	Y	84	84	1		11
08		1395 N	1253	-0-	-142	-0-			92	9	28	1	Y	65	65	1		11
*09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-			72	9	28	1	Y	75	76	1		10
*10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-			83	9	28	1	Y	106	102	1		14
*11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-			117	9	28	1	Y	90	92	1		12
									28	1	1123	2	Y					
									99	9	99	9						
CARTHAGE GAS UNIT 11													WELL #: 13					
RRCID -> 232058													COMPL. DATE 06/22/2007					
TOTAL DEPTH 9660													PERF. 8418 - 9526					
06		3000 N	2398	-0-	-602	-0-	7746		56	1	2300	2	Y	38	38	1		6
07		3100 N	2553	-0-	-547	-0-	7199		42	9	59	1	Y	49	49	1		6
08		3100 N	2543	-0-	-557	-0-	6642		54	9	59	1	Y	37	37	1		6
*09		3000 N	2450	-0-	-550	-0-	6092		41	9	58	1	Y	44	44	1		6
*10		3100 N	2505	-0-	-595	-0-	5497		48	9	59	1	Y	59	57	1		8
*11		3000 N	2434	-0-	-566	-0-	4931		59	1	65	9	Y	51	52	1		7
									58	1	2320	2	Y					
									56	9	56	9						
CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #: 14					
RRCID -> 235061													COMPL. DATE 01/28/2008					
TOTAL DEPTH 10160													PERF. 8776 - 10054					
06		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-			2942	3	17	9	N	15	17	1		7
07		3069 X	2985	-0-	-84	-0-			2972	3	13	9	N	12	17	1		2
08		3069 X	2730	-0-	-339	-0-			2717	3	13	9	N	12	8	1		6
*09		2970 X	2826	-0-	-144	-0-			2814	3	12	9	N	11	8	1		9
*10		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-			3163	3	18	9	N	16	18	1		7
*11		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-			3266	3	19	9	N	17	20	1		4
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE													WELL #: 1					
RRCID -> 236732													COMPL. DATE 05/12/2008					
TOTAL DEPTH 10150													PERF. 8913 - 10022					
06		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-			3694	3	41	9	Y	37	47	1		18
07		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-			3702	3	39	9	Y	35	46	1		7
08		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-			3636	3	39	9	Y	35	24	1		18
*09		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-			3522	3	34	9	Y	31	24	1		25
*10		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-			3555	3	43	9	Y	39	47	1		17
*11		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-			3564	3	45	9	Y	41	48	1		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BURNETT BROTHERS //CONT.// 040798														
WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1768	-0-	-62	-0-	42	1	1715	2	Y	10	10	1	2
07	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	45	1	1876	2	Y	12	12	1	2
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	46	1	1900	2	Y	9	9	1	2
*09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	43	1	1729	2	Y	9	10	1	1
*10	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	45	1	1800	2	Y	15	14	1	2
11	1890 N	1334	-0-	-556	-0-	32	1	1292	2	Y	9	10	1	1

DAVIS, S.L. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465														
06	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	85	1	2310	3	Y	-0-			-0-
07	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	70	1	1918	3	Y	-0-			-0-
08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	81	1	2191	3	Y	-0-			-0-
09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	84	1	2233	3	Y	-0-			-0-
*10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	70	1	1866	3	Y	-0-			-0-
*11	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	80	1	2218	3	Y	-0-			-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.														
HUNT FEE MINERALS 053321														
WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885														
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1653	2	66	9	N	60			131
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	N	5			136
08	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1161	2	4	9	N	4			140
09	1170 N	823	-0-	-347	-0-	823	2			N	-0-			140
10	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-			140
11	1140 N	915	-0-	-225	-0-	915	2			N	-0-			140

BOWLES ENERGY, INC.														
VEF KEY UNIT 084097														
WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038														
06	870 N	797	-0-	-73	-0-	771	2	26	9	N	24	1	8	94
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	930	2	46	9	N	42	2	8	134
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1008	2	35	9	N	32	4	8	162
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	963	2	34	9	N	31	3	8	190
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	997	2	46	9	N	42	137	1	95
*11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	997	2	51	9	N	46			141

MAY UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600									
MENEFFEE, R. C. UNIT		WELL #:		RRCID -> 096678	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9052 - 9380					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014												

BREITBURN OPERATING L.P.			090732									
CHADWICK, MARLETA		WELL #:	1	RRCID -> 199848	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 9763	PERF. 8783 - 9588					
06	812	N	812	-0-	-0-	800 2	12 9	N	11			236
07	434	N	343	-0-	-91	277 2	66 9	N	60	180 1		116
08	717	N	717	-0-	-0-	699 2	18 9	N	16			132
09	630	N	477	-0-	-153	458 2	19 9	N	17	2 8		147
*10	810	N	810	-0-	-0-	795 2	15 9	N	14			161
11	630	N	588	-0-	-42	588 2		N	-0-			161

BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
BRANNON		WELL #:	2	RRCID -> 155485	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 8559 - 8572					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

BRANNON			1	RRCID -> 163212	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9360 - 9832					
06	30	N	1	-0-	-29	1 2		Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9 2		Y	-0-			-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9			Y	-0-			-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	541 2		Y	-0-			-0-
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, T. S.			1	RRCID -> 194883	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 9380 - 9558					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

BROADAWAY			1	RRCID -> 211697	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 8942 - 9360					
06	2580	X	1545	-0-	-1035	1471 3	74 9	Y	67			88
07	2666	X	1829	-0-	-837	1800 3	29 9	Y	26	72 1		42
08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1750 3	30 9	Y	27			69
09	2200	N	1860	-0-	-340	1440	1812 3	48 9	Y	44	71 1	42
10	3100	N	1791	-0-	-1309	131	1780 3	11 9	Y	10		52
*11	1725	N	1594	-0-	-131	-0-	1594 3	Y	-0-			52

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406		WELL #: 1		RRCID -> 215279	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 9380	- 9556						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN		WELL #: 5		RRCID -> 227771		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 10352			PERF.10024 - 10132				
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	Y	7					84
07	992 N	684	-0-	-308	-0-	672	3	12	9	Y	11	47	1			48
08	DLQ G-10	993	-0-	993	-0-	969	3	24	9	Y	22	39	1			31
09	1504 N	511	-0-	-993	-0-	497	3	14	9	Y	13					44
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	510	3	13	9	Y	12					56
11	960 N	294	-0-	-666	-0-	272	3	22	9	Y	20	45	1			31

BOWEN		WELL #: 7		RRCID -> 229260		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10350			PERF.10056 - 10252				
06	2760 N	2753	-0-	-7	-0-	2735	3	18	9	Y	16					185
07	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3028	3	26	9	Y	24	104	1			105
08	DLQ G-10	3579	-0-	3579	-0-	3524	3	55	9	Y	50	86	1			69
09	7179 X	3600	-0-	-3579	-0-	3570	3	30	9	Y	27					96
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1909	3	30	9	Y	27					123
11	3450 X	1979	-0-	-1471	-0-	1933	3	46	9	Y	42	98	1			67

METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 10301			PERF. 8856 - 9094				
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	616	3	32	9	N	29					124
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1868	3	28	9	N	25					149
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1960	3	34	9	N	31					180
09	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					180
10	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3000	3	45	9	N	41					221
*11	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2854	3	55	9	N	50					271

BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9530			PERF. 9348 - 9212				
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	870	3	110	9	Y	100					132
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	747	3	43	9	Y	39	108	1			63
08	DLQ G-10	610	-0-	610	-0-	565	3	45	9	Y	41					104
09	1262 N	652	-0-	-610	-0-	582	3	70	9	Y	64	106	1			62
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	309	3	17	9	Y	15					77
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					77

METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8969 - 10116				
06	3690 X	1574	-0-	-2116	-0-	1572	3	2	9	Y	2					209
07	2077 X	1236	-0-	-841	-0-	1226	3	10	9	Y	9	84	1			134
08	DLQ G-10	936	-0-	936	-0-	936	3	6	9	Y	5					139
09	2370 X	1434	-0-	-936	-0-	1420	3	14	9	Y	13					152
10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					152
*11	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1811	3	2	9	Y	2					154

DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10450			PERF.10102 - 10290				
06	3000 N	3169	-0-	169	-0-	1052	3	25	9	N	23					167
07	3100 N	3836	-0-	736	-0-	1788	3	33	9	N	30					197
08	5279 X	3491	-0-	-1788	-0-	3436	3	55	9	N	50	163	1			84
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3221	3	34	9	N	31					115
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2766	3	15	9	N	14					129
*11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4252	3	20	9	N	18					147

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1511	3	20	9	N	18	184	1			42
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	3	1	9	N	1					43
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					43
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1712	3	37	9	N	34					77
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					77
11	1560 N	1071	-0-	-489	-0-	1071	3			N	-0-					77

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

06	1110 N	565	-0-	-545	-0-	565	3			N	-0-					271
07	961 N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					271
08	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					271
09	570 N	391	-0-	-179	-0-	389	3	2	9	N	2	178	1			95
10	868 N	348	-0-	-520	-0-	348	3			N	-0-					95
11	750 N	317	-0-	-433	-0-	317	3			N	-0-					95

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

06	1020 N	607	-0-	-413	-0-	600	3	7	9	N	6					67
07	1023 N	761	-0-	-262	-0-	751	3	10	9	N	9	38	1			38
08	1116 N	892	-0-	-224	-0-	872	3	20	9	N	18	31	1			25
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	3	11	9	N	10					35
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	3	11	9	N	10					45
*11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1045	3	17	9	N	15	36	1			24

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 10102 - 10158

06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2525	3	2	9	Y	2					140
07	2232 N	1758	-0-	-474	-0-	1751	3	7	9	Y	6	56	1			90
08	DLQ G-10	828	-0-	828	-0-	828	3	3	9	Y	3					93
09	2022 N	1194	-0-	-828	-0-	1184	3	10	9	Y	9					102
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					102
*11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					102

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
 BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 3		N	-0-		-0-
07		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		N	-0-		-0-
08		1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1366 3		N	-0-		-0-
09		2580 N	2292	-0-	-288	-0-	2292 3		N	-0-		-0-
10		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3		N	-0-		-0-
*11		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3		N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106												
06		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 3		N	-0-		-0-
07		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 3		N	-0-		-0-
08		4340 X	1556	-0-	-2784	-0-	1556 3		N	-0-		-0-
09		4530 X	98	-0-	-4432	-0-	98 3		N	-0-		-0-
10		4681 X	47	-0-	-4634	-0-	47 3		N	-0-		-0-
11		4530 X	3	-0-	-4527	-0-	3 3		N	-0-		-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090												
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
08		279 N	54	-0-	-225	-0-	54 3		N	-0-		-0-
09		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
*11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038												
06		360 N	335	-0-	-25	-0-	335 3		N	-0-		-0-
07		403 N	343	-0-	-60	-0-	343 3		N	-0-		-0-
08		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-		-0-
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
11		450 N	349	-0-	-101	-0-	349 3		N	-0-		-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580												
06		690 N	446	-0-	-244	-0-	446 3		N	-0-		-0-
07		620 N	546	-0-	-74	-0-	546 3		N	-0-		-0-
08		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-		-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-
11		810 N	640	-0-	-170	-0-	640 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023										
CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464										
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			-0-
*11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554										
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			-0-
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3			-0-
11	510 N	2	-0-	-508	-0-	2	3			-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514										
06	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			-0-
07	1333 X	458	-0-	-875	-0-	458	3			-0-
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			-0-
09	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			-0-
10	1333 X	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			-0-
11	1290 X	1108	-0-	-182	-0-	1108	3			-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620										
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			-0-
11	450 N	113	-0-	-337	-0-	113	3			-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653										
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			-0-
07	310 N	32	-0-	-278	-0-	32	3			-0-
08	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			-0-
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023									
PRIESTLY-HOLMES UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8400 - 9095		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
*11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-

CGU 25			WELL #:		2	RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8399 - 9626		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 23			WELL #:		3	RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8364 - 9584		
06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
07		2077 N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
08		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
10		2015 N	1337	-0-	-678	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
11		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-

CGU 22			WELL #:		2	RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8446 - 9596		
06		600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3		N	-0-			-0-
07		620 N	550	-0-	-70	-0-	550	3		N	-0-			-0-
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
*11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-

CGU 20			WELL #:		4	RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH	9632	PERF. 8559 - 9556		
06		1710 N	1704	-0-	-6	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
07		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
08		1612 N	850	-0-	-762	-0-	850	3		N	-0-			-0-
09		1710 N	1645	-0-	-65	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
10		1488 N	1277	-0-	-211	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
*11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-

CGU 13			WELL #:		3	RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH	9571	PERF. 8535 - 9508		
06		960 N	906	-0-	-54	-0-	906	3		N	-0-			-0-
07		992 N	920	-0-	-72	-0-	920	3		N	-0-			-0-
08		961 N	928	-0-	-33	-0-	928	3		N	-0-			-0-
09		900 N	886	-0-	-14	-0-	886	3		N	-0-			-0-
10		930 N	780	-0-	-150	-0-	780	3		N	-0-			-0-
*11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-

CGU 14			WELL #:		2	RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH	9561	PERF. 8361 - 9481		
06		780 N	740	-0-	-40	-0-	740	3		N	-0-			-0-
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
11		870 N	841	-0-	-29	-0-	841	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		3090 X	2889	-0-	-201	-0-	2889 3			N	-0-	-0-
07		3193 X	2166	-0-	-1027	-0-	2166 3			N	-0-	-0-
08		3193 X	745	-0-	-2448	-0-	745 3			N	-0-	-0-
09		3060 X	2945	-0-	-115	-0-	2945 3			N	-0-	-0-
10		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 3			N	-0-	-0-
*11		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 3			N	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208												
06		2460 N	2428	-0-	-32	-0-	2428 3			N	-0-	-0-
07		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3			N	-0-	-0-
08		2542 N	2205	-0-	-337	-0-	2205 3			N	-0-	-0-
09		2430 N	1571	-0-	-859	-0-	1571 3			N	-0-	-0-
10		2418 N	45	-0-	-2373	-0-	45 3			N	-0-	-0-
11		2130 N	1	-0-	-2129	-0-	1 3			N	-0-	-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457												
06		1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139 3			N	-0-	-0-
07		1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1160 3			N	-0-	-0-
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3			N	-0-	-0-
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3			N	-0-	-0-
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3			N	-0-	-0-
11		1200 N	1188	-0-	-12	-0-	1188 3			N	-0-	-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582												
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-	-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640												
06		840 N	814	-0-	-26	-0-	814 3			N	-0-	-0-
07		868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3			N	-0-	-0-
08		837 N	830	-0-	-7	-0-	830 3			N	-0-	-0-
09		810 N	785	-0-	-25	-0-	785 3			N	-0-	-0-
10		837 N	826	-0-	-11	-0-	826 3			N	-0-	-0-
11		810 N	772	-0-	-38	-0-	772 3			N	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108												
06		210 N	157	-0-	-53	-0-	157 3			N	-0-	-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3			N	-0-	-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-	-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-	-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-	-0-
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-	-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618												
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3			N	-0-	-0-
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3			N	-0-	-0-
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3			N	-0-	-0-
09		1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250 3			N	-0-	-0-
10		1364 N	1003	-0-	-361	-0-	1003 3			N	-0-	-0-
11		1290 N	1084	-0-	-206	-0-	1084 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		2370 N	2097	-0-	-273	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
07		2170 N	2110	-0-	-60	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
09		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
10		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3		N	-0-			-0-
*11		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288														
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340														
06		3390 X	1515	-0-	-1875	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
07		3503 X	1335	-0-	-2168	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
08		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3		N	-0-			-0-
09		2490 X	2127	-0-	-363	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
10		2201 X	2066	-0-	-135	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
11		2970 X	1884	-0-	-1086	-0-	1884	3		N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593														
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3511	-0-	511	511	3511	3		N	-0-			-0-
10		3100 N	4542	-0-	1442	1953	4542	3		N	-0-			-0-
*11		3000 N	3216	-0-	216	2169	3216	3		N	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505														
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
07		403 N	276	-0-	-127	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08		465 N	347	-0-	-118	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09		540 N	251	-0-	-289	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
*11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1687	3	17	9	N	15	16	33
07		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1969	3	22	9	N	20		53
08		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2516	3	56	9	N	51	37	67
09		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2632	3	44	9	N	40	55	51
10		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2501	3	24	9	N	22	22	51
11		2130 N	1986	-0-	-144	-0-	1943	3	43	9	N	39	40	50

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346														
06		210 N	18	-0-	-192	-0-	18	3			N	-0-		-0-
07		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529														
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-		-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-		-0-
08		682 N	462	-0-	-220	-0-	462	3			N	-0-		-0-
09		450 N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-		-0-
10		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-		-0-
11		450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-		-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725														
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-		-0-
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-		-0-
08		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-		-0-
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-		-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-		-0-
*11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-		-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725														
06		1920 N	1642	-0-	-278	-0-	1642	3			N	-0-		-0-
07		1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-		-0-
08		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-		-0-
09		1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1644	3			N	-0-		-0-
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-		-0-
*11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-		-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286														
06		1650 N	1586	-0-	-64	-0-	1586	3			N	-0-		-0-
07		1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666	3			N	-0-		-0-
08		1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1670	3			N	-0-		-0-
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-		-0-
10		1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662	3			N	-0-		-0-
11		1620 N	1205	-0-	-415	-0-	1205	3			N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207														
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-		-0-
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-		-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-		-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-		-0-
10		806 N	522	-0-	-284	-0-	522	3			N	-0-		-0-
11		570 N	437	-0-	-133	-0-	437	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 120023												
CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2040 X	1604	-0-	-436	-0-	1604 3			N	-0-		-0-
07	2108 X	1630	-0-	-478	-0-	1630 3			N	-0-		-0-
08	2108 X	1767	-0-	-341	-0-	1767 3			N	-0-		-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3			N	-0-		-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3			N	-0-		-0-
11	1710 N	1537	-0-	-173	-0-	1537 3			N	-0-		-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216												
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-		-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3			N	-0-		-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358												
06	3000 N	3169	-0-	169	169	3147 3	22 9	Y	20	16 1		10
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	5	13 1		2
08	DLQ G-10	2366	-0-	2366	2366	2352 3	14 9	Y	13	8 1		7
09	DLQ G-10	1948	-0-	1948	4314	1940 3	8 9	Y	7	8 1		6
10	DLQ G-10	1415	-0-	1415	5729	1401 3	14 9	Y	13	18 1		1
*11	7322 X	1593	-0-	-5729	-0-	1582 3	11 9	Y	10	9 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																						
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 120023																						
CGU 36													WELL #: 2		RRCID -> 089880		COMPL. DATE 09/10/1980		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8952 - 9437	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1414	3	24	9	Y	22	16	1			13					
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	3	4	9	Y	4					17					
08	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	1359	1345	3	14	9	Y	13	15	1			15					
09	DLQ	G-10	1554	-0-	1554	2913	1537	3	17	9	Y	15	15	1			15					
10	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	4100	1186	3	1	9	Y	1	15	1			1					
*11		2700 N	945	-0-	-1755	2345	934	3	11	9	Y	10	7	1			4					

COOKE													WELL #: 2		RRCID -> 090856		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8394 - 9678	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

NEAL, JOHN S. UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 094223		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9039 - 9151	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

CGU 15													WELL #: 5		RRCID -> 095092		COMPL. DATE 08/02/1981		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8575 - 9190	
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-					
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-					
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

CGU 6													WELL #: 5		RRCID -> 096104		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8430 - 8580	
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-					
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-					
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-					
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-					
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-					
*11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-					

CGU 1													WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9178 - 9565	
06		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-					
07		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-					
08		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-					
09		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-					
10		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-					
*11		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-					

CGU 11													WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8460 - 9523	
06		3930 X	3305	-0-	-625	-0-	3305	3			N	-0-					-0-					
07		4030 X	3406	-0-	-624	-0-	3406	3			N	-0-					-0-					
08		3937 X	3320	-0-	-617	-0-	3320	3			N	-0-					-0-					
09		3780 X	3491	-0-	-289	-0-	3491	3			N	-0-					-0-					
10		3565 X	2744	-0-	-821	-0-	2744	3			N	-0-					-0-					
11		3300 X	2879	-0-	-421	-0-	2879	3			N	-0-					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
CGU 10		WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 8410 - 9476	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	602	-0-	-58	-0-	602 3	N	-0-			-0-
07	713 N	604	-0-	-109	-0-	604 3	N	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-			-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-			-0-
10	589 N	374	-0-	-215	-0-	374 3	N	-0-			-0-
11	630 N	579	-0-	-51	-0-	579 3	N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851		PERF. 8375 - 9660	
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371 3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
09	1350 N	828	-0-	-522	-0-	828 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	916	-0-	-448	-0-	916 3	N	-0-			-0-
11	1200 N	885	-0-	-315	-0-	885 3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8513 - 9225	
06	1050 N	993	-0-	-57	-0-	993 3	N	-0-			-0-
07	1116 N	920	-0-	-196	-0-	920 3	N	-0-			-0-
08	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872 3	N	-0-			-0-
09	990 N	898	-0-	-92	-0-	898 3	N	-0-			-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-			-0-
*11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 8566 - 9570	
06	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3	N	-0-			-0-
07	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	3020 3	N	-0-			-0-
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3077	-0-	77	77	3077 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3092	-0-	-8	69	3092 3	N	-0-			-0-
*11	2876 N	2807	-0-	-69	-0-	2807 3	N	-0-			-0-

COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8341 - 9613	
06	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3	Y	-0-			-0-
07	2077 X	159	-0-	-1918	-0-	159 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1759	-0-	1759	1759	1759 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1475	-0-	1475	3234	1475 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1276	-0-	1276	4510	1276 3	Y	-0-			-0-
*11	7005 X	2495	-0-	-4510	-0-	2495 3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8354 - 9574	
06	750 N	618	-0-	-132	-0-	618 3	N	-0-			-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-			-0-
08	558 N	67	-0-	-491	-0-	67 3	N	-0-			-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3886	-0-	786	786	3886 3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	2823	-0-	-177	609	2823 3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099228		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8430 - 9116	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 3		N	-0-	-0-
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3		N	-0-	-0-
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 3		N	-0-	-0-
09	3540 X	2601	-0-	-939	-0-	2601 3		N	-0-	-0-
10	3658 X	2382	-0-	-1276	-0-	2382 3		N	-0-	-0-
11	3540 X	1837	-0-	-1703	-0-	1837 3		N	-0-	-0-

CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565		
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3		N	-0-	-0-
07	2511 X	2247	-0-	-264	-0-	2247 3		N	-0-	-0-
08	2790 N	2290	-0-	-500	-0-	2290 3		N	-0-	-0-
09	2730 N	2204	-0-	-526	-0-	2204 3		N	-0-	-0-
10	2232 N	1663	-0-	-569	-0-	1663 3		N	-0-	-0-
11	2220 N	1663	-0-	-557	-0-	1663 3		N	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497		
06	990 N	961	-0-	-29	-0-	961 3		N	-0-	-0-
07	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971 3		N	-0-	-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-	-0-
09	960 N	903	-0-	-57	-0-	903 3		N	-0-	-0-
10	961 N	953	-0-	-8	-0-	953 3		N	-0-	-0-
11	1080 N	905	-0-	-175	-0-	905 3		N	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685		
06	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	1456 3		N	-0-	-0-
07	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1507 3		N	-0-	-0-
08	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	1493 3		N	-0-	-0-
09	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449 3		N	-0-	-0-
10	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488 3		N	-0-	-0-
*11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070		
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		Y	-0-	1
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	1
08	DLQ G-10	200	-0-	200	200	199 3	1 9	Y	1	2
09	DLQ G-10	398	-0-	398	598	391 3	7 9	Y	6	8
10	DLQ G-10	985	-0-	985	1583	964 3	21 9	Y	19	22
*11	2577 N	994	-0-	-1583	-0-	898 3	96 9	Y	87	7

CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605		
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-	-0-
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3		N	-0-	-0-
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	336 3		N	-0-	-0-
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	309 3		N	-0-	-0-
11	390 N	244	-0-	-146	-0-	244 3		N	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741		
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-	-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		N	-0-	-0-
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		N	-0-	-0-
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-	-0-
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-	-0-
*11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		1530 N	1406	-0-	-124	-0-	1406	3		N	-0-	-0-
07		1426 N	1021	-0-	-405	-0-	1021	3		N	-0-	-0-
08		1333 N	1010	-0-	-323	-0-	1010	3		N	-0-	-0-
09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-	-0-
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-	-0-
*11		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-	-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625												
06		870 N	775	-0-	-95	-0-	775	3		N	-0-	-0-
07		868 N	856	-0-	-12	-0-	856	3		N	-0-	-0-
08		837 N	835	-0-	-2	-0-	835	3		N	-0-	-0-
09		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-	-0-
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-	-0-
*11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-	-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680												
06		1800 N	1232	-0-	-568	-0-	1232	3		N	-0-	-0-
07		1550 N	745	-0-	-805	-0-	745	3		N	-0-	-0-
08		1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3		N	-0-	-0-
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-	-0-
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-	-0-
*11		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-	-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631												
06		600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3		N	-0-	-0-
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-	-0-
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-	-0-
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-	-0-
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-	-0-
11		750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3		N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415												
06		2550 N	2429	-0-	-121	-0-	2429	3		N	-0-	-0-
07		2511 N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3		N	-0-	-0-
08		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-	-0-
09		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-	-0-
10		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-	-0-
*11		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386												
06		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-	-0-
07		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3		N	-0-	-0-
08		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3		N	-0-	-0-
09		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3		N	-0-	-0-
10		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3		N	-0-	-0-
*11		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-	-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617												
06		660 N	631	-0-	-29	-0-	631	3		N	-0-	-0-
07		682 N	646	-0-	-36	-0-	646	3		N	-0-	-0-
08		651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-	-0-
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-	-0-
10		651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3		N	-0-	-0-
11		630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 120023												
SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518												
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2268	3	25	9	Y	23	22 1 4
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2183	3	21	9	Y	19	18 1 5
08	DLQ G-10	1319	-0-	1319	1319	1307	3	12	9	Y	11	13 1 3
09	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2418	1089	3	10	9	Y	9	9 1 3
10	DLQ G-10	1561	-0-	1561	3979	1548	3	13	9	Y	12	11 1 4
*11	2700 N	1014	-0-	-1686	2293	1003	3	11	9	Y	10	11 1 3

SOUTH GARY UNIT 2												
WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522												
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	2 1 -0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	2 1 1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1 -0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1												
WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406												
06	2280 X	2015	-0-	-265	-0-	1993	3	22	9	Y	20	19 1 4
07	2356 X	2078	-0-	-278	-0-	2058	3	20	9	Y	18	17 1 5
08	DLQ G-10	2079	-0-	2079	2079	2061	3	18	9	Y	16	17 1 4
09	DLQ G-10	1866	-0-	1866	3945	1848	3	18	9	Y	16	14 1 6
10	DLQ G-10	2072	-0-	2072	6017	2054	3	18	9	Y	16	16 1 6
*11	2700 N	1811	-0-	-889	5128	1793	3	18	9	Y	16	17 1 5

MARKEY GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140												
06	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-	1 1 -0-
07	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1746	3	12	9	Y	11	7 1 4
08	DLQ G-10	1755	-0-	1755	1755	1744	3	11	9	Y	10	9 1 5
09	DLQ G-10	1122	-0-	1122	2877	1118	3	4	9	Y	4	6 1 3
10	DLQ G-10	368	-0-	368	3245	365	3	3	9	Y	3	6 1 -0-
*11	3481 X	236	-0-	-3245	-0-	235	3	1	9	Y	1	1 1 -0-

CGU 5												
WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222												
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-	-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-	-0-
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115												
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-	-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-	-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-	-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-	-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-	-0-
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 27		WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	927 3	N	-0-		-0-
07	992 N	947	-0-	-45	-0-	947 3	N	-0-		-0-
08	992 N	976	-0-	-16	-0-	976 3	N	-0-		-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
10	961 N	936	-0-	-25	-0-	936 3	N	-0-		-0-
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 3	N	-0-		-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 116796		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104		
06	390 N	310	-0-	-80	-0-	310 3	N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 3		RRCID -> 117154		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311		
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-		-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-		-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-		-0-
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3	N	-0-		-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
*11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 3		RRCID -> 117311		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284		
06	3270 X	3254	-0-	-16	-0-	3254 3	N	-0-		-0-
07	3379 X	3349	-0-	-30	-0-	3349 3	N	-0-		-0-
08	3317 X	3259	-0-	-58	-0-	3259 3	N	-0-		-0-
09	3240 X	3222	-0-	-18	-0-	3222 3	N	-0-		-0-
10	3348 X	3282	-0-	-66	-0-	3282 3	N	-0-		-0-
11	3240 X	2976	-0-	-264	-0-	2976 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450		
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3	N	-0-		-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	N	-0-		-0-
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3	N	-0-		-0-
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	-0-		-0-
11	1740 N	1487	-0-	-253	-0-	1487 3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643		
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3	N	-0-		-0-
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486 3	N	-0-		-0-
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	416 3	N	-0-		-0-
11	510 N	202	-0-	-308	-0-	202 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 7		WELL #:		3	RRCID ->	119418	COMPL. DATE	11/13/1985	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8516 - 9427
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1147 N	382	-0-	-765	-0-	382 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	372 N	199	-0-	-173	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	930 N	336	-0-	-594	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-		

CGU 29		WELL #:		3	RRCID ->	119602	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8689 - 9804
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 3	N	-0-	-0-	-0-		

CGU 30		WELL #:		4	RRCID ->	126554	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8576 - 9827
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	1261 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	1290 N	1009	-0-	-281	-0-	1009 3	N	-0-	-0-	-0-		

LATHAM, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	128222	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8976 - 9228
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		

BOREN UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	128645	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8386 - 9146
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	129071	COMPL. DATE	11/13/1988	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9569 - 9597
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1798 N	106	-0-	-1692	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	3100 N	3643	-0-	543	543	3643 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	3000 N	2643	-0-	-357	186	2643 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	3100 N	3423	-0-	323	509	3423 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	2550 X	1289	-0-	-1261	-0-	1289 3	N	-0-	-0-	-0-		

CGU 22		WELL #:		4	RRCID ->	129708	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8424 - 9657
06	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	1980 N	1004	-0-	-976	-0-	1004 3	N	-0-	-0-	-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
ALEXANDER UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	129947	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8450 - 9150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3		N	-0-		-0-
07		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3		N	-0-		-0-
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-		-0-
09		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		N	-0-		-0-
10		2046 N	1708	-0-	-338	-0-	1708 3		N	-0-		-0-
11		1980 N	1678	-0-	-302	-0-	1678 3		N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	130161	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8340 - 9570	
06		2820 X	51	-0-	-2769	-0-	51 3		N	-0-		-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #:		4	RRCID ->	130164	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8362 - 9610	
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #:		4	RRCID ->	130216	COMPL. DATE	02/08/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8250 - 9684	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #:		5	RRCID ->	130392	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 8490 - 9528	
06		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3		N	-0-		-0-
07		3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060 3		N	-0-		-0-
08		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3		N	-0-		-0-
09		2550 N	2058	-0-	-492	-0-	2058 3		N	-0-		-0-
10		2635 N	2160	-0-	-475	-0-	2160 3		N	-0-		-0-
11		2370 N	2093	-0-	-277	-0-	2093 3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #:		4	RRCID ->	130596	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8997 - 9629	
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-		-0-
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-		-0-
08		1054 N	768	-0-	-286	-0-	768 3		N	-0-		-0-
09		810 N	731	-0-	-79	-0-	731 3		N	-0-		-0-
10		806 N	728	-0-	-78	-0-	728 3		N	-0-		-0-
11		750 N	736	-0-	-14	-0-	736 3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		4 C	RRCID ->	130599	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8406 - 9532	
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-
11		480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
07		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3		N	-0-			-0-
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
10		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
*11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654														
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
09		1020 N	972	-0-	-48	-0-	972	3		N	-0-			-0-
10		1054 N	973	-0-	-81	-0-	973	3		N	-0-			-0-
11		990 N	942	-0-	-48	-0-	942	3		N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544														
06		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
07		1767 X	1723	-0-	-44	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
08		3100 N	5458	-0-	2358	-0-	5458	3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3768	-0-	768	-0-	3768	3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3068	-0-	-32	-0-	3068	3		N	-0-			-0-
*11		5387 X	2293	-0-	-3094	-0-	2293	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618														
06		600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3		N	-0-			-0-
07		620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3		N	-0-			-0-
08		620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-			-0-
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10		589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3		N	-0-			-0-
11		570 N	524	-0-	-46	-0-	524	3		N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590														
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686														
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600														
06		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
07		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
08		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3		N	-0-			-0-
09		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3		N	-0-			-0-
10		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3		N	-0-			-0-
*11		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023										
CGU 28		WELL #: 5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8853 - 9617		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2850 X	1567	-0-	-1283	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
07	2821 X	1530	-0-	-1291	-0-	1530	3	N	-0-			-0-
08	2511 X	1457	-0-	-1054	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
09	1560 N	1358	-0-	-202	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1364	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3	N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 4 C		RRCID -> 131753		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8668 - 9752		
06	2520 N	2448	-0-	-72	-0-	2448	3	N	-0-			-0-
07	2604 N	2495	-0-	-109	-0-	2495	3	N	-0-			-0-
08	2604 N	2532	-0-	-72	-0-	2532	3	N	-0-			-0-
09	2460 N	2408	-0-	-52	-0-	2408	3	N	-0-			-0-
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3	N	-0-			-0-
11	2460 N	2258	-0-	-202	-0-	2258	3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 4		RRCID -> 131932		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8665 - 9667		
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3	N	-0-			-0-
07	2418 X	2084	-0-	-334	-0-	2084	3	N	-0-			-0-
08	2418 X	1944	-0-	-474	-0-	1944	3	N	-0-			-0-
09	2340 X	1803	-0-	-537	-0-	1803	3	N	-0-			-0-
10	2418 X	1804	-0-	-614	-0-	1804	3	N	-0-			-0-
11	2340 X	1647	-0-	-693	-0-	1647	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 5		RRCID -> 131933		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8440 - 9354		
06	1140 N	998	-0-	-142	-0-	998	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	806	-0-	-589	-0-	806	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	319	-0-	-1076	-0-	319	3	N	-0-			-0-
09	990 N	953	-0-	-37	-0-	953	3	N	-0-			-0-
10	806 N	729	-0-	-77	-0-	729	3	N	-0-			-0-
11	300 N	138	-0-	-162	-0-	138	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 5		RRCID -> 132034		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8424 - 9624		
06	3000 N	3187	-0-	187	327	3187	3	N	-0-			-0-
07	3538 X	3211	-0-	-327	-0-	3211	3	N	-0-			-0-
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3	N	-0-			-0-
09	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-			-0-
10	2480 X	2391	-0-	-89	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
*11	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8398 - 9532		
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-			-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	1001	3	N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8242 - 9478		
06	4320 X	2811	-0-	-1509	-0-	2811	3	N	-0-			-0-
07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3	N	-0-			-0-
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3	N	-0-			-0-
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3	N	-0-			-0-
10	3999 X	3096	-0-	-903	-0-	3096	3	N	-0-			-0-
11	3870 X	2727	-0-	-1143	-0-	2727	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		840 N	575	-0-	-265	-0-	575 3		N	-0-		-0-
07		837 N	553	-0-	-284	-0-	553 3		N	-0-		-0-
08		713 N	520	-0-	-193	-0-	520 3		N	-0-		-0-
09		570 N	465	-0-	-105	-0-	465 3		N	-0-		-0-
10		558 N	452	-0-	-106	-0-	452 3		N	-0-		-0-
11		510 N	381	-0-	-129	-0-	381 3		N	-0-		-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822												
06		1230 N	446	-0-	-784	-0-	446 3		N	-0-		-0-
07		1271 N	510	-0-	-761	-0-	510 3		N	-0-		-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
10		496 N	281	-0-	-215	-0-	281 3		N	-0-		-0-
*11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-		-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493												
06		1350 X	1341	-0-	-9	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
07		1395 N	1307	-0-	-88	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
08		1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373 3		N	-0-		-0-
09		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3		N	-0-		-0-
10		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3		N	-0-		-0-
*11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-		-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688												
06		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3		N	-0-		-0-
07		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3		N	-0-		-0-
08		2790 N	2603	-0-	-187	-0-	2603 3		N	-0-		-0-
09		2700 N	2677	-0-	-23	-0-	2677 3		N	-0-		-0-
10		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		N	-0-		-0-
11		2520 N	2354	-0-	-166	-0-	2354 3		N	-0-		-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527												
06		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3		N	-0-		-0-
07		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		N	-0-		-0-
08		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3		N	-0-		-0-
09		2460 N	2344	-0-	-116	-0-	2344 3		N	-0-		-0-
10		2542 N	2384	-0-	-158	-0-	2384 3		N	-0-		-0-
11		2400 N	2176	-0-	-224	-0-	2176 3		N	-0-		-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580												
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-		-0-
07		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-		-0-
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-		-0-
10		1178 N	832	-0-	-346	-0-	832 3		N	-0-		-0-
11		1140 N	716	-0-	-424	-0-	716 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459												
06		1890 N	1775	-0-	-115	-0-	1775 3		N	-0-		-0-
07		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
08		1767 N	1599	-0-	-168	-0-	1599 3		N	-0-		-0-
09		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		N	-0-		-0-
10		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		N	-0-		-0-
*11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		630 N	618	-0-	-12	-0-	618 3			N	-0-			-0-
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3			N	-0-			-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3			N	-0-			-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3			N	-0-			-0-
10		682 N	648	-0-	-34	-0-	648 3			N	-0-			-0-
11		630 N	521	-0-	-109	-0-	521 3			N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528														
06		1770 N	878	-0-	-892	-0-	878 3			N	-0-			-0-
07		1798 N	987	-0-	-811	-0-	987 3			N	-0-			-0-
08		1674 N	744	-0-	-930	-0-	744 3			N	-0-			-0-
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3			N	-0-			-0-
10		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3			N	-0-			-0-
*11		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3			N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790														
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3			N	-0-			-0-
07		1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388 3			N	-0-			-0-
08		1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1361 3			N	-0-			-0-
09		1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318 3			N	-0-			-0-
10		1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320 3			N	-0-			-0-
11		1320 N	1239	-0-	-81	-0-	1239 3			N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760														
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3			N	-0-			-0-
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3			N	-0-			-0-
08		899 N	750	-0-	-149	-0-	750 3			N	-0-			-0-
09		810 N	517	-0-	-293	-0-	517 3			N	-0-			-0-
10		806 N	205	-0-	-601	-0-	205 3			N	-0-			-0-
11		720 N	33	-0-	-687	-0-	33 3			N	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662														
06		3000 N	3452	-0-	452	761	3452 3			N	-0-			-0-
07		3100 N	2629	-0-	-471	290	2629 3			N	-0-			-0-
08		2321 X	2031	-0-	-290	-0-	2031 3			N	-0-			-0-
09		1980 X	1799	-0-	-181	-0-	1799 3			N	-0-			-0-
10		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3			N	-0-			-0-
11		1980 X	1889	-0-	-91	-0-	1889 3			N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602														
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3			N	-0-			-0-
07		1023 N	333	-0-	-690	-0-	333 3			N	-0-			-0-
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3			N	-0-			-0-
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3			N	-0-			-0-
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3			N	-0-			-0-
11		930 N	618	-0-	-312	-0-	618 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06	1050 N	925	-0-	-125	-0-	925	3			N	-0-	-0-
07	1085 N	927	-0-	-158	-0-	927	3			N	-0-	-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-	-0-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-	-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-	-0-
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052												
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	1	-0-	1	-0-	1	1 3			N	-0-	-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600												
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-	-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-	-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-	-0-
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-	-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564												
06	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	3624	3			N	-0-	-0-
07	3844 X	3769	-0-	-75	-0-	3769	3			N	-0-	-0-
08	3844 X	3614	-0-	-230	-0-	3614	3			N	-0-	-0-
09	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	3573	3			N	-0-	-0-
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-	-0-
*11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-	-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628												
06	2040 X	1737	-0-	-303	-0-	1737	3			N	-0-	-0-
07	2108 X	1639	-0-	-469	-0-	1639	3			N	-0-	-0-
08	2108 X	1372	-0-	-736	-0-	1372	3			N	-0-	-0-
09	2040 X	1192	-0-	-848	-0-	1192	3			N	-0-	-0-
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-	-0-
*11	3000 N	3209	-0-	209	-0-	3209	3			N	-0-	-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023										
CGU 7		WELL #: 5		RRCID -> 133707		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-		-0-
07	2387 N	2050	-0-	-337	-0-	2050	3		N	-0-		-0-
08	2387 N	1888	-0-	-499	-0-	1888	3		N	-0-		-0-
09	2280 N	1319	-0-	-961	-0-	1319	3		N	-0-		-0-
10	2046 N	1435	-0-	-611	-0-	1435	3		N	-0-		-0-
11	1830 N	609	-0-	-1221	-0-	609	3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 5 T		RRCID -> 133911		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528				
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-		-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-		-0-
08	1116 N	567	-0-	-549	-0-	567	3		N	-0-		-0-
09	990 N	424	-0-	-566	-0-	424	3		N	-0-		-0-
10	806 N	362	-0-	-444	-0-	362	3		N	-0-		-0-
11	540 N	441	-0-	-99	-0-	441	3		N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 7 L		RRCID -> 134168		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602				
06	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	1875	3		N	-0-		-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-		-0-
08	1922 N	1671	-0-	-251	-0-	1671	3		N	-0-		-0-
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-		-0-
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-		-0-
*11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 7 T		RRCID -> 134176		COMPL. DATE 03/08/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576				
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-		-0-
07	899 X	570	-0-	-329	-0-	570	3		N	-0-		-0-
08	899 X	410	-0-	-489	-0-	410	3		N	-0-		-0-
09	870 X	427	-0-	-443	-0-	427	3		N	-0-		-0-
10	899 X	523	-0-	-376	-0-	523	3		N	-0-		-0-
11	780 X	505	-0-	-275	-0-	505	3		N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 5 T		RRCID -> 134422		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668				
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	544	3		N	-0-		-0-
07	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3		N	-0-		-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-		-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-		-0-
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 5		RRCID -> 134948		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-		-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3		N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 6 T		RRCID -> 134949		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583				
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-		-0-
07	1116 X	1026	-0-	-90	-0-	1026	3		N	-0-		-0-
08	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-		-0-
09	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-		-0-
10	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-		-0-
*11	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

06		780 N	27	-0-	-753	-0-			27	3	N	-0-
07		775 N	3	-0-	-772	-0-			3	3	N	-0-
08		589 N	436	-0-	-153	-0-			436	3	N	-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-			726	3	N	-0-
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-			760	3	N	-0-
*11		736 N	736	-0-	-0-	-0-			736	3	N	-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492												
06		2340 X	1999	-0-	-341	-0-			1999	3	N	-0-
07		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-			2700	3	N	-0-
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-			2406	3	N	-0-
09		2010 N	1883	-0-	-127	-0-			1883	3	N	-0-
10		2697 N	1938	-0-	-759	-0-			1938	3	N	-0-
11		2340 N	1821	-0-	-519	-0-			1821	3	N	-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824												
06		750 N	426	-0-	-324	-0-			426	3	N	-0-
07		775 N	293	-0-	-482	-0-			293	3	N	-0-
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
*11		160 N	160	-0-	-0-	-0-			160	3	N	-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456												
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-			2566	3	N	-0-
07		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-			2525	3	N	-0-
08		1984 N	1864	-0-	-120	-0-			1864	3	N	-0-
09		1920 N	693	-0-	-1227	-0-			693	3	N	-0-
10		1984 N	956	-0-	-1028	-0-			956	3	N	-0-
11		1800 N	930	-0-	-870	-0-			930	3	N	-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540												
06		30 N	2	-0-	-28	-0-			2	3	N	-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	3	N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
*11		492 N	492	-0-	-0-	-0-			492	3	N	-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512												
06		540 N	539	-0-	-1	-0-			539	3	N	-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-			626	3	N	-0-
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-			925	3	N	-0-
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-			1935	3	N	-0-
10		620 N	518	-0-	-102	-0-			518	3	N	-0-
11		690 N	465	-0-	-225	-0-			465	3	N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 18		WELL #: 6		RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	430	-0-	-50	-0-	430 3	N	-0-		-0-
07	465 N	314	-0-	-151	-0-	314 3	N	-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 6		RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
11	180 N	77	-0-	-103	-0-	77 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584		
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-		-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3	N	-0-		-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	778	-0-	-338	-0-	778 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	564	-0-	-516	-0-	564 3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852		
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1423 3	11 9 Y	10	9 1	5
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1388 3	10 9 Y	9	10 1	4
08	DLQ G-10	977	-0-	977	977	971 3	6 9 Y	5	6 1	3
09	DLQ G-10	693	-0-	693	1670	691 3	2 9 Y	2	3 1	2
10	DLQ G-10	686	-0-	686	2356	678 3	8 9 Y	7	8 1	1
11	DLQ G-10	637	-0-	637	2993	633 3	4 9 Y	4	4 1	1

CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842		
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3	N	-0-		-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3	N	-0-		-0-
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	211 3	N	-0-		-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-		-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276		
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3	N	-0-		-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	126 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-
08		806 N	778	-0-	-28	-0-	778 3		N	-0-			-0-
09		750 N	716	-0-	-34	-0-	716 3		N	-0-			-0-
10		837 N	755	-0-	-82	-0-	755 3		N	-0-			-0-
11		750 N	722	-0-	-28	-0-	722 3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480													
06		3000 N	2623	-0-	-377	57	2623 3		N	-0-			-0-
07		2015 X	1759	-0-	-256	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
08		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 3		N	-0-			-0-
09		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3		N	-0-			-0-
10		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906 3		N	-0-			-0-
*11		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306													
06		3300 X	1584	-0-	-1716	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
07		2635 X	2356	-0-	-279	-0-	2356 3		N	-0-			-0-
08		2635 X	883	-0-	-1752	-0-	883 3		N	-0-			-0-
09		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3		N	-0-			-0-
10		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 3		N	-0-			-0-
11		2280 X	2173	-0-	-107	-0-	2173 3		N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116													
06		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		N	-0-			-0-
07		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		N	-0-			-0-
08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3		N	-0-			-0-
09		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N	-0-			-0-
10		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3		N	-0-			-0-
*11		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023							
MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:		4-T	RRCID ->	140333	COMPL. DATE	10/29/1991	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 9021 - 9611	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	140336	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 8400 - 9276	
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3	N	-0-		-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3	N	-0-		-0-
08	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	3	N	-0-		-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3	N	-0-		-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-		-0-
*11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3	N	-0-		-0-

CGU 27			WELL #:		6-T	RRCID ->	140444	COMPL. DATE	10/19/1991	TOTAL DEPTH	9845 PERF. 8548 - 9658	
06	3060	X	2350	-0-	-710	-0-	2350	3	N	-0-		-0-
07	3007	X	2298	-0-	-709	-0-	2298	3	N	-0-		-0-
08	2945	X	2490	-0-	-455	-0-	2490	3	N	-0-		-0-
09	2730	X	2176	-0-	-554	-0-	2176	3	N	-0-		-0-
10	2759	X	2018	-0-	-741	-0-	2018	3	N	-0-		-0-
11	2400	X	1751	-0-	-649	-0-	1751	3	N	-0-		-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	140517	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9415 PERF. 2230 - 9104	
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3	N	-0-		-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3	N	-0-		-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3	N	-0-		-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3	N	-0-		-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3	N	-0-		-0-
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-		-0-

FROST-PARKER UNIT 1			WELL #:		3	RRCID ->	140775	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8894 - 9322	
06	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	3	N	-0-		-0-
07	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	3	N	-0-		-0-
08	1457	N	213	-0-	-1244	-0-	213	3	N	-0-		-0-
09	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	3	N	-0-		-0-
10	1271	N	384	-0-	-887	-0-	384	3	N	-0-		-0-
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3	N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT			WELL #:		4-T	RRCID ->	141001	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 8428 - 9312	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT			WELL #:		6 T	RRCID ->	141383	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	9456 PERF. 8804 - 9070	
06	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	2731	3	N	-0-		-0-
07	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	3	N	-0-		-0-
08	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	2507	3	N	-0-		-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3	N	-0-		-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3	N	-0-		-0-
*11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
07		558 N	467	-0-	-91	-0-	467 3		N	-0-		-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
11		480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3		N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120												
06		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490 3		N	-0-		-0-
07		9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879 3		N	-0-		-0-
08		11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015 3		N	-0-		-0-
09		10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10652 3		N	-0-		-0-
10		4774 X	1836	-0-	-2938	-0-	1836 3		N	-0-		-0-
11		4620 X	1389	-0-	-3231	-0-	1389 3		N	-0-		-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140												
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
*11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950												
06		2820 X	2725	-0-	-95	-0-	2725 3		N	-0-		-0-
07		2945 X	2257	-0-	-688	-0-	2257 3		N	-0-		-0-
08		2852 N	2098	-0-	-754	-0-	2098 3		N	-0-		-0-
09		2730 N	2445	-0-	-285	-0-	2445 3		N	-0-		-0-
10		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 3		N	-0-		-0-
*11		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254												
06		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3		N	-0-		-0-
07		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 3		N	-0-		-0-
08		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3		N	-0-		-0-
09		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 3		N	-0-		-0-
10		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 3		N	-0-		-0-
*11		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240												
06		2070 N	1961	-0-	-109	-0-	1961 3		N	-0-		-0-
07		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3		N	-0-		-0-
08		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3		N	-0-		-0-
09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		N	-0-		-0-
10		2666 N	1972	-0-	-694	-0-	1972 3		N	-0-		-0-
11		2430 N	2083	-0-	-347	-0-	2083 3		N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325												
06		450 N	410	-0-	-40	-0-	410 3		N	-0-		-0-
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
09		420 N	377	-0-	-43	-0-	377 3		N	-0-		-0-
10		558 N	439	-0-	-119	-0-	439 3		N	-0-		-0-
11		510 N	497	-0-	-13	-0-	497 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	9 N	1	-0-	-8	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

06	690 N	626	-0-	-64	-0-	-0-	622	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	-0-	644	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	DLQ G-10	661	-0-	661	-0-	-0-	658	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	DLQ G-10	639	-0-	639	-0-	-0-	1300	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	DLQ G-10	1418	-0-	1418	-0-	-0-	2718	3	13	9	Y	12	13	1			1
*11	2700 N	1980	-0-	-720	-0-	-0-	1998	3	13	9	Y	12	11	1			2

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	403 N	152	-0-	-251	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	558 N	367	-0-	-191	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	360 N	287	-0-	-73	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

06	390 N	42	-0-	-348	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	310 N	213	-0-	-97	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

06	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 120023															
NEAL, SALLIE J. UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 142713															
COMPL. DATE 09/10/1992															
TOTAL DEPTH 9425															
PERF. 8360															
- 9090															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1		5
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3	2	9	Y	2		7
08	DLQ	G-10	354	-0-	354	354	354	352	3	2	9	Y	2		9
09	DLQ	G-10	413	-0-	413	767	767	406	3	7	9	Y	6		15
10	DLQ	G-10	460	-0-	460	1227	1227	450	3	10	9	Y	9		14
*11	1684	N	457	-0-	-1227	-0-	-0-	412	3	45	9	Y	41	10 1	3
														52 1	

CGU 18															
WELL #: 7-T RRCID -> 142909															
COMPL. DATE 10/02/1992															
TOTAL DEPTH 6952															
PERF. 8570															
- 9640															
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-		-0-
07	1116	N	983	-0-	-133	-0-	-0-	983	3			N	-0-		-0-
08	1116	N	929	-0-	-187	-0-	-0-	929	3			N	-0-		-0-
09	1080	N	869	-0-	-211	-0-	-0-	869	3			N	-0-		-0-
10	992	N	879	-0-	-113	-0-	-0-	879	3			N	-0-		-0-
11	900	N	789	-0-	-111	-0-	-0-	789	3			N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 142912															
COMPL. DATE 10/22/1992															
TOTAL DEPTH 10000															
PERF. 9260															
- 9856															
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2884	3	20	9	Y	18	16 1	9
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	3	20	9	Y	18	20 1	7
08	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	2973	2973	2954	3	19	9	Y	17	15 1	9
09	DLQ	G-10	2709	-0-	2709	5682	5682	2699	3	10	9	Y	9	10 1	8
10	DLQ	G-10	2698	-0-	2698	8380	8380	2670	3	28	9	Y	25	30 1	3
11	DLQ	G-10	2670	-0-	2670	11050	11050	2653	3	17	9	Y	15	15 1	3

CGU 16															
WELL #: 7-T RRCID -> 142932															
COMPL. DATE 10/16/1992															
TOTAL DEPTH 9769															
PERF. 8565															
- 9578															
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-		-0-
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-		-0-
08	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	-0-	2564	3			N	-0-		-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-		-0-
10	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	-0-	2298	3			N	-0-		-0-
11	2490	N	2093	-0-	-397	-0-	-0-	2093	3			N	-0-		-0-

CGU 15															
WELL #: 8-T RRCID -> 143044															
COMPL. DATE 10/29/1992															
TOTAL DEPTH 9750															
PERF. 8960															
- 9561															
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-		-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-		-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-		-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-		-0-
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	-0-	516	3			N	-0-		-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	-0-	495	3			N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 143046															
COMPL. DATE 10/22/1992															
TOTAL DEPTH 9450															
PERF. 9020															
- 9324															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 143369															
COMPL. DATE 10/29/1992															
TOTAL DEPTH 10072															
PERF. 9592															
- 9910															
06	1110	N	163	-0-	-947	-0-	-0-	161	3	2	9	Y	2	1 1	1
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	2 1	1
08	DLQ	G-10	221	-0-	221	221	221	220	3	1	9	Y	1	1 1	1
09	DLQ	G-10	116	-0-	116	337	337	116	3			Y	-0-	1 1	-0-
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	338	338	1	3			Y	-0-		-0-
*11	727	X	389	-0-	-338	-0-	-0-	387	3	2	9	Y	2	2 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
CGU 25		WELL #:		6-T		RRCID -> 143384		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	3015	-0-	15	15	3015 3	N	-0-			-0-
07	2790 N	2775	-0-	-15	-0-	2775 3	N	-0-			-0-
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3	N	-0-			-0-
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3	N	-0-			-0-
10	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3	N	-0-			-0-
*11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3	N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		8-T		RRCID -> 143476		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270	
06	240 N	130	-0-	-110	-0-	130 3	N	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		8-T		RRCID -> 143506		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470	
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	290 3	N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 3	N	-0-			-0-
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3	N	-0-			-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3	N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		8		RRCID -> 143570		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544	
06	990 N	915	-0-	-75	-0-	915 3	N	-0-			-0-
07	992 N	959	-0-	-33	-0-	959 3	N	-0-			-0-
08	961 N	940	-0-	-21	-0-	940 3	N	-0-			-0-
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3	N	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-			-0-
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 143597		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778	
06	1260 N	704	-0-	-556	-0-	700 3	4 9 Y	4	4 1		2
07	961 N	666	-0-	-295	-0-	660 3	6 9 Y	5	5 1		2
08	DLQ G-10	585	-0-	585	585	582 3	3 9 Y	3	3 1		2
09	DLQ G-10	481	-0-	481	1066	480 3	1 9 Y	1	2 1		1
10	DLQ G-10	423	-0-	423	1489	419 3	4 9 Y	4	5 1		-0-
*11	1924 N	435	-0-	-1489	-0-	432 3	3 9 Y	3	2 1		1

CGU 12		WELL #:		6-T		RRCID -> 143653		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560	
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3	N	-0-			-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	1503 3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1466	-0-	-154	-0-	1466 3	N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		8-T		RRCID -> 143792		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472	
06	2550 X	1725	-0-	-825	-0-	1725 3	N	-0-			-0-
07	2325 X	1703	-0-	-622	-0-	1703 3	N	-0-			-0-
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3971	-0-	971	971	3971 3	N	-0-			-0-
10	2506 N	1535	-0-	-971	-0-	1535 3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	4142	-0-	1142	1142	4142 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 120023																	
WELL #: 6-T										RRCID -> 144010		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	316	-0-	316	316	316	3			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	119	-0-	119	435	119	3			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					N	-0-					-0-	

CGU 22										WELL #: 6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CGU 3										WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504	
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-	
07	2666 N	2638	-0-	-28	-0-	2638	3			N	-0-					-0-	
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-	
09	2520 N	2286	-0-	-234	-0-	2286	3			N	-0-					-0-	
10	2635 N	2335	-0-	-300	-0-	2335	3			N	-0-					-0-	
11	2550 N	2271	-0-	-279	-0-	2271	3			N	-0-					-0-	

KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-	
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-	
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-	
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-	
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-	
11	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					-0-	

CGU 8										WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-	
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-	
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-	

CGU 4										WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250	
06	1230 N	944	-0-	-286	-0-	944	3			N	-0-					-0-	
07	1116 N	971	-0-	-145	-0-	971	3			N	-0-					-0-	
08	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					-0-	
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-	
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-	
*11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290	
06	1470 N	1163	-0-	-307	-0-	1163	3			N	-0-					-0-	
07	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					-0-	
08	1333 N	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					-0-	
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-	
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-	
*11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	N	-0-			-0-
07		2356 X	2266	-0-	-90	-0-	2266	3	N	-0-			-0-
08		2294 N	2275	-0-	-19	-0-	2275	3	N	-0-			-0-
09		2220 N	2031	-0-	-189	-0-	2031	3	N	-0-			-0-
10		2263 N	2058	-0-	-205	-0-	2058	3	N	-0-			-0-
11		2190 N	1905	-0-	-285	-0-	1905	3	N	-0-			-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111													
06		120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3	N	-0-			-0-
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-			-0-
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
10		124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3	N	-0-			-0-
11		810 N	17	-0-	-793	-0-	17	3	N	-0-			-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710													
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478													
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
07		1085 N	906	-0-	-179	-0-	906	3	N	-0-			-0-
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-			-0-
09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-			-0-
10		899 N	892	-0-	-7	-0-	892	3	N	-0-			-0-
11		1050 N	869	-0-	-181	-0-	869	3	N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505													
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			-0-
08		651 N	355	-0-	-296	-0-	355	3	N	-0-			-0-
09		630 N	387	-0-	-243	-0-	387	3	N	-0-			-0-
10		651 N	421	-0-	-230	-0-	421	3	N	-0-			-0-
*11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780													
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
07		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
08		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
09		1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
11		1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3	N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360													
06		630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3	N	-0-			-0-
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
11		1170 N	960	-0-	-210	-0-	960	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023										
CGU 23		WELL #: 7		RRCID -> 145694		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 9112 - 9530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3		N	-0-		-0-
07	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-		-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-		-0-
09	1620 N	1272	-0-	-348	-0-	1272	3		N	-0-		-0-
10	1674 N	1478	-0-	-196	-0-	1478	3		N	-0-		-0-
11	1620 N	1110	-0-	-510	-0-	1110	3		N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8602 - 9744		
06	23354 X	13136	-0-	-10218	-0-	13136	3		N	-0-		-0-
07	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3		N	-0-		-0-
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		-0-
09	1080 X	371	-0-	-709	-0-	371	3		N	-0-		-0-
10	1116 X	203	-0-	-913	-0-	203	3		N	-0-		-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9230 - 9588		
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-		-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8374 - 9500		
06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3		N	-0-		-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3		N	-0-		-0-
08	3162 X	2156	-0-	-1006	-0-	2156	3		N	-0-		-0-
09	3060 X	1898	-0-	-1162	-0-	1898	3		N	-0-		-0-
10	3162 X	1815	-0-	-1347	-0-	1815	3		N	-0-		-0-
11	3060 X	1057	-0-	-2003	-0-	1057	3		N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9390 - 9851		
06	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-		-0-
07	2635 N	2601	-0-	-34	-0-	2601	3		N	-0-		-0-
08	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-		-0-
09	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-		-0-
10	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-		-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8402 - 9536		
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	781	3		N	-0-		-0-
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3		N	-0-		-0-
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	3		N	-0-		-0-
09	780 N	607	-0-	-173	-0-	607	3		N	-0-		-0-
10	1116 N	625	-0-	-491	-0-	625	3		N	-0-		-0-
11	750 N	595	-0-	-155	-0-	595	3		N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8440 - 9180		
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-		-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-		-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-		-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-		-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-		-0-
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

06	4020 X	2258	-0-	-1762	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
07	3317 X	2390	-0-	-927	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
08	2635 X	2417	-0-	-218	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	2370 X	2244	-0-	-126	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
10	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

06	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	1364 N	1083	-0-	-281	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	989	-0-	-331	-0-	989	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	130	-0-	130	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	188	-0-	188	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	319	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	3	10	9	Y	9	8	1			4
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11	9	Y	10	10	1			4
08	DLQ G-10	1182	-0-	1182	-0-	1174	3	8	9	Y	7	7	1			4
09	DLQ G-10	1210	-0-	1210	-0-	2392	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	DLQ G-10	1097	-0-	1097	-0-	3489	3	11	9	Y	10	13	1			1
*11	2700 N	1096	-0-	-1604	-0-	1885	3	7	9	Y	6	6	1			1

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																	
HANCOCK, J.F. UNIT																	
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 120023																	
WELL #: 7										RRCID -> 147744		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 147751		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100	
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-			
07		620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3		N	-0-			-0-			
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-			
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-			
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-			
11		600 N	298	-0-	-302	-0-	298	3		N	-0-			-0-			

CGU 10										WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 147932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CGU 9										WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622	
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-			
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-			
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-			
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-			
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-			
*11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-			

CGU 27										WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698	
06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-			
07		2387 X	2346	-0-	-41	-0-	2346	3		N	-0-			-0-			
08		2387 X	1978	-0-	-409	-0-	1978	3		N	-0-			-0-			
09		2310 X	1876	-0-	-434	-0-	1876	3		N	-0-			-0-			
10		2387 X	2028	-0-	-359	-0-	2028	3		N	-0-			-0-			
11		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-			

CGU 26										WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720	
06		540 N	94	-0-	-446	-0-	94	3		N	-0-			-0-			
07		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			-0-			
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-			
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-			
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-			
11		720 N	99	-0-	-621	-0-	99	3		N	-0-			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 3			N	-0-	-0-
07		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 3			N	-0-	-0-
08		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 3			N	-0-	-0-
09		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 3			N	-0-	-0-
10		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 3			N	-0-	-0-
11		3270 X	3196	-0-	-74	-0-	3196 3			N	-0-	-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628												
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-	-0-
07		279 N	189	-0-	-90	-0-	189 3			N	-0-	-0-
08		248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3			N	-0-	-0-
09		210 N	161	-0-	-49	-0-	161 3			N	-0-	-0-
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3			N	-0-	-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3			N	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150												
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-	-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-	-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3			N	-0-	-0-
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	57 3			N	-0-	-0-
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3			N	-0-	-0-
11		90 N	23	-0-	-67	-0-	23 3			N	-0-	-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538												
06		840 N	747	-0-	-93	-0-	747 3			N	-0-	-0-
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3			N	-0-	-0-
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3			N	-0-	-0-
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3			N	-0-	-0-
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3			N	-0-	-0-
11		1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232 3			N	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100												
06		930 N	450	-0-	-480	-0-	450 3			N	-0-	-0-
07		806 N	770	-0-	-36	-0-	770 3			N	-0-	-0-
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3			N	-0-	-0-
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3			N	-0-	-0-
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3			N	-0-	-0-
*11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3			N	-0-	-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 15		WELL #:		9	RRCID ->	149449	COMPL. DATE	02/18/1994	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 8413 -	9534
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	460	-0-	-80	-0-	460 3		N	-0-			-0-
07	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 3		N	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
09	450 N	252	-0-	-198	-0-	252 3		N	-0-			-0-
10	465 N	29	-0-	-436	-0-	29 3		N	-0-			-0-
*11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		9-T	RRCID ->	149471	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9678	PERF. 8958 -	9496
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
09	300 N	229	-0-	-71	-0-	229 3		N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		10	RRCID ->	149623	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9236 -	9607
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-

KANGAROO UNIT 16		WELL #:		4	RRCID ->	149634	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8740 -	9172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		9	RRCID ->	149711	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8395 -	9528
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
07	651 N	424	-0-	-227	-0-	424 3		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	348 3		N	-0-			-0-
11	390 N	275	-0-	-115	-0-	275 3		N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		7	RRCID ->	149837	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 8704 -	9715
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		7-T	RRCID ->	149989	COMPL. DATE	05/14/1994	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 8870 -	9120
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3		N	-0-		-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
08		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-		-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
10		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3		N	-0-		-0-
*11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-		-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502												
06		960 N	844	-0-	-116	-0-	844 3		N	-0-		-0-
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-		-0-
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-		-0-
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-		-0-
10		1023 N	887	-0-	-136	-0-	887 3		N	-0-		-0-
11		900 N	784	-0-	-116	-0-	784 3		N	-0-		-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712												
06		570 X	276	-0-	-294	-0-	275 3	1 9	Y	1		17
07		589 X	228	-0-	-361	-0-	227 3	1 9	Y	1		18
08		589 X	184	-0-	-405	-0-	183 3	1 9	Y	1		19
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		19
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	13 1	6
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	6 1	-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538												
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
08		310 N	259	-0-	-51	-0-	259 3		N	-0-		-0-
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
10		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-		-0-
*11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112																	
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	-0-	1146	3			N	-0-				-0-
07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	-0-	1210	3			N	-0-				-0-
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	-0-	1367	3			N	-0-				-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-				-0-
10	1209	N	959	-0-	-250	-0-	-0-	959	3			N	-0-				-0-
11	1320	N	930	-0-	-390	-0-	-0-	930	3			N	-0-				-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560																	
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394																	
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	-0-	695	3			N	-0-				-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	-0-	692	3			N	-0-				-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	-0-	683	3			N	-0-				-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	-0-	678	3			N	-0-				-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-				-0-
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-				-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640																	
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-				-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-				-0-
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	-0-	911	3			N	-0-				-0-
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	-0-	956	3			N	-0-				-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-				-0-
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	-0-	825	3			N	-0-				-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500																	
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118												
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474												
06		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	3			-0-
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3			-0-
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3			-0-
09		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	3			-0-
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	3			-0-
11		750 N	55	-0-	-695	-0-	-0-	55	3			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832												
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	-0-
08		DLQ G-10	154	-0-	154	-0-	154	153	3	1	9	-0-
09		DLQ G-10	143	-0-	143	-0-	297	143	3			-0-
10		DLQ G-10	148	-0-	148	-0-	445	146	3	2	9	-0-
*11		200 N	143	-0-	-57	-0-	388	142	3	1	9	-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686												
06		1590 X	13	-0-	-1577	-0-	-0-	13	3			-0-
07		1643 X	3	-0-	-1640	-0-	-0-	3	3			-0-
08		1085 N	501	-0-	-584	-0-	-0-	501	3			-0-
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					-0-
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	3			-0-
11		480 N	130	-0-	-350	-0-	-0-	130	3			-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023												
SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736						
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	3		N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724						
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3		N	-0-			-0-
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	3		N	-0-			-0-
10	713	N	364	-0-	-349	-0-	364	3		N	-0-			-0-
11	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 8		RRCID -> 152472		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		510 N	433	-0-	-77	-0-	433 3		N	-0-			-0-
07		527 N	333	-0-	-194	-0-	333 3		N	-0-			-0-
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
11		510 N	288	-0-	-222	-0-	288 3		N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580													
06		1230 N	1090	-0-	-140	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
07		1271 N	843	-0-	-428	-0-	843 3		N	-0-			-0-
08		1178 N	720	-0-	-458	-0-	720 3		N	-0-			-0-
09		1080 N	704	-0-	-376	-0-	704 3		N	-0-			-0-
10		837 N	690	-0-	-147	-0-	690 3		N	-0-			-0-
11		690 N	648	-0-	-42	-0-	648 3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658													
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3		N	-0-			-0-
07		341 N	293	-0-	-48	-0-	293 3		N	-0-			-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
10		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3		N	-0-			-0-
11		330 N	197	-0-	-133	-0-	197 3		N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564													
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475													
06		1170 N	1109	-0-	-61	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
08		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-			-0-
09		1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
10		1209 N	955	-0-	-254	-0-	955 3		N	-0-			-0-
11		1170 N	534	-0-	-636	-0-	534 3		N	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488													
06		2310 N	1244	-0-	-1066	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
07		2170 N	1815	-0-	-355	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
08		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-			-0-
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-			-0-
10		1829 N	820	-0-	-1009	-0-	820 3		N	-0-			-0-
11		2040 N	921	-0-	-1119	-0-	921 3		N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462													
06		270 N	11	-0-	-259	-0-	11 3		N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
*11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 120023												
CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
							(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLIAMS-WALL UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238												
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-
07		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-
10		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-
*11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-

POSS, L.T. UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CGU 24												
WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624												
06		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3478	3	N	-0-
07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3591	3	N	-0-
08		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3355	3	N	-0-
09		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3356	3	N	-0-
10		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3386	3	N	-0-
*11		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3391	3	N	-0-

CGU 21												
WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656												
06		1290 X	1003	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-
07		1178 N	994	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-
08		1116 N	904	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-
09		990 N	827	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-
10		992 N	884	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-
*11		3000 N	4149	-0-	1149	1149	1149	1149	4149	3	N	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CGU 12												
WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587												
06		480 N	109	-0-	-371	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-
07		310 N	102	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-
*11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-	-0-
07		1302 N	965	-0-	-337	-0-	965	3		N	-0-	-0-
08		1240 N	988	-0-	-252	-0-	988	3		N	-0-	-0-
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-	-0-
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-	-0-
*11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-	-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690												
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-	-0-
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-	-0-
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	-0-
09		810 N	696	-0-	-114	-0-	696	3		N	-0-	-0-
10		837 N	731	-0-	-106	-0-	731	3		N	-0-	-0-
*11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080												
06		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3		Y	-0-	1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1
08		DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25	3		Y	-0-	1
09		DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	35	10	3	Y	-0-	1
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	35			Y	-0-	1 1
*11		35 N	-0-	-0-	-35	-0-				Y	-0-	-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546												
06		3000 N	7990	-0-	4990	-0-	4990	7990	3	N	-0-	-0-
07		3100 N	9572	-0-	6472	-0-	11462	9572	3	N	-0-	-0-
08		11462 X	-0-	-0-	-11462	-0-				N	-0-	-0-
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	-0-
10		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542												
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-	-0-
07		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-	-0-
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-	-0-
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-	-0-
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-	-0-
*11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730												
06		810 X	673	-0-	-137	-0-	669	3	4	9	Y	2
07		837 X	657	-0-	-180	-0-	651	3	6	9	Y	2
08		DLQ G-10	626	-0-	626	-0-	623	3	3	9	Y	2
09		DLQ G-10	602	-0-	602	-0-	600	3	2	9	Y	2
10		DLQ G-10	609	-0-	609	-0-	602	3	7	9	Y	1
*11		2468 N	631	-0-	-1837	-0-	627	3	4	9	Y	1

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995												
06		180 N	23	-0-	-157	-0-	23	3				-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3				-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA									
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																					
//CONT.// 16032 174												NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 120023												CAPACITY									
CGU 26												WELL #: 9		RRCID -> 158224		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8626 - 9670	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
06		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-			-0-							
07		2759 X	2434	-0-	-325	-0-	2434	3		N	-0-			-0-							
08		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-			-0-							
09		2670 N	1845	-0-	-825	-0-	1845	3		N	-0-			-0-							
10		2449 N	1833	-0-	-616	-0-	1833	3		N	-0-			-0-							
11		2160 N	1553	-0-	-607	-0-	1553	3		N	-0-			-0-							

CGU 24												WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778		PERF. 8600 - 9644	
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-							
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-							
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-							
09		570 N	152	-0-	-418	-0-	152	3		N	-0-			-0-							
10		620 N	491	-0-	-129	-0-	491	3		N	-0-			-0-							
*11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-							

CGU 14												WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8452 - 9524	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

CGU 25												WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8612 - 9656	
06		840 N	786	-0-	-54	-0-	786	3		N	-0-			-0-							
07		868 N	793	-0-	-75	-0-	793	3		N	-0-			-0-							
08		837 N	697	-0-	-140	-0-	697	3		N	-0-			-0-							
09		780 N	2	-0-	-778	-0-	2	3		N	-0-			-0-							
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-							
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-							

CGU 20												WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 8512 - 9584	
06		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-							
07		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-							
08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-							
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-							
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-							
*11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			-0-							

CGU 22												WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9086 - 9683	
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-							
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-							
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-							
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-							
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-							
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-							

CGU 13												WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 9042 - 9482	
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-							
07		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-							
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-							
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-							
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-							
*11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	967	-0-	-149	-0-	967 3	N	-0-		-0-
08	1054 N	944	-0-	-110	-0-	944 3	N	-0-		-0-
09	990 N	485	-0-	-505	-0-	485 3	N	-0-		-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590		
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3	N	-0-		-0-
07	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3	N	-0-		-0-
08	1891 N	1573	-0-	-318	-0-	1573 3	N	-0-		-0-
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3	N	-0-		-0-
10	1891 N	1091	-0-	-800	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	3179	-0-	179	179	3179 3	N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545		
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	166	-0-	-1446	-0-	166 3	N	-0-		-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	N	-0-		-0-
09	1560 N	1324	-0-	-236	-0-	1324 3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1225	-0-	-335	-0-	1225 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446		
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
07	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
08	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
09	1260 N	1060	-0-	-200	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
10	1302 N	980	-0-	-322	-0-	980 3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1220 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486		
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516		
06	180 N	99	-0-	-81	-0-	99 3	N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 27		WELL #:		10	RRCID ->	159711	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	8614 - 9714
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-			-0-
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
10	992 N	594	-0-	-398	-0-	594	3	N	-0-			-0-
11	960 N	455	-0-	-505	-0-	455	3	N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		9-T	RRCID ->	159804	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9086 - 9217
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 16		WELL #:		9	RRCID ->	160069	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	8462 - 9602
06	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			-0-
07	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-
08	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-

COOKE		WELL #:		5	RRCID ->	160096	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8460 - 9752
06	3510 X	2902	-0-	-608	-0-	2902	3	Y	-0-			-0-
07	3627 X	2404	-0-	-1223	-0-	2404	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3372	-0-	3372	3372	3372	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3036	-0-	3036	6408	3036	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3340	-0-	3340	9748	3340	3	Y	-0-			-0-
*11	12857 X	3109	-0-	-9748	-0-	3109	3	Y	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	160239	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	9979	PERF.	8734 - 9814
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4 9 Y	4	4 1		2
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	781	3	6 9 Y	5	5 1		2
08	DLQ G-10	754	-0-	754	754	750	3	4 9 Y	4	4 1		2
09	DLQ G-10	681	-0-	681	1435	679	3	2 9 Y	2	2 1		2
10	DLQ G-10	717	-0-	717	2152	709	3	8 9 Y	7	8 1		1
*11	2700 N	633	-0-	-2067	85	629	3	4 9 Y	4	4 1		1

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		7-T	RRCID ->	160820	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8380 - 9090
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	3	Y	-0-			4
09	DLQ G-10	4	-0-	4	36	4	3	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36			Y	-0-	3 1		1
*11	1425 N	1389	-0-	-36	-0-	1250	3	139 9 Y	126	117 1		10

CGU 21		WELL #:		9	RRCID ->	162612	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	9784	PERF.	8552 - 9064
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-		-0-
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-		-0-
08		1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	3	N	-0-		-0-
09		990 N	857	-0-	-133	-0-	857	3	N	-0-		-0-
10		1023 N	791	-0-	-232	-0-	791	3	N	-0-		-0-
11		960 N	593	-0-	-367	-0-	593	3	N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344												
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1600	3	18 9 Y	16	15 1	3
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1654	3	15 9 Y	14	13 1	4
08	DLQ	G-10	1654	-0-	1654	1654	1641	3	13 9 Y	12	13 1	3
09	DLQ	G-10	1584	-0-	1584	3238	1569	3	15 9 Y	14	12 1	5
10	DLQ	G-10	1538	-0-	1538	4776	1526	3	12 9 Y	11	12 1	4
*11		6175 X	1399	-0-	-4776	-0-	1385	3	14 9 Y	13	13 1	4

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450												
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	684	3	7 9 Y	6	6 1	1
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	798	3	8 9 Y	7	6 1	2
08	DLQ	G-10	617	-0-	617	617	609	3	8 9 Y	7	7 1	2
09	DLQ	G-10	570	-0-	570	1187	564	3	6 9 Y	5	5 1	2
10	DLQ	G-10	584	-0-	584	1771	578	3	6 9 Y	5	5 1	2
*11		2351 N	580	-0-	-1771	-0-	574	3	6 9 Y	5	5 1	2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640												
06		3780 X	2606	-0-	-1174	-0-	2606	3	N	-0-		-0-
07		3906 X	3420	-0-	-486	-0-	3420	3	N	-0-		-0-
08		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3	N	-0-		-0-
09		3180 X	3104	-0-	-76	-0-	3104	3	N	-0-		-0-
10		3410 X	2376	-0-	-1034	-0-	2376	3	N	-0-		-0-
11		3780 X	642	-0-	-3138	-0-	642	3	N	-0-		-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770												
06		3090 X	3071	-0-	-19	-0-	3071	3	N	-0-		-0-
07		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3	N	-0-		-0-
08		3193 X	2704	-0-	-489	-0-	2704	3	N	-0-		-0-
09		3060 X	2601	-0-	-459	-0-	2601	3	N	-0-		-0-
10		3224 X	2664	-0-	-560	-0-	2664	3	N	-0-		-0-
11		3120 X	2511	-0-	-609	-0-	2511	3	N	-0-		-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571												
06		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	-0-		-0-
07		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3	N	-0-		-0-
08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3	N	-0-		-0-
09		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-		-0-
10		1736 N	1319	-0-	-417	-0-	1319	3	N	-0-		-0-
11		1680 N	1111	-0-	-569	-0-	1111	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 23		WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		-0-
07	868 X	860	-0-	-8	-0-	860 3	N	-0-		-0-
08	868 X	819	-0-	-49	-0-	819 3	N	-0-		-0-
09	840 X	762	-0-	-78	-0-	762 3	N	-0-		-0-
10	868 N	775	-0-	-93	-0-	775 3	N	-0-		-0-
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	757 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470		
06	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 3	N	-0-		-0-
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 3	N	-0-		-0-
08	1271 X	668	-0-	-603	-0-	668 3	N	-0-		-0-
09	1230 X	870	-0-	-360	-0-	870 3	N	-0-		-0-
10	1271 X	758	-0-	-513	-0-	758 3	N	-0-		-0-
11	1230 X	753	-0-	-477	-0-	753 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554		
06	1440 X	1006	-0-	-434	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
07	1488 X	1030	-0-	-458	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
08	1488 X	1151	-0-	-337	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
09	1140 X	1111	-0-	-29	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	4960	-0-	1960	-0-	4960 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320		
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	4072	-0-	1072	-0-	4072 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370		
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-		-0-
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3	N	-0-		-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
11	330 N	45	-0-	-285	-0-	45 3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165068		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912		
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1730 3	12 9 Y	11	10 1	5
07	1395 N	1077	-0-	-318	-0-	1069 3	8 9 Y	7	9 1	3
08	DLQ G-10	2299	-0-	2299	-0-	2285 3	14 9 Y	13	9 1	7
09	DLQ G-10	2178	-0-	2178	-0-	4477 3	8 9 Y	7	7 1	7
10	DLQ G-10	2190	-0-	2190	-0-	6667 3	21 9 Y	19	24 1	2
*11	2700 N	1804	-0-	-896	-0-	5771 3	11 9 Y	10	10 1	2

CGU 18		WELL #: 12 T		RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626		
06	1020 N	927	-0-	-93	-0-	927 3	N	-0-		-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
08	1116 N	983	-0-	-133	-0-	983 3	N	-0-		-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	945	-0-	-326	-0-	945 3	N	-0-		-0-
*11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		1860 X	1523	-0-	-337	-0-	1523 3			N	-0-	-0-
07		1705 X	523	-0-	-1182	-0-	523 3			N	-0-	-0-
08		930 N	522	-0-	-408	-0-	522 3			N	-0-	-0-
09		1530 N	438	-0-	-1092	-0-	438 3			N	-0-	-0-
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3			N	-0-	-0-
*11		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3			N	-0-	-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820												
06		3300 X	3157	-0-	-143	-0-	3157 3			N	-0-	-0-
07		3410 X	3215	-0-	-195	-0-	3215 3			N	-0-	-0-
08		3317 X	2893	-0-	-424	-0-	2893 3			N	-0-	-0-
09		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-	-0-
10		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-	-0-
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				N	-0-	-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500												
06		4110 X	1424	-0-	-2686	-0-	1424 3			N	-0-	-0-
07		4247 X	1704	-0-	-2543	-0-	1704 3			N	-0-	-0-
08		3379 X	1439	-0-	-1940	-0-	1439 3			N	-0-	-0-
09		2490 X	1028	-0-	-1462	-0-	1028 3			N	-0-	-0-
10		1860 X	1504	-0-	-356	-0-	1504 3			N	-0-	-0-
*11		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3			N	-0-	-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610												
06		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3			N	-0-	-0-
07		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3			N	-0-	-0-
08		3100 N	3407	-0-	307	307	3407 3			N	-0-	-0-
09		3000 N	3070	-0-	70	377	3070 3			N	-0-	-0-
10		3100 N	2828	-0-	-272	105	2828 3			N	-0-	-0-
*11		3203 X	3098	-0-	-105	-0-	3098 3			N	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276												
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-	-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-	-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-	-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-	-0-
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3			N	-0-	-0-
11		90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
					(L)	(-)				M					
06		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-			-0-	
07		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-			-0-	
08		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-			-0-	
09		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		N	-0-			-0-	
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-	
*11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-	

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382															
06		1560 N	1513	-0-	-47	-0-	1496	3	17	9	Y	15	14	1	3
07		1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1532	3	14	9	Y	13	12	1	4
08		DLQ G-10	1538	-0-	1538	1538	1525	3	13	9	Y	12	13	1	3
09		DLQ G-10	1579	-0-	1579	3117	1565	3	14	9	Y	13	11	1	5
10		DLQ G-10	1618	-0-	1618	4735	1606	3	12	9	Y	11	12	1	4
*11		2700 N	1523	-0-	-1177	3558	1508	3	15	9	Y	14	14	1	4

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450															
06		750 N	663	-0-	-87	-0-	656	3	7	9	Y	6	6	1	1
07		775 N	693	-0-	-82	-0-	686	3	7	9	Y	6	5	1	2
08		DLQ G-10	687	-0-	687	687	681	3	6	9	Y	5	6	1	1
09		DLQ G-10	272	-0-	272	959	269	3	3	9	Y	3	3	1	1
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-	1	1	-0-
*11		959 N	-0-	-0-	-959	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414															
06		18000 X	6044	-0-	-11956	-0-	5979	3	65	9	Y	59	58	1	11
07		15593 X	5604	-0-	-9989	-0-	5551	3	53	9	Y	48	45	1	14
08		DLQ G-10	5174	-0-	5174	5174	5131	3	43	9	Y	39	43	1	10
09		DLQ G-10	4650	-0-	4650	9824	4605	3	45	9	Y	41	36	1	15
10		DLQ G-10	4274	-0-	4274	14098	4235	3	39	9	Y	35	37	1	13
*11		14128 X	30	-0-	-14098	-0-	30	3			Y	-0-	13	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 120023														
CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500														
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
08		1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
09		1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
10		1364 N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
11		1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3		N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380														
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	993	3	11 9	Y	10	10 1		2
07		1023 N	959	-0-	-64	-0-	950	3	9 9	Y	8	8 1		2
08	DLQ	G-10	910	-0-	910	-0-	910	3	9 9	Y	8	8 1		2
09	DLQ	G-10	867	-0-	867	-0-	1777	3	8 9	Y	7	6 1		3
10	DLQ	G-10	884	-0-	884	-0-	2661	3	7 9	Y	6	7 1		2
*11		2700 N	840	-0-	-1860	-0-	801	3	9 9	Y	8	8 1		2

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566														
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
*11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520														
06		2820 X	1398	-0-	-1422	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
07		2852 X	481	-0-	-2371	-0-	481	3		N	-0-			-0-
08		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3		N	-0-			-0-
09		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3		N	-0-			-0-
10		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
11		2820 X	1950	-0-	-870	-0-	1950	3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850														
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	3	9 9	Y	8	8 1		4
07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	3	13 9	Y	12	11 1		5
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2180	3	13 9	Y	12	10 1		7
09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2641	3	9 9	Y	8	7 1		8
10		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1886	3	19 9	Y	17	23 1		2
*11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	589	3	4 9	Y	4	5 1		1

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250														
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED												CAPACITY							
//CONT.// 120023																			
CGU 14												WELL #: 11 T RRCID -> 169718		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8392 - 9491	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		1730	3	N	-0-			-0-					
07		2046 X	993	-0-	-1053	-0-		993	3	N	-0-			-0-					
08		2046 X	638	-0-	-1408	-0-		638	3	N	-0-			-0-					
09		1980 X	712	-0-	-1268	-0-		712	3	N	-0-			-0-					
10		2046 X	605	-0-	-1441	-0-		605	3	N	-0-			-0-					
11		1740 X	758	-0-	-982	-0-		758	3	N	-0-			-0-					

CGU 29												WELL #: 9 T RRCID -> 169783		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8656 - 9752	
06		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		2100	3	N	-0-			-0-					
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		2251	3	N	-0-			-0-					
08		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		2383	3	N	-0-			-0-					
09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1977	3	N	-0-			-0-					
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		2171	3	N	-0-			-0-					
*11		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		2095	3	N	-0-			-0-					

CGU 22												WELL #: 11 RRCID -> 169916		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8570 - 9654	
06		2100 X	2042	-0-	-58	-0-		2042	3	N	-0-			-0-					
07		2170 X	2088	-0-	-82	-0-		2088	3	N	-0-			-0-					
08		2139 N	2070	-0-	-69	-0-		2070	3	N	-0-			-0-					
09		2040 N	1930	-0-	-110	-0-		1930	3	N	-0-			-0-					
10		2077 N	1973	-0-	-104	-0-		1973	3	N	-0-			-0-					
11		2010 N	1896	-0-	-114	-0-		1896	3	N	-0-			-0-					

GARY GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 169931		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 9546		PERF. 9320 - 9410	
06		630 N	590	-0-	-40	-0-		583	3	7 9 Y	6	6 1		1					
07		620 N	598	-0-	-22	-0-		592	3	6 9 Y	5	5 1		1					
08	DLQ	G-10	591	-0-	591	-0-		582	3	9 9 Y	8	7 1		2					
09	DLQ	G-10	564	-0-	564	-0-		558	3	6 9 Y	5	5 1		2					
10	DLQ	G-10	617	-0-	617	-0-		591	3	26 9 Y	24	17 1		9					
*11		2423 X	651	-0-	-1772	-0-		644	3	7 9 Y	6	13 1		2					

BORDERS, E. G/U NO. 1												WELL #: 5 RRCID -> 169933		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9378		PERF. 8450 - 8928	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

CGU 26												WELL #: 10 RRCID -> 170107		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8558 - 9700	
06		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*11		3000 N	6865	-0-	3865	-0-		3865	3	6865				-0-					

SMITH, ELLA UNIT 1												WELL #: 8 T RRCID -> 170186		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 8394 - 9100	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1140 N	774	-0-	-366	-0-	768	3	6	9	Y	5					5
07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	3	4	9	Y	4	3	1			6
08	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	1047	1044	3	3	9	Y	3	6	1			3
09	DLQ	G-10	1080	-0-	1080	2127	1080	3			Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	1172	-0-	1172	3299	1163	3	9	9	Y	8	8	1			3
*11		4462 X	1163	-0-	-3299	-0-	1163	3			Y	-0-					3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370																	
06		4680 X	4665	-0-	-15	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
07		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
08		4836 X	4603	-0-	-233	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
09		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
10		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
*11		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674																	
06		2910 X	1361	-0-	-1549	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07		3007 X	1496	-0-	-1511	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10		1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*11		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585																	
06		1740 N	1502	-0-	-238	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09		1500 N	1292	-0-	-208	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10		1488 N	1161	-0-	-327	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512																	
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07		1581 N	1392	-0-	-189	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08		1581 N	1338	-0-	-243	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09		1530 N	1249	-0-	-281	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10		1395 N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11		1290 N	1179	-0-	-111	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782																	
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09		570 N	401	-0-	-169	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10		589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11		570 N	393	-0-	-177	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825																	
06		120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10		961 N	502	-0-	-459	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11		930 N	274	-0-	-656	-0-	274	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 31		WELL #:		9 T	RRCID ->	170957	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	8680 - 9800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1350 N	561	-0-	-789	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	930 N	522	-0-	-408	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	451	-0-	-119	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #:		10	RRCID ->	175236	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	8414 - 9522
06	630 N	325	-0-	-305	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	101	-0-	-271	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3491	-0-	391	391	3491	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2125 N	1734	-0-	-391	-0-	1734	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1980 X	792	-0-	-1188	-0-	792	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #:		11	RRCID ->	175278	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8514 - 9602
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 25		WELL #:		10 T	RRCID ->	175469	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	8506 - 9676
06	2520 X	2173	-0-	-347	-0-	2173	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3658 X	1325	-0-	-2333	-0-	1325	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3658 X	905	-0-	-2753	-0-	905	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3540 X	2262	-0-	-1278	-0-	2262	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2542 X	701	-0-	-1841	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2160 X	689	-0-	-1471	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	176118	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8698 - 9086
06	300 N	121	-0-	-179	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #:		12	RRCID ->	176611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8526 - 9636
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 1		WELL #:		10	RRCID ->	176992	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8334 - 9562
06	2550 X	2363	-0-	-187	-0-	2363	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2945 X	1984	-0-	-961	-0-	1984	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2945 X	2456	-0-	-489	-0-	2456	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2850 X	1309	-0-	-1541	-0-	1309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2604 X	1248	-0-	-1356	-0-	1248	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2370 X	498	-0-	-1872	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 120023														
CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 3			N	-0-			-0-
07		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 3			N	-0-			-0-
08		3937 X	3874	-0-	-63	-0-	3874 3			N	-0-			-0-
09		3810 X	3113	-0-	-697	-0-	3113 3			N	-0-			-0-
10		3937 X	3269	-0-	-668	-0-	3269 3			N	-0-			-0-
11		3780 X	3181	-0-	-599	-0-	3181 3			N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536														
06		2850 X	1127	-0-	-1723	-0-	1127 3			N	-0-			-0-
07		2945 X	755	-0-	-2190	-0-	755 3			N	-0-			-0-
08		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3			N	-0-			-0-
09		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3			N	-0-			-0-
10		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3			N	-0-			-0-
11		2460 N	2414	-0-	-46	-0-	2414 3			N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560														
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-			-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-			-0-
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3			N	-0-			-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-			-0-
10		93 N	15	-0-	-78	-0-	15 3			N	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3			N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640														
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3			N	-0-			-0-
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3			N	-0-			-0-
08		992 N	837	-0-	-155	-0-	837 3			N	-0-			-0-
09		960 N	118	-0-	-842	-0-	118 3			N	-0-			-0-
10		992 N	124	-0-	-868	-0-	124 3			N	-0-			-0-
11		810 N	72	-0-	-738	-0-	72 3			N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663														
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3			N	-0-			-0-
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3			N	-0-			-0-
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3			N	-0-			-0-
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3			N	-0-			-0-
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3			N	-0-			-0-
*11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3			N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580														
06		1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1317 3			N	-0-			-0-
07		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349 3			N	-0-			-0-
08		1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341 3			N	-0-			-0-
09		1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1283 3			N	-0-			-0-
10		1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326 3			N	-0-			-0-
11		1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1262 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED										CAPACITY									
//CONT.// 120023																			
CGU 13										WELL #: 14 T RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8284 - 9502			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

CGU 22										WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8542 - 9696	
06	2670	X	2287	-0-	-383	-0-	2287	3	N	-0-			-0-						
07	2759	X	2335	-0-	-424	-0-	2335	3	N	-0-			-0-						
08	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	2362	3	N	-0-			-0-						
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3	N	-0-			-0-						
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3	N	-0-			-0-						
*11	3000	N	3225	-0-	225	-0-	3225	3	N	-0-			-0-						

CGU 23										WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8498 - 9620	
06	2280	N	1276	-0-	-1004	-0-	1276	3	N	-0-			-0-						
07	2015	N	1401	-0-	-614	-0-	1401	3	N	-0-			-0-						
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-			-0-						
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-			-0-						
10	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	3	N	-0-			-0-						
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	3	N	-0-			-0-						

CGU 26										WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8594 - 9656	
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-						
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-						
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-						
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-						
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-						
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-						

CGU 24										WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 8568 - 9718	
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-						
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			-0-						
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-						
09	570	N	17	-0-	-553	-0-	17	3	N	-0-			-0-						
10	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	3	N	-0-			-0-						
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3	N	-0-			-0-						

CGU 22										WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8736 - 9775	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-						
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-			-0-						

CGU 29										WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8876 - 9742	
06	11313	X	9441	-0-	-1872	-0-	9441	3	N	-0-			-0-						
07	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3	N	-0-			-0-						
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-						
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-						
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-						
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		3000 N	5037	-0-	2037	2037	5037	3			N	-0-					-0-
10		3100 N	3441	-0-	341	2378	3441	3			N	-0-					-0-
*11		3000 N	2280	-0-	-720	1658	2280	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634																	
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688																	
06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
07		1891 N	1484	-0-	-407	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
10		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
11		1830 N	1594	-0-	-236	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470																	
06		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
07		2883 N	2257	-0-	-626	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
08		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
09		2370 N	1679	-0-	-691	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10		2263 N	1540	-0-	-723	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11		2670 N	1723	-0-	-947	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504																	
06		540 N	498	-0-	-42	-0-	473	3	25	9	Y	23					208
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	470	3	95	9	Y	86	255	1			39
08	DLQ	G-10	687	-0-	687	-0-	687	3	50	9	Y	45					84
09	DLQ	G-10	781	-0-	781	-0-	1468	3	48	9	Y	44	82	1			46
10	DLQ	G-10	492	-0-	492	-0-	1960	3	37	9	Y	34	62	1			18
*11		200 N	431	-0-	231	-0-	2191	3	34	9	Y	31					49

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635																	
06		3180 X	2188	-0-	-992	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
07		3286 X	2291	-0-	-995	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08		3286 X	1858	-0-	-1428	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09		2580 X	1950	-0-	-630	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
10		2294 X	2191	-0-	-103	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
11		2220 X	1364	-0-	-856	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666																	
06		780 N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07		589 N	417	-0-	-172	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 25		WELL #:		16	RRCID ->	178989	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8540 - 9606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1740 X	1445	-0-	-295	-0-	1445	3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3	N	-0-		-0-
09		1980 X	1544	-0-	-436	-0-	1544	3	N	-0-		-0-
10		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-		-0-
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		11	RRCID ->	179090	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 8408 - 9562	
06		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3	N	-0-		-0-
07		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3	N	-0-		-0-
08		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3	N	-0-		-0-
09		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3	N	-0-		-0-
10		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3	N	-0-		-0-
*11		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #:		14	RRCID ->	179210	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8464 - 9606	
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-		-0-
07		372 N	168	-0-	-204	-0-	168	3	N	-0-		-0-
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-		-0-
11		330 N	219	-0-	-111	-0-	219	3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		14	RRCID ->	179232	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8468 - 9590	
06		810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3	N	-0-		-0-
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		-0-
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-		-0-
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-
10		868 N	404	-0-	-464	-0-	404	3	N	-0-		-0-
11		900 N	12	-0-	-888	-0-	12	3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #:		13	RRCID ->	179235	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8468 - 9610	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		13	RRCID ->	179371	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9695	PERF. 8414 - 9544	
06		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3	N	-0-		-0-
07		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3	N	-0-		-0-
08		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3	N	-0-		-0-
09		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-		-0-
10		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-		-0-
*11		3000 N	3116	-0-	116	116	3116	3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #:		13	RRCID ->	179840	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8522 - 9504	
06		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3	N	-0-		-0-
07		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3	N	-0-		-0-
08		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3	N	-0-		-0-
09		3600 X	2740	-0-	-860	-0-	2740	3	N	-0-		-0-
10		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3	N	-0-		-0-
*11		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		N	-0-		-0-
07		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-		-0-
08		1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145 3		N	-0-		-0-
09		1170 N	640	-0-	-530	-0-	640 3		N	-0-		-0-
10		1209 N	443	-0-	-766	-0-	443 3		N	-0-		-0-
11		1110 N	640	-0-	-470	-0-	640 3		N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590												
06		2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2577 3		N	-0-		-0-
07		2883 X	2568	-0-	-315	-0-	2568 3		N	-0-		-0-
08		2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2570 3		N	-0-		-0-
09		2580 N	2513	-0-	-67	-0-	2513 3		N	-0-		-0-
10		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N	-0-		-0-
*11		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3		N	-0-		-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760												
06		810 N	736	-0-	-74	-0-	736 3		N	-0-		-0-
07		837 N	762	-0-	-75	-0-	762 3		N	-0-		-0-
08		806 N	724	-0-	-82	-0-	724 3		N	-0-		-0-
09		750 N	657	-0-	-93	-0-	657 3		N	-0-		-0-
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-		-0-
11		690 N	634	-0-	-56	-0-	634 3		N	-0-		-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769												
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		N	-0-		-0-
07		2046 N	1432	-0-	-614	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
08		2046 N	1624	-0-	-422	-0-	1624 3		N	-0-		-0-
09		1860 N	1491	-0-	-369	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
10		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 3		N	-0-		-0-
*11		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3		N	-0-		-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A												
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698												
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	DLQ	G-10	90	-0-	90	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	87	-0-	87	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	96	-0-	96	-0-	273	95 3	1 9	Y	1	1 1
*11		375 X	102	-0-	-273	-0-	101 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
*11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		180 N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-
07		186 N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-
08		186 N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468												
06		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-
07		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-
08		1457 X	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			N	-0-
09		1410 X	665	-0-	-745	-0-	665	3			N	-0-
10		1457 X	989	-0-	-468	-0-	989	3			N	-0-
11		1410 X	2	-0-	-1408	-0-	2	3			N	-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562												
06		990 N	537	-0-	-453	-0-	537	3			N	-0-
07		682 N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-
08		651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-
*11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286												
06		420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-
07		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-
08		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-
10		434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-
11		390 N	109	-0-	-281	-0-	109	3			N	-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550												
06		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-
07		1054 N	15	-0-	-1039	-0-	15	3			N	-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
09		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-
*11		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726												
06		1170 N	832	-0-	-338	-0-	832	3			N	-0-
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-
09		840 N	428	-0-	-412	-0-	428	3			N	-0-
10		1395 N	226	-0-	-1169	-0-	226	3			N	-0-
11		1050 N	40	-0-	-1010	-0-	40	3			N	-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693												
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-
09		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-
*11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023												
CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8566 - 9656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3			N	-0-			-0-
07		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3			N	-0-			-0-
08		2728 N	2260	-0-	-468	-0-	2260 3			N	-0-			-0-
09		2160 N	1946	-0-	-214	-0-	1946 3			N	-0-			-0-
10		2263 N	1882	-0-	-381	-0-	1882 3			N	-0-			-0-
11		2190 N	1384	-0-	-806	-0-	1384 3			N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8322 - 9657				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 8438 - 9632				
06		510 N	480	-0-	-30	-0-	480 3			N	-0-			-0-
07		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3			N	-0-			-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3			N	-0-			-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-			-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3			N	-0-			-0-
11		510 N	508	-0-	-2	-0-	508 3			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8446 - 9686				
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8424 - 9762				
06		330 N	226	-0-	-104	-0-	226 3			N	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-			-0-
08		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3			N	-0-			-0-
09		240 N	194	-0-	-46	-0-	194 3			N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8307 - 9646				
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3			N	-0-			-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			-0-
08		372 N	254	-0-	-118	-0-	254 3			N	-0-			-0-
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3			N	-0-			-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-			-0-
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8538 - 9679				
06		2550 X	2222	-0-	-328	-0-	2222 3			N	-0-			-0-
07		2635 X	2354	-0-	-281	-0-	2354 3			N	-0-			-0-
08		2480 N	1310	-0-	-1170	-0-	1310 3			N	-0-			-0-
09		2220 N	1193	-0-	-1027	-0-	1193 3			N	-0-			-0-
10		2356 N	1869	-0-	-487	-0-	1869 3			N	-0-			-0-
*11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		720 N	558	-0-	-162	-0-		558	3			-0-
07		682 N	579	-0-	-103	-0-		579	3			-0-
08		589 N	571	-0-	-18	-0-		571	3			-0-
09		570 N	536	-0-	-34	-0-		536	3			-0-
10		589 N	573	-0-	-16	-0-		573	3			-0-
*11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		1273	3			-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686												
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-						-0-
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1790	3			-0-
08		3100 N	4424	-0-	1324	1324		4424	3			-0-
09		3000 N	3121	-0-	121	1445		3121	3			-0-
10		3100 N	2899	-0-	-201	1244		2899	3			-0-
*11		3245 X	2001	-0-	-1244	-0-		2001	3			-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		3000 N	3128	-0-	128	128		3128	3			-0-
07		1769 N	1641	-0-	-128	-0-		1641	3			-0-
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1631	3			-0-
09		2670 X	1516	-0-	-1154	-0-		1516	3			-0-
10		2759 X	1523	-0-	-1236	-0-		1523	3			-0-
11		2670 X	1485	-0-	-1185	-0-		1485	3			-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626												
06		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-		2438	3			-0-
07		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-		2676	3			-0-
08		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-		2696	3			-0-
09		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		2488	3			-0-
10		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-		2577	3			-0-
*11		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-		2391	3			-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472												
06		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		1377	3			-0-
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-		889	3			-0-
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845	3			-0-
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-		940	3			-0-
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-		969	3			-0-
*11		939 N	939	-0-	-0-	-0-		939	3			-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490												
06		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		2643	3			-0-
07		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		2567	3			-0-
08		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		2584	3			-0-
09		2640 N	2272	-0-	-368	-0-		2272	3			-0-
10		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-		2816	3			-0-
*11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-		2616	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 24		WELL #:		13	RRCID ->	186557	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8526 - 9654	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3		N	-0-	-0-	
07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-	-0-	
08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-	-0-	
09	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-	-0-	
10	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-	-0-	
11	900 X	885	-0-	-15	-0-	885	3		N	-0-	-0-	

CGU 15		WELL #:		16	RRCID ->	186560	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 8434 - 9553	
06	990 N	784	-0-	-206	-0-	784	3		N	-0-	-0-	
07	899 N	782	-0-	-117	-0-	782	3		N	-0-	-0-	
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-	-0-	
09	780 N	635	-0-	-145	-0-	635	3		N	-0-	-0-	
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-	-0-	
11	840 N	321	-0-	-519	-0-	321	3		N	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #:		12	RRCID ->	186562	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8560 - 9702	
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-	-0-	
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-	-0-	
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-	-0-	

CGU 15		WELL #:		15	RRCID ->	186771	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	9886	PERF. 8692 - 9770	
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	3		N	-0-	-0-	
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-	-0-	
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-	-0-	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-	-0-	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-	-0-	
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #:		15	RRCID ->	186907	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9932	PERF. 8564 - 9790	
06	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-	-0-	
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3		N	-0-	-0-	
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-	-0-	
09	2760 N	2282	-0-	-478	-0-	2282	3		N	-0-	-0-	
10	2480 N	2020	-0-	-460	-0-	2020	3		N	-0-	-0-	
11	2370 N	1580	-0-	-790	-0-	1580	3		N	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #:		16	RRCID ->	186973	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8380 - 9461	
06	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-	-0-	
07	3348 X	2535	-0-	-813	-0-	2535	3		N	-0-	-0-	
08	3348 X	2207	-0-	-1141	-0-	2207	3		N	-0-	-0-	
09	3240 X	2365	-0-	-875	-0-	2365	3		N	-0-	-0-	
10	3348 X	3321	-0-	-27	-0-	3321	3		N	-0-	-0-	
11	3060 X	2075	-0-	-985	-0-	2075	3		N	-0-	-0-	

CGU 25		WELL #:		12	RRCID ->	187614	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8442 - 9680	
06	2850 X	2638	-0-	-212	-0-	2638	3		N	-0-	-0-	
07	2945 X	2580	-0-	-365	-0-	2580	3		N	-0-	-0-	
08	2852 N	2643	-0-	-209	-0-	2643	3		N	-0-	-0-	
09	2640 N	2623	-0-	-17	-0-	2623	3		N	-0-	-0-	
10	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3		N	-0-	-0-	
11	2550 N	2299	-0-	-251	-0-	2299	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681												
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-		24	3		N	-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-
08	186	N	20	-0-	-166	-0-		20	3		N	-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-		231	3		N	-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-		59	3		N	-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-		11	3		N	-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472												
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-		57	3		N	-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358												
06	3060	X	2962	-0-	-98	-0-		2962	3		N	-0-
07	3162	X	3012	-0-	-150	-0-		3012	3		N	-0-
08	3038	X	2981	-0-	-57	-0-		2981	3		N	-0-
09	2970	X	2601	-0-	-369	-0-		2601	3		N	-0-
10	3069	X	2619	-0-	-450	-0-		2619	3		N	-0-
11	2970	X	2499	-0-	-471	-0-		2499	3		N	-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568												
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-		5324	3		N	-0-
07	4960	X	4763	-0-	-197	-0-		4763	3		N	-0-
08	5301	X	5024	-0-	-277	-0-		5024	3		N	-0-
09	5130	X	4440	-0-	-690	-0-		4440	3		N	-0-
10	5301	X	4663	-0-	-638	-0-		4663	3		N	-0-
11	5130	X	4734	-0-	-396	-0-		4734	3		N	-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524												
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-		2837	3		N	-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-		2082	3		N	-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-		1972	3		N	-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-		1844	3		N	-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-		1873	3		N	-0-
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-		1766	3		N	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316												
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		1351	3		N	-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-		1371	3		N	-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-		1570	3		N	-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-		2092	3		N	-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-		2182	3		N	-0-
*11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-		1754	3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023										
CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8372 - 9502		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3		N	-0-		-0-
07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3		N	-0-		-0-
08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3		N	-0-		-0-
09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3		N	-0-		-0-
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3		N	-0-		-0-
*11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3		N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8502 - 9632		
06	3750 X	3733	-0-	-17	-0-	3733	3		N	-0-		-0-
07	3875 X	3857	-0-	-18	-0-	3857	3		N	-0-		-0-
08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3		N	-0-		-0-
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3		N	-0-		-0-
10	3844 X	3832	-0-	-12	-0-	3832	3		N	-0-		-0-
11	3750 X	3540	-0-	-210	-0-	3540	3		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8480 - 9608		
06	960 N	527	-0-	-433	-0-	527	3		N	-0-		-0-
07	992 N	305	-0-	-687	-0-	305	3		N	-0-		-0-
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-		-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-		-0-
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-		-0-
*11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8420 - 9294		
06	2130 N	1582	-0-	-548	-0-	1582	3		N	-0-		-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-		-0-
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-		-0-
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		N	-0-		-0-
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3		N	-0-		-0-
11	2040 N	1388	-0-	-652	-0-	1388	3		N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8526 - 9640		
06	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1172	3		N	-0-		-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-		-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-		-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		N	-0-		-0-
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-		-0-
*11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3		N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8497 - 9224		
06	2730 X	2721	-0-	-9	-0-	2721	3		N	-0-		-0-
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3		N	-0-		-0-
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3		N	-0-		-0-
09	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3		N	-0-		-0-
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3		N	-0-		-0-
11	3060 X	3022	-0-	-38	-0-	3022	3		N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8514 - 9647		
06	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3		N	-0-		-0-
07	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3		N	-0-		-0-
08	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3		N	-0-		-0-
09	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3		N	-0-		-0-
10	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3		N	-0-		-0-
*11	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1860 X	1676	-0-	-184	-0-	1676	3	N	-0-		-0-
07		1860 X	1705	-0-	-155	-0-	1705	3	N	-0-		-0-
08		1767 N	1633	-0-	-134	-0-	1633	3	N	-0-		-0-
09		1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3	N	-0-		-0-
10		1705 N	1608	-0-	-97	-0-	1608	3	N	-0-		-0-
11		1590 N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3	N	-0-		-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560												
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-		-0-
07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-		-0-
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-		-0-
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
10		1457 N	856	-0-	-601	-0-	856	3	N	-0-		-0-
11		1410 N	157	-0-	-1253	-0-	157	3	N	-0-		-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339												
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-		-0-
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		-0-
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-		-0-
*11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-		-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564												
06		3450 X	3068	-0-	-382	-0-	3068	3	N	-0-		-0-
07		3565 X	3452	-0-	-113	-0-	3452	3	N	-0-		-0-
08		3379 X	3234	-0-	-145	-0-	3234	3	N	-0-		-0-
09		3270 X	2591	-0-	-679	-0-	2591	3	N	-0-		-0-
10		3441 X	2652	-0-	-789	-0-	2652	3	N	-0-		-0-
11		3330 X	2810	-0-	-520	-0-	2810	3	N	-0-		-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700												
06		4110 X	3357	-0-	-753	-0-	3357	3	N	-0-		-0-
07		4030 X	3751	-0-	-279	-0-	3751	3	N	-0-		-0-
08		3875 X	3623	-0-	-252	-0-	3623	3	N	-0-		-0-
09		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3	N	-0-		-0-
10		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3	N	-0-		-0-
*11		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3	N	-0-		-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778												
06		2010 X	1930	-0-	-80	-0-	1930	3	N	-0-		-0-
07		2108 X	1951	-0-	-157	-0-	1951	3	N	-0-		-0-
08		2108 X	1680	-0-	-428	-0-	1680	3	N	-0-		-0-
09		2040 X	1580	-0-	-460	-0-	1580	3	N	-0-		-0-
10		2046 X	1594	-0-	-452	-0-	1594	3	N	-0-		-0-
11		1920 X	1491	-0-	-429	-0-	1491	3	N	-0-		-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604												
06		2760 X	2583	-0-	-177	-0-	2583	3	N	-0-		-0-
07		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3	N	-0-		-0-
08		2759 X	2398	-0-	-361	-0-	2398	3	N	-0-		-0-
09		2670 X	2367	-0-	-303	-0-	2367	3	N	-0-		-0-
10		2759 X	2530	-0-	-229	-0-	2530	3	N	-0-		-0-
*11		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3810 X	3064	-0-	-746	-0-	3064 3	N	-0-		-0-
07	3937 X	3199	-0-	-738	-0-	3199 3	N	-0-		-0-
08	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 3	N	-0-		-0-
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 3	N	-0-		-0-
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 3	N	-0-		-0-
11	3870 X	3262	-0-	-608	-0-	3262 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634		
06	3300 X	2944	-0-	-356	-0-	2944 3	N	-0-		-0-
07	3286 X	3095	-0-	-191	-0-	3095 3	N	-0-		-0-
08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3	N	-0-		-0-
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 3	N	-0-		-0-
10	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3	N	-0-		-0-
11	3000 X	2938	-0-	-62	-0-	2938 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659		
06	480 N	338	-0-	-142	-0-	338 3	N	-0-		-0-
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3	N	-0-		-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-		-0-
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3	N	-0-		-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3	N	-0-		-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3	N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984		
06	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 3	N	-0-		-0-
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 3	N	-0-		-0-
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3	N	-0-		-0-
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 3	N	-0-		-0-
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3	N	-0-		-0-
11	2070 X	1733	-0-	-337	-0-	1733 3	N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789		
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-		-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	7462	-0-	4362	4362	7462 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	6425	-0-	3425	7787	6425 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	5794	-0-	2694	10481	5794 3	N	-0-		-0-
*11	14817 X	4336	-0-	-10481	-0-	4336 3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 201339		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

06		1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	3		N	-0-	-0-
07		1488 N	1218	-0-	-270	-0-	1218	3		N	-0-	-0-
08		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3		N	-0-	-0-
09		1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3		N	-0-	-0-
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-	-0-
*11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-	-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566												
06		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-	-0-
07		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		N	-0-	-0-
08		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-	-0-
09		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-	-0-
10		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3		N	-0-	-0-
*11		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3		N	-0-	-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640												
06		4560 X	3986	-0-	-574	-0-	3986	3		N	-0-	-0-
07		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3		N	-0-	-0-
08		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3		N	-0-	-0-
09		3990 X	3881	-0-	-109	-0-	3881	3		N	-0-	-0-
10		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3		N	-0-	-0-
11		4560 X	3093	-0-	-1467	-0-	3093	3		N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272												
06		3120 X	2776	-0-	-344	-0-	2776	3		N	-0-	-0-
07		3224 X	2842	-0-	-382	-0-	2842	3		N	-0-	-0-
08		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3		N	-0-	-0-
09		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3		N	-0-	-0-
10		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3		N	-0-	-0-
*11		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3		N	-0-	-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742												
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-	-0-
07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-	-0-
08		3100 N	3361	-0-	261	261	3361	3		N	-0-	-0-
09		1984 N	1723	-0-	-261	-0-	1723	3		N	-0-	-0-
10		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-	-0-
11		1620 X	1585	-0-	-35	-0-	1585	3		N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286												
06		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3		N	-0-	-0-
07		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3		N	-0-	-0-
08		4061 X	3863	-0-	-198	-0-	3863	3		N	-0-	-0-
09		3930 X	2994	-0-	-936	-0-	2994	3		N	-0-	-0-
10		4061 X	4045	-0-	-16	-0-	4045	3		N	-0-	-0-
*11		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3		N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274												
06		4740 X	4234	-0-	-506	-0-	4234	3		N	-0-	-0-
07		4898 X	4555	-0-	-343	-0-	4555	3		N	-0-	-0-
08		4681 X	4444	-0-	-237	-0-	4444	3		N	-0-	-0-
09		4380 X	4324	-0-	-56	-0-	4324	3		N	-0-	-0-
10		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3		N	-0-	-0-
11		4410 X	4225	-0-	-185	-0-	4225	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		4020 X	3820	-0-	-200	-0-	3820 3		N	-0-		-0-
07		4154 X	3801	-0-	-353	-0-	3801 3		N	-0-		-0-
08		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 3		N	-0-		-0-
09		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 3		N	-0-		-0-
10		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 3		N	-0-		-0-
11		3990 X	3520	-0-	-470	-0-	3520 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306												

06		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 3		N	-0-		-0-
07		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 3		N	-0-		-0-
08		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 3		N	-0-		-0-
09		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 3		N	-0-		-0-
10		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 3		N	-0-		-0-
11		3810 X	3173	-0-	-637	-0-	3173 3		N	-0-		-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608												

06		3630 X	3065	-0-	-565	-0-	3065 3		N	-0-		-0-
07		3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3613 3		N	-0-		-0-
08		3689 X	3596	-0-	-93	-0-	3596 3		N	-0-		-0-
09		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 3		N	-0-		-0-
10		3627 X	3162	-0-	-465	-0-	3162 3		N	-0-		-0-
11		3510 X	3096	-0-	-414	-0-	3096 3		N	-0-		-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738												

06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-		-0-
08		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
09		1020 N	962	-0-	-58	-0-	962 3		N	-0-		-0-
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
11		1050 N	927	-0-	-123	-0-	927 3		N	-0-		-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634												

06		210 N	19	-0-	-191	-0-	19 3		N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
*11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260												

06		2010 X	929	-0-	-1081	-0-	929 3		N	-0-		-0-
07		2170 X	1268	-0-	-902	-0-	1268 3		N	-0-		-0-
08		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-		-0-
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-		-0-
10		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		N	-0-		-0-
*11		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-		-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280												

06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		2790 X	1571	-0-	-1219	-0-	1571 3		N	-0-		-0-
07		2883 X	1010	-0-	-1873	-0-	1010 3		N	-0-		-0-
08		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3		N	-0-		-0-
09		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981 3		N	-0-		-0-
10		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404 3		N	-0-		-0-
*11		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 3		N	-0-		-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910												
06		2250 N	1900	-0-	-350	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
07		3100 N	3366	-0-	266	266	3366 3		N	-0-		-0-
08		3100 N	2916	-0-	-184	82	2916 3		N	-0-		-0-
09		2754 N	2672	-0-	-82	-0-	2672 3		N	-0-		-0-
10		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3		N	-0-		-0-
*11		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		N	-0-		-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626												
06		1950 X	1813	-0-	-137	-0-	1813 3		N	-0-		-0-
07		2015 X	1748	-0-	-267	-0-	1748 3		N	-0-		-0-
08		2015 X	1645	-0-	-370	-0-	1645 3		N	-0-		-0-
09		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	-0-		-0-
10		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		N	-0-		-0-
*11		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-		-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
*11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546												
06		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-		-0-
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-		-0-
08		1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1659 3		N	-0-		-0-
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-		-0-
10		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-		-0-
*11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		N	-0-		-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610												
06		1140 X	1087	-0-	-53	-0-	1087 3		N	-0-		-0-
07		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-		-0-
08		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		N	-0-		-0-
09		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 3		N	-0-		-0-
10		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-		-0-
11		2190 N	1179	-0-	-1011	-0-	1179 3		N	-0-		-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654												
06		1890 N	1434	-0-	-456	-0-	1434 3		N	-0-		-0-
07		3100 N	3370	-0-	270	270	3370 3		N	-0-		-0-
08		2777 N	2507	-0-	-270	-0-	2507 3		N	-0-		-0-
09		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3		N	-0-		-0-
10		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-		-0-
*11		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
//CONT.// 120023																
CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE				
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M					
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				
08		186 N	18	-0-	-168	-0-		18	3		N	-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910																
06		4770 X	4607	-0-	-163	-0-		4607	3		N	-0-				
07		4929 X	4740	-0-	-189	-0-		4740	3		N	-0-				
08		4898 X	4704	-0-	-194	-0-		4704	3		N	-0-				
09		4740 X	4279	-0-	-461	-0-		4279	3		N	-0-				
10		4867 X	4853	-0-	-14	-0-		4853	3		N	-0-				
*11		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-		4661	3		N	-0-				

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622																
06		210 N	145	-0-	-65	-0-		145	3		N	-0-				
07		248 N	174	-0-	-74	-0-		174	3		N	-0-				
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	3		N	-0-				
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	3		N	-0-				
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	3		N	-0-				
*11		972 N	972	-0-	-0-	-0-		972	3		N	-0-				

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668																
06		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-		3469	3		N	-0-				
07		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-		2755	3		N	-0-				
08		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-		1407	3		N	-0-				
09		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-		3853	3		N	-0-				
10		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-		2837	3		N	-0-				
*11		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-		1798	3		N	-0-				

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684																
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1466	3		N	-0-				
07		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-		2256	3		N	-0-				
08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		2134	3		N	-0-				
09		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		2101	3		N	-0-				
10		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		1855	3		N	-0-				
*11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1398	3		N	-0-				

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227																
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-		644	3		N	-0-				
07		775 N	663	-0-	-112	-0-		663	3		N	-0-				
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-		658	3		N	-0-				
09		630 N	629	-0-	-1	-0-		629	3		N	-0-				
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-		657	3		N	-0-				
*11		772 N	772	-0-	-0-	-0-		772	3		N	-0-				

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511																
06		2760 X	2548	-0-	-212	-0-		2506	3	42	9	Y	38	27	1	22
07		2852 X	2489	-0-	-363	-0-		2480	3		9	9	Y	8		30
08	DLQ	G-10	2343	-0-	2343	2343		2319	3	24	9	Y	22	27	1	25
09	DLQ	G-10	2377	-0-	2377	4720		2351	3	26	9	Y	24	26	1	23
10	DLQ	G-10	2400	-0-	2400	7120		2397	3		3	9	Y	3	24	2
*11		2700 N	2196	-0-	-504	6616		2193	3		3	9	Y	3	4	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																				
INGRAM, J.B.																				
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 120023																				
WELL #: 1 RRCID -> 204258													COMPL. DATE 07/01/2004							
TOTAL DEPTH 9660													PERF. 8960 - 9539							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE					
06		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5636	3	96	9	Y	87	61	1	50					
07		5921 X	5794	-0-	-127	-0-	5773	3	21	9	Y	19			69					
08	DLQ	G-10	5790	-0-	5790	5790	5731	3	59	9	Y	54	61	1	62					
09	DLQ	G-10	5644	-0-	5644	11434	5578	3	66	9	Y	60	64	1	58					
10	DLQ	G-10	5643	-0-	5643	17077	5634	3	9	9	Y	8	60	1	6					
*11		21951 X	4874	-0-	-17077	-0-	4811	3	63	9	Y	57	40	1	23					
CGU 26													WELL #: 19 RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8580 - 9694	
06		750 N	8	-0-	-742	-0-	8	3			N	-0-			-0-					
07		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-			-0-					
08		775 N	35	-0-	-740	-0-	35	3			N	-0-			-0-					
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-					
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-					
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-					
CGU 31													WELL #: 11 RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8690 - 9782	
06		1440 X	823	-0-	-617	-0-	823	3			N	-0-			-0-					
07		1488 X	872	-0-	-616	-0-	872	3			N	-0-			-0-					
08		1023 X	764	-0-	-259	-0-	764	3			N	-0-			-0-					
09		960 X	742	-0-	-218	-0-	742	3			N	-0-			-0-					
10		899 X	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-			-0-					
11		840 X	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-			-0-					
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8562 - 9426	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
LASHLEY, M. GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8344 - 9594	
06		2190 X	678	-0-	-1512	-0-	678	3			N	-0-			-0-					
07		868 X	518	-0-	-350	-0-	518	3			N	-0-			-0-					
08		868 X	457	-0-	-411	-0-	457	3			N	-0-			-0-					
09		720 X	514	-0-	-206	-0-	514	3			N	-0-			-0-					
10		713 X	575	-0-	-138	-0-	575	3			N	-0-			-0-					
11		690 X	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-			-0-					
CGU 23													WELL #: 16 RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8496 - 9576	
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-			-0-					
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-			-0-					
08		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-			-0-					
09		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-			-0-					
10		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			-0-					
*11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-			-0-					
CGU 33													WELL #: 13 RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8722 - 9864	
06		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-			-0-					
07		4092 X	2137	-0-	-1955	-0-	2137	3			N	-0-			-0-					
08		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-			-0-					
09		3960 X	3708	-0-	-252	-0-	3708	3			N	-0-			-0-					
10		4092 X	3840	-0-	-252	-0-	3840	3			N	-0-			-0-					
11		3960 X	3330	-0-	-630	-0-	3330	3			N	-0-			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 33		WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4110 X	3896	-0-	-214	-0-	3896 3	N	-0-	-0-	
07	4247 X	2119	-0-	-2128	-0-	2119 3	N	-0-	-0-	
08	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 3	N	-0-	-0-	
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 3	N	-0-	-0-	
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 3	N	-0-	-0-	
11	4350 X	3808	-0-	-542	-0-	3808 3	N	-0-	-0-	

CGU 5		WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634		
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3	N	-0-	-0-	
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3	N	-0-	-0-	
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3	N	-0-	-0-	
09	2280 N	2275	-0-	-5	-0-	2275 3	N	-0-	-0-	
10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3	N	-0-	-0-	
*11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3	N	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530		
06	1230 N	793	-0-	-437	-0-	793 3	N	-0-	-0-	
07	1209 N	757	-0-	-452	-0-	757 3	N	-0-	-0-	
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-	-0-	
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-	-0-	
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-	-0-	
11	1230 N	1013	-0-	-217	-0-	1013 3	N	-0-	-0-	

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918		
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2380 3	17 9 Y	15	13 1	7
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2449 3	18 9 Y	16	17 1	6
08	DLQ G-10	2448	-0-	2448	2448	2433 3	15 9 Y	14	13 1	7
09	DLQ G-10	2040	-0-	2040	4488	2032 3	8 9 Y	7	8 1	6
10	DLQ G-10	1856	-0-	1856	6344	1836 3	20 9 Y	18	22 1	2
*11	2700 N	1527	-0-	-1173	5171	1517 3	10 9 Y	9	9 1	2

CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480		
06	4410 X	3061	-0-	-1349	-0-	3061 3	N	-0-	-0-	
07	4557 X	3072	-0-	-1485	-0-	3072 3	N	-0-	-0-	
08	4557 X	4112	-0-	-445	-0-	4112 3	N	-0-	-0-	
09	4410 X	3904	-0-	-506	-0-	3904 3	N	-0-	-0-	
10	4061 X	3942	-0-	-119	-0-	3942 3	N	-0-	-0-	
11	3990 X	3800	-0-	-190	-0-	3800 3	N	-0-	-0-	

CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804		
06	3600 X	1885	-0-	-1715	-0-	1885 3	N	-0-	-0-	
07	3658 X	1582	-0-	-2076	-0-	1582 3	N	-0-	-0-	
08	3348 X	1621	-0-	-1727	-0-	1621 3	N	-0-	-0-	
09	1890 X	1481	-0-	-409	-0-	1481 3	N	-0-	-0-	
10	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241 3	N	-0-	-0-	
*11	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 3	N	-0-	-0-	

CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494		
06	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	25699 3	N	-0-	-0-	
07	24294 X	24294	-0-	-0-	-0-	24294 3	N	-0-	-0-	
08	21729 X	21729	-0-	-0-	-0-	21729 3	N	-0-	-0-	
09	19604 X	19604	-0-	-0-	-0-	19604 3	N	-0-	-0-	
10	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	12690 3	N	-0-	-0-	
*11	17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	17924 3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		2850 X	2773	-0-	-77	-0-	2773 3			N	-0-	-0-
07		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3			N	-0-	-0-
08		3038 X	2843	-0-	-195	-0-	2843 3			N	-0-	-0-
09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 3			N	-0-	-0-
10		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 3			N	-0-	-0-
*11		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 3			N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607												
06		4440 X	4225	-0-	-215	-0-	4225 3			N	-0-	-0-
07		4588 X	4128	-0-	-460	-0-	4128 3			N	-0-	-0-
08		4588 X	3309	-0-	-1279	-0-	3309 3			N	-0-	-0-
09		4230 X	3513	-0-	-717	-0-	3513 3			N	-0-	-0-
10		4371 X	4036	-0-	-335	-0-	4036 3			N	-0-	-0-
11		4230 X	3599	-0-	-631	-0-	3599 3			N	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266												
06		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 3			N	-0-	-0-
07		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 3			N	-0-	-0-
08		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 3			N	-0-	-0-
09		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 3			N	-0-	-0-
10		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 3			N	-0-	-0-
*11		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 3			N	-0-	-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267												
06		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3			N	-0-	-0-
07		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 3			N	-0-	-0-
08		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 3			N	-0-	-0-
09		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3			N	-0-	-0-
10		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 3			N	-0-	-0-
*11		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3			N	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324												
06		1830 X	1700	-0-	-130	-0-	1700 3			N	-0-	-0-
07		1891 X	1808	-0-	-83	-0-	1808 3			N	-0-	-0-
08		2108 X	1660	-0-	-448	-0-	1660 3			N	-0-	-0-
09		2040 X	1621	-0-	-419	-0-	1621 3			N	-0-	-0-
10		2108 X	1489	-0-	-619	-0-	1489 3			N	-0-	-0-
11		1740 X	1471	-0-	-269	-0-	1471 3			N	-0-	-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504												
06		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 3			N	-0-	-0-
07		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 3			N	-0-	-0-
08		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 3			N	-0-	-0-
09		4650 X	3044	-0-	-1606	-0-	3044 3			N	-0-	-0-
10		4805 X	3417	-0-	-1388	-0-	3417 3			N	-0-	-0-
11		4650 X	2427	-0-	-2223	-0-	2427 3			N	-0-	-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510												
06		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 3			N	-0-	-0-
07		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 3			N	-0-	-0-
08		4309 X	4280	-0-	-29	-0-	4280 3			N	-0-	-0-
09		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 3			N	-0-	-0-
10		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 3			N	-0-	-0-
11		4170 X	3891	-0-	-279	-0-	3891 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 120023												
CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		3660 X	2733	-0-	-927	-0-	2733 3				N	-0-
07		3782 X	2561	-0-	-1221	-0-	2561 3				N	-0-
08		3782 X	2636	-0-	-1146	-0-	2636 3				N	-0-
09		3660 X	2564	-0-	-1096	-0-	2564 3				N	-0-
10		2821 X	2760	-0-	-61	-0-	2760 3				N	-0-
*11		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3				N	-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250												
06		3180 X	2994	-0-	-186	-0-	2994 3				N	-0-
07		3286 X	3134	-0-	-152	-0-	3134 3				N	-0-
08		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 3				N	-0-
09		3030 X	2823	-0-	-207	-0-	2823 3				N	-0-
10		3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967 3				N	-0-
11		3120 X	2795	-0-	-325	-0-	2795 3				N	-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500												
06		3840 X	3638	-0-	-202	-0-	3638 3				N	-0-
07		3968 X	3851	-0-	-117	-0-	3851 3				N	-0-
08		3968 X	3766	-0-	-202	-0-	3766 3				N	-0-
09		3840 X	3588	-0-	-252	-0-	3588 3				N	-0-
10		3937 X	3664	-0-	-273	-0-	3664 3				N	-0-
11		3720 X	3508	-0-	-212	-0-	3508 3				N	-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912												
06		1560 N	1389	-0-	-171	-0-	1378 3	11 9	Y	10		14
07		1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1421 3	7 9	Y	6	10 1	10
08	DLQ	G-10	1399	-0-	1399	1399	1395 3	4 9	Y	4	10 1	4
09	DLQ	G-10	1341	-0-	1341	2740	1341 3		Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	1392	-0-	1392	4132	1381 3	11 9	Y	10	10 1	4
*11		2700 N	1324	-0-	-1376	2756	1324 3		Y	-0-		4

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514												
06		2730 X	2013	-0-	-717	-0-	2013 3				N	-0-
07		2821 X	2085	-0-	-736	-0-	2085 3				N	-0-
08		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3				N	-0-
09		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3				N	-0-
10		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3				N	-0-
*11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3				N	-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770												
06		4530 X	4432	-0-	-98	-0-	4432 3				N	-0-
07		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 3				N	-0-
08		5549 X	5542	-0-	-7	-0-	5542 3				N	-0-
09		5370 X	3996	-0-	-1374	-0-	3996 3				N	-0-
10		5549 X	4223	-0-	-1326	-0-	4223 3				N	-0-
11		5370 X	5010	-0-	-360	-0-	5010 3				N	-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517												
06		990 N	907	-0-	-83	-0-	892 3	15 9	Y	14	12 1	8
07		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1095 3	4 9	Y	4		12
08	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	1009	999 3	10 9	Y	9	10 1	11
09	DLQ	G-10	1202	-0-	1202	2211	1190 3	12 9	Y	11	11 1	11
10	DLQ	G-10	1278	-0-	1278	3489	1276 3	2 9	Y	2	12 1	1
*11		2700 N	963	-0-	-1737	1752	952 3	11 9	Y	10	7 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-			-0-
07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
08		1891 N	1540	-0-	-351	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
09		2100 N	1202	-0-	-898	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
10		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1204	-0-	-296	-0-	1204	3	N	-0-			-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594													
06		2130 N	1091	-0-	-1039	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
08		1147 N	1049	-0-	-98	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
09		1080 N	554	-0-	-526	-0-	554	3	N	-0-			-0-
10		3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3	N	-0-			-0-
*11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-			-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408													
06		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2295	3	39 9 Y	35	25 1		20
07		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2335	3	9 9 Y	8			28
08	DLQ	G-10	2365	-0-	2365	2365	2341	3	24 9 Y	22	25 1		25
09	DLQ	G-10	2619	-0-	2619	4984	2591	3	28 9 Y	25	26 1		24
10	DLQ	G-10	2927	-0-	2927	7911	2923	3	4 9 Y	4	25 1		3
*11		2700 N	2803	-0-	103	8014	2741	3	62 9 Y	56	36 1		23

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582													
06		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
07		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	-0-			-0-
08		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	-0-			-0-
09		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3	N	-0-			-0-
10		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-			-0-
*11		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3	N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524													
06		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3	N	-0-			-0-
07		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3	N	-0-			-0-
08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3	N	-0-			-0-
09		3150 X	2806	-0-	-344	-0-	2806	3	N	-0-			-0-
10		3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3	N	-0-			-0-
11		3150 X	3072	-0-	-78	-0-	3072	3	N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541													
06		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-			-0-
07		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-			-0-
08		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3	N	-0-			-0-
09		2280 N	1913	-0-	-367	-0-	1913	3	N	-0-			-0-
10		2356 N	1906	-0-	-450	-0-	1906	3	N	-0-			-0-
11		2280 N	1533	-0-	-747	-0-	1533	3	N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300													
06		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-			-0-
10		744 N	243	-0-	-501	-0-	243	3	N	-0-			-0-
*11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023										
CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8590 - 9326		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2945 N	2715	-0-	-230	-0-	2715	3	N	-0-			-0-
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3	N	-0-			-0-
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3	N	-0-			-0-
09	2670 X	2456	-0-	-214	-0-	2456	3	N	-0-			-0-
10	2759 X	1454	-0-	-1305	-0-	1454	3	N	-0-			-0-
11	2670 X	546	-0-	-2124	-0-	546	3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8504 - 9714		
06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3	N	-0-			-0-
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3	N	-0-			-0-
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3	N	-0-			-0-
09	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	3	N	-0-			-0-
10	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	3	N	-0-			-0-
*11	16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	3	N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8484 - 9628		
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3	N	-0-			-0-
07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3	N	-0-			-0-
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3	N	-0-			-0-
09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3	N	-0-			-0-
10	1674 X	1274	-0-	-400	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
*11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3	N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8404 - 9650		
06	660 N	113	-0-	-547	-0-	113	3	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-			-0-
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9438 - 9448		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8526 - 9540		
06	6990 X	6822	-0-	-168	-0-	6822	3	N	-0-			-0-
07	7223 X	6343	-0-	-880	-0-	6343	3	N	-0-			-0-
08	7223 X	3869	-0-	-3354	-0-	3869	3	N	-0-			-0-
09	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3	N	-0-			-0-
10	7037 X	6946	-0-	-91	-0-	6946	3	N	-0-			-0-
11	6810 X	5046	-0-	-1764	-0-	5046	3	N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8788 - 9485		
06	960 N	945	-0-	-15	-0-	930	3	15 9	Y	14	10 1	8
07	1054 N	893	-0-	-161	-0-	890	3	3 9	Y	3		11
08	DLQ G-10	987	-0-	987	987	977	3	10 9	Y	9	10 1	10
09	DLQ G-10	887	-0-	887	1874	876	3	11 9	Y	10	11 1	9
10	DLQ G-10	892	-0-	892	2766	791	3	101 9	Y	92	24 1	77
*11	3421 X	655	-0-	-2766	-0-	647	3	8 9	Y	7	81 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 120023												
CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
08		217 X	217	-0-	-0-	-0-		217	3		N	-0-
09		135 X	135	-0-	-0-	-0-		135	3		N	-0-
10		13 X	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-
*11		685 X	685	-0-	-0-	-0-		685	3		N	-0-

KYLE, J. R. -A-												
WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GARY GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770												
06	4380	X	98	-0-	-4282	-0-	97	3	1	9	Y	-0-
07	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	14589	3	140	9	Y	36
08	DLQ	G-10	9292	-0-	9292	-0-	9213	3	79	9	Y	18
09	DLQ	G-10	8337	-0-	8337	-0-	17629	3	8260	3	Y	25
10	DLQ	G-10	5577	-0-	5577	-0-	23206	3	5531	3	Y	15
*11	23206	X	-0-	-0-	-23206	-0-	-0-		46	9	Y	-0-

CGU 19												
WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590												
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-
07	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			N	-0-
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-
10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			N	-0-
*11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT												
WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145												
06	3450	X	2452	-0-	-998	-0-	2452	3			N	-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-
08	3565	X	2021	-0-	-1544	-0-	2021	3			N	-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-
10	3565	X	1740	-0-	-1825	-0-	1740	3			N	-0-
*11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-

CGU 20												
WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT												
WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598												
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-
07	1953	N	1369	-0-	-584	-0-	1369	3			N	-0-
08	2325	N	776	-0-	-1549	-0-	776	3			N	-0-
09	2250	N	1942	-0-	-308	-0-	1942	3			N	-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-
*11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 17		WELL #:		15	RRCID ->	232264	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8450 - 9582
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #:		17	RRCID ->	232632	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 8881 - 9399
06	5700 X	5596	-0-	-104	-0-	5596	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6045 X	5965	-0-	-80	-0-	5965	3	N	-0-	-0-	-0-
08	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3	N	-0-	-0-	-0-
09	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6000 X	5939	-0-	-61	-0-	5939	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #:		19	RRCID ->	233700	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8860 - 9276
06	3300 X	3257	-0-	-43	-0-	3257	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3410 X	3142	-0-	-268	-0-	3142	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	2982	-0-	2982	2982	2982	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2850	-0-	2850	5832	2850	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2913	-0-	2913	8745	2913	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	11565 X	2820	-0-	-8745	-0-	2820	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #:		20	RRCID ->	233835	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 8460 - 9278
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-	-0-	-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-	-0-	-0-
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	3	N	-0-	-0-	-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	234194	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8416 - 9639
06	4110 X	3178	-0-	-932	-0-	3178	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4247 X	3341	-0-	-906	-0-	3341	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4185 X	3260	-0-	-925	-0-	3260	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3780 X	3485	-0-	-295	-0-	3485	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	3506	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	2758	-0-	-482	-0-	2758	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25		WELL #:		19	RRCID ->	234395	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	9918	PERF. 8588 - 9720
06	1230 X	14	-0-	-1216	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-1395		N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-14		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-2		N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #:		15	RRCID ->	234515	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8741 - 9736
06	2520 X	1714	-0-	-806	-0-	1714	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2604 X	1425	-0-	-1179	-0-	1425	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2604 X	1743	-0-	-861	-0-	1743	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2520 X	1625	-0-	-895	-0-	1625	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2604 X	1718	-0-	-886	-0-	1718	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			Y	-0-	-0-
07		124 N	33	-0-	-91	-0-	33 3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	33	-0-	33		33 3			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	38	-0-	38	71	38 3			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	40	-0-	40	111	40 3			Y	-0-	-0-
*11		207 N	96	-0-	-111	-0-	95 3	1 9		Y	1	-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510												
06		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 3			N	-0-	-0-
07		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 3			N	-0-	-0-
08		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 3			N	-0-	-0-
09		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 3			N	-0-	-0-
10		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 3			N	-0-	-0-
*11		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766 3			N	-0-	-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494												
06		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 3			N	-0-	-0-
07		3844 X	3699	-0-	-145	-0-	3699 3			N	-0-	-0-
08		3844 X	3370	-0-	-474	-0-	3370 3			N	-0-	-0-
09		3720 X	3206	-0-	-514	-0-	3206 3			N	-0-	-0-
10		3720 X	3046	-0-	-674	-0-	3046 3			N	-0-	-0-
11		3570 X	2949	-0-	-621	-0-	2949 3			N	-0-	-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725												
06		5430 X	3674	-0-	-1756	-0-	3674 3			N	-0-	-0-
07		5611 X	4372	-0-	-1239	-0-	4372 3			N	-0-	-0-
08		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386 3			N	-0-	-0-
09		5070 X	3468	-0-	-1602	-0-	3468 3			N	-0-	-0-
10		4805 X	3305	-0-	-1500	-0-	3305 3			N	-0-	-0-
11		5220 X	3698	-0-	-1522	-0-	3698 3			N	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282												
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3			N	-0-	-0-
07		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3			N	-0-	-0-
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3			N	-0-	-0-
09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3			N	-0-	-0-
10		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3			N	-0-	-0-
*11		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3			N	-0-	-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680												
06		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3			N	-0-	-0-
07		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3			N	-0-	-0-
08		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3			N	-0-	-0-
09		2220 N	2181	-0-	-39	-0-	2181 3			N	-0-	-0-
10		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3			N	-0-	-0-
11		2220 N	2126	-0-	-94	-0-	2126 3			N	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424												
06		3000 N	3992	-0-	992	992	3992 3			N	-0-	-0-
07		3100 N	2616	-0-	-484	508	2616 3			N	-0-	-0-
08		1853 N	1345	-0-	-508	-0-	1345 3			N	-0-	-0-
09		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3			N	-0-	-0-
10		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3			N	-0-	-0-
*11		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3780 X	3469	-0-	-311	-0-	3469 3		N	-0-		-0-
07		3906 X	3580	-0-	-326	-0-	3580 3		N	-0-		-0-
08		3906 X	3622	-0-	-284	-0-	3622 3		N	-0-		-0-
09		3600 X	3376	-0-	-224	-0-	3376 3		N	-0-		-0-
10		3689 X	3462	-0-	-227	-0-	3462 3		N	-0-		-0-
11		3510 X	3259	-0-	-251	-0-	3259 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400												

06		2520 X	1070	-0-	-1450	-0-	1070 3		N	-0-		-0-
07		2728 X	2376	-0-	-352	-0-	2376 3		N	-0-		-0-
08		2728 X	1231	-0-	-1497	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
09		2640 X	438	-0-	-2202	-0-	438 3		N	-0-		-0-
10		2635 X	945	-0-	-1690	-0-	945 3		N	-0-		-0-
11		2310 X	2306	-0-	-4	-0-	2306 3		N	-0-		-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786												

06		6210 X	6128	-0-	-82	-0-	6128 3		N	-0-		-0-
07		6448 X	6250	-0-	-198	-0-	6250 3		N	-0-		-0-
08		6448 X	6376	-0-	-72	-0-	6376 3		N	-0-		-0-
09		6240 X	5281	-0-	-959	-0-	5281 3		N	-0-		-0-
10		6386 X	5543	-0-	-843	-0-	5543 3		N	-0-		-0-
11		6180 X	5050	-0-	-1130	-0-	5050 3		N	-0-		-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656												

06		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802 3		N	-0-		-0-
07		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 3		N	-0-		-0-
08		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131 3		N	-0-		-0-
09		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892 3		N	-0-		-0-
10		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925 3		N	-0-		-0-
11		6600 X	6324	-0-	-276	-0-	6324 3		N	-0-		-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630												

06		6060 X	5852	-0-	-208	-0-	5852 3		N	-0-		-0-
07		6355 X	5954	-0-	-401	-0-	5954 3		N	-0-		-0-
08		6355 X	6213	-0-	-142	-0-	6213 3		N	-0-		-0-
09		6150 X	5785	-0-	-365	-0-	5785 3		N	-0-		-0-
10		6200 X	5987	-0-	-213	-0-	5987 3		N	-0-		-0-
11		6000 X	5711	-0-	-289	-0-	5711 3		N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222												

06		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	-0-		31
07		7493 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7452 3	41 9	Y	37		68
08	DLQ	G-10	3559	-0-	3559	-0-	3559 3	25 9	Y	23		91
09	DLQ	G-10	3634	-0-	3634	-0-	7193 3	52 9	Y	47		138
10	DLQ	G-10	4237	-0-	4237	-0-	11430 3	95 9	Y	86	97 1	127
*11		15900 X	4470	-0-	-11430	-0-	4023 3	447 9	Y	406	500 1	33

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494												

06		4650 X	4305	-0-	-345	-0-	4305 3		N	-0-		-0-
07		4805 X	4748	-0-	-57	-0-	4748 3		N	-0-		-0-
08		5518 X	4689	-0-	-829	-0-	4689 3		N	-0-		-0-
09		5340 X	4353	-0-	-987	-0-	4353 3		N	-0-		-0-
10		5518 X	4497	-0-	-1021	-0-	4497 3		N	-0-		-0-
11		4590 X	4375	-0-	-215	-0-	4375 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 3	N	-0-	-0-	-0-
07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 3	N	-0-	-0-	-0-
08	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4410 X	4321	-0-	-89	-0-	4321 3	N	-0-	-0-	-0-
10	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	4341 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4410 X	3867	-0-	-543	-0-	3867 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564		
06	2610 X	2522	-0-	-88	-0-	2522 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2697 X	1992	-0-	-705	-0-	1992 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2520 N	2372	-0-	-148	-0-	2372 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2550 N	2312	-0-	-238	-0-	2312 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506		
06	840 N	801	-0-	-39	-0-	801 3	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	579	-0-	-382	-0-	579 3	N	-0-	-0-	-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-	-0-	-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-	-0-	-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518		
06	5910 X	5878	-0-	-32	-0-	5878 3	N	-0-	-0-	-0-
07	6200 X	6104	-0-	-96	-0-	6104 3	N	-0-	-0-	-0-
08	6200 X	5404	-0-	-796	-0-	5404 3	N	-0-	-0-	-0-
09	6000 X	5657	-0-	-343	-0-	5657 3	N	-0-	-0-	-0-
10	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501		
06	4200 X	3525	-0-	-675	-0-	3525 3	N	-0-	-0-	-0-
07	4340 X	3611	-0-	-729	-0-	3611 3	N	-0-	-0-	-0-
08	3689 X	3438	-0-	-251	-0-	3438 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554		
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-	-0-	-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-	-0-	-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	659	-0-	-31	-0-	659 3	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	276	-0-	-468	-0-	276 3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237771		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023									
CGU 3			WELL #:		19	RRCID ->	237775	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9755 PERF. 8352 - 9540			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 3			N	-0-			-0-
07		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109 3			N	-0-			-0-
08		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323 3			N	-0-			-0-
09		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 3			N	-0-			-0-
10		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 3			N	-0-			-0-
*11		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 3			N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #:		19H	RRCID ->	238016	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	9081 PERF. 8508 - 11960			
06		8040 X	6547	-0-	-1493	-0-	6547 3			N	-0-			-0-
07		8308 X	8089	-0-	-219	-0-	8089 3			N	-0-			-0-
08		8308 X	2955	-0-	-5353	-0-	2955 3			N	-0-			-0-
09		8040 X	109	-0-	-7931	-0-	109 3			N	-0-			-0-
10		8308 X	6170	-0-	-2138	-0-	6170 3			N	-0-			-0-
11		7830 X	1605	-0-	-6225	-0-	1605 3			N	-0-			-0-

CGU 15			WELL #:		19	RRCID ->	238223	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8748 - 9743			
06		2340 N	2124	-0-	-216	-0-	2124 3			N	-0-			-0-
07		2325 N	2173	-0-	-152	-0-	2173 3			N	-0-			-0-
08		2294 N	2189	-0-	-105	-0-	2189 3			N	-0-			-0-
09		2130 N	2072	-0-	-58	-0-	2072 3			N	-0-			-0-
10		2170 N	1570	-0-	-600	-0-	1570 3			N	-0-			-0-
11		2130 N	2097	-0-	-33	-0-	2097 3			N	-0-			-0-

CGU 26			WELL #:		20	RRCID ->	239104	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9984 PERF. 8720 - 9768			
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-			-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			N	-0-			-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-			-0-
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3			N	-0-			-0-
11		240 N	96	-0-	-144	-0-	96 3			N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	239112	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	9623 PERF. 8548 - 9406			
06		3480 X	3440	-0-	-40	-0-	3440 3			N	-0-			-0-
07		3596 X	3577	-0-	-19	-0-	3577 3			N	-0-			-0-
08		3596 X	3393	-0-	-203	-0-	3393 3			N	-0-			-0-
09		3480 X	3206	-0-	-274	-0-	3206 3			N	-0-			-0-
10		3596 X	3171	-0-	-425	-0-	3171 3			N	-0-			-0-
11		3450 X	2714	-0-	-736	-0-	2714 3			N	-0-			-0-

CGU 8			WELL #:		19H	RRCID ->	239173	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9078 PERF. 8546 - 11100			
06		5010 X	4864	-0-	-146	-0-	4864 3			N	-0-			-0-
07		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 3			N	-0-			-0-
08		5177 X	5088	-0-	-89	-0-	5088 3			N	-0-			-0-
09		12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	12734 3			N	-0-			-0-
10		5239 X	3896	-0-	-1343	-0-	3896 3			N	-0-			-0-
*11		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556 3			N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	239175	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	9153 PERF. 8674 - 11775			
06		390 X	276	-0-	-114	-0-	276 3			N	-0-			-0-
07		1364 X	592	-0-	-772	-0-	592 3			N	-0-			-0-
08		1364 X	334	-0-	-1030	-0-	334 3			N	-0-			-0-
09		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 3			N	-0-			-0-
10		589 X	434	-0-	-155	-0-	434 3			N	-0-			-0-
11		570 X	311	-0-	-259	-0-	311 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 18		WELL #:		17	RRCID ->	239420	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8537 -	9622
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	840 N	172	-0-	-668	-0-	172 3			N	-0-			-0-
07	868 N	432	-0-	-436	-0-	432 3			N	-0-			-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3			N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-			-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3			N	-0-			-0-
11	720 N	285	-0-	-435	-0-	285 3			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		16	RRCID ->	239464	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	8538 -	9597
06	6060 X	5632	-0-	-428	-0-	5632 3			N	-0-			-0-
07	6045 X	5812	-0-	-233	-0-	5812 3			N	-0-			-0-
08	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777 3			N	-0-			-0-
09	5640 X	5547	-0-	-93	-0-	5547 3			N	-0-			-0-
10	5828 X	5446	-0-	-382	-0-	5446 3			N	-0-			-0-
11	5640 X	5154	-0-	-486	-0-	5154 3			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		19	RRCID ->	239808	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8416 -	9595
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3			N	-0-			-0-
07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3			N	-0-			-0-
08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 3			N	-0-			-0-
09	3240 X	3114	-0-	-126	-0-	3114 3			N	-0-			-0-
10	3348 X	2947	-0-	-401	-0-	2947 3			N	-0-			-0-
11	3240 X	2812	-0-	-428	-0-	2812 3			N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	239996	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8360 -	9265
06	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	1123 3			N	-0-			-0-
07	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140 3			N	-0-			-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3			N	-0-			-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3			N	-0-			-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3			N	-0-			-0-
*11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	240036	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8682 -	9451
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			-0-
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	240040	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8338 -	9259
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	240161	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8621 -	9444
06	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1134 3			N	-0-			-0-
07	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1083 3			N	-0-			-0-
08	1240 N	842	-0-	-398	-0-	842 3			N	-0-			-0-
09	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130 3			N	-0-			-0-
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3			N	-0-			-0-
11	810 N	741	-0-	-69	-0-	741 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3180 X	3023	-0-	-157	-0-	3023 3		N	-0-		-0-
07		3286 X	3037	-0-	-249	-0-	3037 3		N	-0-		-0-
08		3286 X	2977	-0-	-309	-0-	2977 3		N	-0-		-0-
09		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3		N	-0-		-0-
10		3286 X	2865	-0-	-421	-0-	2865 3		N	-0-		-0-
11		3030 X	853	-0-	-2177	-0-	853 3		N	-0-		-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302												
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-		-0-
07		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-		-0-
08		2449 N	1468	-0-	-981	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
09		2100 N	1322	-0-	-778	-0-	1322 3		N	-0-		-0-
10		2077 N	1014	-0-	-1063	-0-	1014 3		N	-0-		-0-
11		1410 N	986	-0-	-424	-0-	986 3		N	-0-		-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830												
06		1260 N	705	-0-	-555	-0-	705 3		N	-0-		-0-
07		1271 N	587	-0-	-684	-0-	587 3		N	-0-		-0-
08		1178 N	605	-0-	-573	-0-	605 3		N	-0-		-0-
09		720 N	566	-0-	-154	-0-	566 3		N	-0-		-0-
10		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3		N	-0-		-0-
11		600 N	512	-0-	-88	-0-	512 3		N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604												
06		12960 X	1831	-0-	-11129	-0-	1831 3		N	-0-		-0-
07		13392 X	1132	-0-	-12260	-0-	1132 3		N	-0-		-0-
08		13392 X	933	-0-	-12459	-0-	933 3		N	-0-		-0-
09		12960 X	5592	-0-	-7368	-0-	5592 3		N	-0-		-0-
10		13392 X	3678	-0-	-9714	-0-	3678 3		N	-0-		-0-
*11		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 3		N	-0-		-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379												
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		-0-
07		558 N	538	-0-	-20	-0-	538 3		N	-0-		-0-
08		620 N	342	-0-	-278	-0-	342 3		N	-0-		-0-
09		630 N	627	-0-	-3	-0-	627 3		N	-0-		-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
*11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637												
06		1290 N	1194	-0-	-96	-0-	1194 3		N	-0-		-0-
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-		-0-
08		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
09		1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1157 3		N	-0-		-0-
10		1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
11		1200 N	966	-0-	-234	-0-	966 3		N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358												
06		3090 X	3055	-0-	-35	-0-	3055 3		N	-0-		-0-
07		3193 X	3154	-0-	-39	-0-	3154 3		N	-0-		-0-
08		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 3		N	-0-		-0-
09		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3		N	-0-		-0-
10		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 3		N	-0-		-0-
*11		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
FREEMAN GAS UNIT //CONT.// 120023												
WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		5280 X	4772	-0-	-508	-0-	4739	3	33	9	Y	15
07		5456 X	4676	-0-	-780	-0-	4643	3	33	9	Y	12
08	DLQ	G-10	4424	-0-	4424	4424	4398	3	26	9	Y	13
09	DLQ	G-10	4046	-0-	4046	8470	4032	3	14	9	Y	12
10	DLQ	G-10	4462	-0-	4462	12932	4418	3	44	9	Y	4
*11		17053 X	4121	-0-	-12932	-0-	4093	3	28	9	Y	5

CGU 9												
WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603												
06		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-
07		5580 X	5286	-0-	-294	-0-	5286	3			N	-0-
08		5580 X	5003	-0-	-577	-0-	5003	3			N	-0-
09		5400 X	4543	-0-	-857	-0-	4543	3			N	-0-
10		5580 X	4386	-0-	-1194	-0-	4386	3			N	-0-
11		5400 X	4118	-0-	-1282	-0-	4118	3			N	-0-

CGU 28												
WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798												
06		2970 X	2422	-0-	-548	-0-	2422	3			N	-0-
07		2852 X	2469	-0-	-383	-0-	2469	3			N	-0-
08		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-
09		2460 X	2431	-0-	-29	-0-	2431	3			N	-0-
10		2542 X	2498	-0-	-44	-0-	2498	3			N	-0-
*11		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-

CGU 3												
WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646												
06		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-
07		4340 X	4156	-0-	-184	-0-	4156	3			N	-0-
08		4340 X	4106	-0-	-234	-0-	4106	3			N	-0-
09		4200 X	3989	-0-	-211	-0-	3989	3			N	-0-
10		4278 X	3956	-0-	-322	-0-	3956	3			N	-0-
11		4020 X	3446	-0-	-574	-0-	3446	3			N	-0-

SMITH, J.J. UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617												
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	230	3	12	9	Y	29
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	433	3	88	9	Y	36
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	552	3	43	9	Y	75
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	601	3	40	9	Y	38
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	733	3	53	9	Y	25
*11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	724	3	58	9	Y	78

MOORE, LLOYD GAS UNIT												
WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970												
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KANGAROO GAS UNIT 16												
WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590												
06		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2197	3	396	9	Y	52
07		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2180	3	173	9	Y	27
08	DLQ	G-10	2347	-0-	2347	2347	2043	3	304	9	Y	123
09	DLQ	G-10	1257	-0-	1257	3604	1121	3	136	9	Y	80
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3604					Y	80
*11		2700 N	2058	-0-	-642	2962	1900	3	158	9	Y	50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
07		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
08		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
09		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
10		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
*11		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518																	
06		7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
07		7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
08		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7505	3	123	9	N	112					112
10		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	9975	3	96	9	N	87	48	1			151
*11		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3602	3	81	9	N	74	120	1			105

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800																	
06		1110 N	973	-0-	-137	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07		1116 N	975	-0-	-141	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08		1116 N	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09		960 N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10		961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906																	
06		3330 X	2811	-0-	-519	-0-	2792	3	19	9	Y	17	15	1			9
07		3441 X	2868	-0-	-573	-0-	2849	3	19	9	Y	17	19	1			7
08		DLQ G-10	2827	-0-	2827	2827	2809	3	18	9	Y	16	14	1			9
09		DLQ G-10	2699	-0-	2699	5526	2690	3	9	9	Y	8	9	1			8
10		DLQ G-10	2536	-0-	2536	8062	2511	3	25	9	Y	23	29	1			2
*11		10457 X	2395	-0-	-8062	-0-	2378	3	17	9	Y	15	14	1			3

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841																	
06		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3734	3	24	9	Y	22	20	1			11
07		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3580	3	25	9	Y	23	25	1			9
08		DLQ G-10	3809	-0-	3809	3809	3785	3	24	9	Y	22	19	1			12
09		DLQ G-10	3566	-0-	3566	7375	3554	3	12	9	Y	11	12	1			11
10		DLQ G-10	3430	-0-	3430	10805	3396	3	34	9	Y	31	39	1			3
*11		14926 X	4121	-0-	-10805	-0-	4093	3	28	9	Y	25	23	1			5

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233																	
06		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
07		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
08		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
09		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
10		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
*11		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA									
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 120023																					
CGU 27												WELL #: 15		RRCID -> 245690		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8732 - 9749	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
06		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		N	-0-			-0-							
07		2387 N	2252	-0-	-135	-0-	2252	3		N	-0-			-0-							
08		2480 N	2323	-0-	-157	-0-	2323	3		N	-0-			-0-							
09		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-							
10		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-			-0-							
*11		3000 N	21360	-0-	18360	-0-	18360	3		N	-0-			-0-							

MARKEY GAS UNIT												WELL #: 11		RRCID -> 245745		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 8838 - 9834	
06		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2508	3	17	9	Y	15	14	1	8						
07		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2795	3	19	9	Y	17	18	1	7						
08	DLQ	G-10	2673	-0-	2673	2673	2656	3	17	9	Y	15	14	1	8						
09	DLQ	G-10	2555	-0-	2555	5228	2545	3	10	9	Y	9	9	1	8						
10	DLQ	G-10	2624	-0-	2624	7852	2599	3	25	9	Y	23	29	1	2						
*11		9960 X	2108	-0-	-7852	-0-	2094	3	14	9	Y	13	12	1	3						

FREEMAN GAS UNIT												WELL #: 14		RRCID -> 245747		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 8985 - 9880	
06		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3978	3	29	9	Y	26	22	1	13						
07		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4689	3	33	9	Y	30	31	1	12						
08	DLQ	G-10	4514	-0-	4514	4514	4485	3	29	9	Y	26	24	1	14						
09	DLQ	G-10	3888	-0-	3888	8402	3874	3	14	9	Y	13	15	1	12						
10	DLQ	G-10	3457	-0-	3457	11859	3418	3	39	9	Y	35	43	1	4						
*11		15104 X	3245	-0-	-11859	-0-	3224	3	21	9	Y	19	19	1	4						

CGU 20												WELL #: 18		RRCID -> 245842		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8388 - 9554	
06		5880 X	5528	-0-	-352	-0-	5528	3			N	-0-			-0-						
07		6076 X	5727	-0-	-349	-0-	5727	3			N	-0-			-0-						
08		6076 X	5752	-0-	-324	-0-	5752	3			N	-0-			-0-						
09		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-			-0-						
10		5735 X	5712	-0-	-23	-0-	5712	3			N	-0-			-0-						
11		5580 X	5544	-0-	-36	-0-	5544	3			N	-0-			-0-						

MARKEY GAS UNIT												WELL #: 12		RRCID -> 246395		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 8793 - 9825	
06		3000 N	3337	-0-	337	337	3315	3	22	9	Y	20	16	1	10						
07		3100 N	3454	-0-	354	691	3430	3	24	9	Y	22	23	1	9						
08	DLQ	G-10	2530	-0-	2530	3221	2515	3	15	9	Y	14	15	1	8						
09	DLQ	G-10	1579	-0-	1579	4800	1573	3	6	9	Y	5	8	1	5						
10	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	5934	1123	3	11	9	Y	10	14	1	1						
*11		8397 X	2463	-0-	-5934	-0-	2446	3	17	9	Y	15	13	1	3						

GARY GAS UNIT												WELL #: 8		RRCID -> 246396		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9621		PERF. 8968 - 9360	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1												WELL #: 14		RRCID -> 246397		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8834 - 9656	
06		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-			-0-						
07		1488 X	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-			-0-						
08		1922 N	1451	-0-	-471	-0-	1451	3			N	-0-			-0-						
09		1530 N	1479	-0-	-51	-0-	1479	3			N	-0-			-0-						
10		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-			-0-						
*11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 31		WELL #: 13		RRCID -> 246428		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2820 X	848	-0-	-1972	-0-	848 3	N	-0-		-0-
07	2914 X	1283	-0-	-1631	-0-	1283 3	N	-0-		-0-
08	806 X	777	-0-	-29	-0-	777 3	N	-0-		-0-
09	840 X	831	-0-	-9	-0-	831 3	N	-0-		-0-
10	1271 X	920	-0-	-351	-0-	920 3	N	-0-		-0-
11	1230 X	845	-0-	-385	-0-	845 3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 246462		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614		
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3	N	-0-		-0-
07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3	N	-0-		-0-
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3	N	-0-		-0-
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3	N	-0-		-0-
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3	N	-0-		-0-
*11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658		
06	1530 N	1506	-0-	-24	-0-	1506 3	N	-0-		-0-
07	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
08	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
09	1500 N	1326	-0-	-174	-0-	1326 3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394 3	N	-0-		-0-
11	1470 N	1339	-0-	-131	-0-	1339 3	N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 246739		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510		
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1299 3	14 9 Y	13	15 1	2
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	182 3	2 9 Y	2	4 1	-0-
08	DLQ G-10	97	-0-	97	-0-	96 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
09	DLQ G-10	199	-0-	199	-0-	296 3	2 9 Y	2	1 1	1
10	DLQ G-10	185	-0-	185	-0-	481 3	1 9 Y	1	1 1	1
*11	481 X	-0-	-0-	-481	-0-		Y	-0-	1 1	-0-

CGU 17		WELL #: 24		RRCID -> 246788		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650		
06	4620 X	4181	-0-	-439	-0-	4181 3	N	-0-		-0-
07	5053 X	4395	-0-	-658	-0-	4395 3	N	-0-		-0-
08	5053 X	4517	-0-	-536	-0-	4517 3	N	-0-		-0-
09	4890 X	4400	-0-	-490	-0-	4400 3	N	-0-		-0-
10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 3	N	-0-		-0-
11	4380 X	4291	-0-	-89	-0-	4291 3	N	-0-		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246976		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998		
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2958 3	21 9 Y	19		28
07	3255 X	2688	-0-	-567	-0-	2675 3	13 9 Y	12	20 1	20
08	DLQ G-10	2251	-0-	2251	-0-	2245 3	6 9 Y	5	19 1	6
09	DLQ G-10	1765	-0-	1765	-0-	4016 3	Y	-0-		6
10	DLQ G-10	1144	-0-	1144	-0-	5160 3	9 9 Y	8	11 1	3
*11	6163 X	1003	-0-	-5160	-0-	1003 3	Y	-0-		3

CGU 8		WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		4050 X	3966	-0-	-84	-0-	3966	3		N	-0-			-0-	
07		4185 X	3943	-0-	-242	-0-	3943	3		N	-0-			-0-	
08		4185 X	3863	-0-	-322	-0-	3863	3		N	-0-			-0-	
09		4020 X	3704	-0-	-316	-0-	3704	3		N	-0-			-0-	
10		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3		N	-0-			-0-	
11		3960 X	3028	-0-	-932	-0-	3028	3		N	-0-			-0-	

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605															
06		4140 X	4104	-0-	-36	-0-	4104	3		N	-0-			-0-	
07		4278 X	4170	-0-	-108	-0-	4170	3		N	-0-			-0-	
08		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3		N	-0-			-0-	
09		4170 X	3895	-0-	-275	-0-	3895	3		N	-0-			-0-	
10		4309 X	4115	-0-	-194	-0-	4115	3		N	-0-			-0-	
11		4170 X	4004	-0-	-166	-0-	4004	3		N	-0-			-0-	

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620															
06		3240 X	2657	-0-	-583	-0-	2657	3		N	-0-			-0-	
07		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3		N	-0-			-0-	
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3		N	-0-			-0-	
09		2670 X	2626	-0-	-44	-0-	2626	3		N	-0-			-0-	
10		2852 X	2743	-0-	-109	-0-	2743	3		N	-0-			-0-	
11		2790 X	2571	-0-	-219	-0-	2571	3		N	-0-			-0-	

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355															
06		3720 X	3004	-0-	-716	-0-	2975	3	29	9	N	26	27	1	58
07		3844 X	3311	-0-	-533	-0-	3275	3	36	9	N	33			91
08		3224 X	2100	-0-	-1124	-0-	2055	3	45	9	N	41	63	1	69
09		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3393	3	55	9	N	50	56	1	63
10		3317 X	2447	-0-	-870	-0-	2424	3	23	9	N	21	27	1	57
11		3210 X	3138	-0-	-72	-0-	3069	3	69	9	N	63	45	1	75

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542															
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	144	3	7	9	Y	6			22
07		186 N	68	-0-	-118	-0-	56	3	12	9	Y	11	28	1	5
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255															
06		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
09		840 N	2	-0-	-838	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		4590 X	3516	-0-	-1074	-0-		3516	3	N	-0-	-0-
07		4743 X	3685	-0-	-1058	-0-		3685	3	N	-0-	-0-
08		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-		3964	3	N	-0-	-0-
09		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-		4610	3	N	-0-	-0-
10		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-		4613	3	N	-0-	-0-
*11		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-		4208	3	N	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568												
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-		2657	3	N	-0-	-0-
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-		2411	3	N	-0-	-0-
08	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-		2452	3	N	-0-	-0-
09	1800	X	1564	-0-	-236	-0-		1564	3	N	-0-	-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-		1946	3	N	-0-	-0-
11	1800	N	1633	-0-	-167	-0-		1633	3	N	-0-	-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330												
06	840	N	760	-0-	-80	-0-		760	3	N	-0-	-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-		847	3	N	-0-	-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-		851	3	N	-0-	-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-		803	3	N	-0-	-0-
10	837	N	697	-0-	-140	-0-		697	3	N	-0-	-0-
11	810	N	750	-0-	-60	-0-		750	3	N	-0-	-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550												
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-		921	3	N	-0-	-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-		1081	3	N	-0-	-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	3	N	-0-	-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-		1053	3	N	-0-	-0-
10	1054	N	890	-0-	-164	-0-		890	3	N	-0-	-0-
11	1020	N	846	-0-	-174	-0-		846	3	N	-0-	-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928												
06	2190	N	2111	-0-	-79	-0-		2111	3	N	-0-	-0-
07	2201	N	2189	-0-	-12	-0-		2189	3	N	-0-	-0-
08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-		3085	3	N	-0-	-0-
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-		2819	3	N	-0-	-0-
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-		2816	3	N	-0-	-0-
11	2700	N	2543	-0-	-157	-0-		2543	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 3		N	-0-		-0-
07		4185 X	4118	-0-	-67	-0-	4118 3		N	-0-		-0-
08		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 3		N	-0-		-0-
09		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 3		N	-0-		-0-
10		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 3		N	-0-		-0-
11		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 3		N	-0-		-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793												
06		690 N	669	-0-	-21	-0-	669 3		N	-0-		-0-
07		682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3		N	-0-		-0-
08		682 N	641	-0-	-41	-0-	641 3		N	-0-		-0-
09		660 N	617	-0-	-43	-0-	617 3		N	-0-		-0-
10		651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3		N	-0-		-0-
11		630 N	590	-0-	-40	-0-	590 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022												
06		1230 N	637	-0-	-593	-0-	637 3		N	-0-		-0-
07		1240 N	529	-0-	-711	-0-	529 3		N	-0-		-0-
08		899 N	304	-0-	-595	-0-	304 3		N	-0-		-0-
09		630 N	305	-0-	-325	-0-	305 3		N	-0-		-0-
10		527 N	332	-0-	-195	-0-	332 3		N	-0-		-0-
*11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N	-0-		-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672												
06		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 3		N	-0-		-0-
07		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 3		N	-0-		-0-
08		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 3		N	-0-		-0-
09		4020 X	3047	-0-	-973	-0-	3047 3		N	-0-		-0-
10		4154 X	3009	-0-	-1145	-0-	3009 3		N	-0-		-0-
11		4020 X	2283	-0-	-1737	-0-	2283 3		N	-0-		-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540												
06		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406 3		N	-0-		-0-
07		6169 X	6063	-0-	-106	-0-	6063 3		N	-0-		-0-
08		6169 X	5930	-0-	-239	-0-	5930 3		N	-0-		-0-
09		5970 X	5398	-0-	-572	-0-	5398 3		N	-0-		-0-
10		6169 X	5180	-0-	-989	-0-	5180 3		N	-0-		-0-
*11		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164 3		N	-0-		-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164												
06		3900 X	3180	-0-	-720	-0-	3180 3		N	-0-		-0-
07		4030 X	3337	-0-	-693	-0-	3337 3		N	-0-		-0-
08		3813 X	3683	-0-	-130	-0-	3683 3		N	-0-		-0-
09		3690 X	3504	-0-	-186	-0-	3504 3		N	-0-		-0-
10		3813 X	3450	-0-	-363	-0-	3450 3		N	-0-		-0-
11		3570 X	2866	-0-	-704	-0-	2866 3		N	-0-		-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274												
06		2550 N	1966	-0-	-584	-0-	1966 3		N	-0-		-0-
07		2201 N	2051	-0-	-150	-0-	2051 3		N	-0-		-0-
08		2232 N	2084	-0-	-148	-0-	2084 3		N	-0-		-0-
09		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 3		N	-0-		-0-
10		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		N	-0-		-0-
*11		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
GARY GAS UNIT														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 120023														
WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9480 X	8764	-0-	-716	-0-	8669	3	95	9	Y	86	84	1	16
07	9796 X	8820	-0-	-976	-0-	8736	3	84	9	Y	76	70	1	22
08	DLQ G-10	8550	-0-	8550	8550	8477	3	73	9	Y	66	71	1	17
09	DLQ G-10	7425	-0-	7425	15975	7357	3	68	9	Y	62	57	1	22
10	DLQ G-10	7975	-0-	7975	23950	7908	3	67	9	Y	61	61	1	22
*11	31667 X	7717	-0-	-23950	-0-	7639	3	78	9	Y	71	71	1	22

CGU 8														
WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466														
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-			-0-
08	1240 N	978	-0-	-262	-0-	978	3			N	-0-			-0-
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-			-0-
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-			-0-
*11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			-0-

CGU 9														
WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369														
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-			-0-
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-			-0-

FROST GILLASPY														
WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223														
06	2490 X	1824	-0-	-666	-0-	1805	3	19	9	N	17	36	1	61
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			61
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	43	1	18
09	2490 X	900	-0-	-1590	-0-	900	3			N	-0-	15	1	3
10	2573 X	1026	-0-	-1547	-0-	1026	3			N	-0-	1	1	2
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	2	1	-0-

FREEMAN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898														
06	2460 N	1221	-0-	-1239	-0-	1212	3	9	9	Y	8	9	1	4
07	2170 N	1378	-0-	-792	-0-	1368	3	10	9	Y	9	9	1	4
08	DLQ G-10	1397	-0-	1397	1397	1389	3	8	9	Y	7	7	1	4
09	DLQ G-10	1510	-0-	1510	2907	1503	3	7	9	Y	6	5	1	5
10	DLQ G-10	1608	-0-	1608	4515	1594	3	14	9	Y	13	17	1	1
*11	5843 X	1328	-0-	-4515	-0-	1318	3	10	9	Y	9	8	1	2

MOORE, LLOYD GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 7														
WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434														
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-			-0-
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-			-0-
08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-			-0-
09	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			-0-
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-			-0-
11	2790 X	2377	-0-	-413	-0-	2377	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852																	
06	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	-0-	2753	3	19	9	Y	17	15	1	8	
07	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	-0-	2850	3	20	9	Y	18	19	1	7	
08	DLQ	G-10	2905	-0-	2905	-0-	-0-	2886	3	19	9	Y	17	15	1	9	
09	DLQ	G-10	2743	-0-	2743	-0-	-0-	5648	2734	3	9	9	Y	8	9	1	8
10	DLQ	G-10	2909	-0-	2909	-0-	-0-	8557	2879	3	30	9	Y	27	32	1	3
*11	11346	X	2789	-0-	-8557	-0-	-0-	2771	3	18	9	Y	16	16	1	3	

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484																	
06	2430	X	2297	-0-	-133	-0-	-0-	2297	3			N	-0-			-0-	
07	2511	X	2335	-0-	-176	-0-	-0-	2335	3			N	-0-			-0-	
08	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	-0-	2276	3			N	-0-			-0-	
09	2310	N	1899	-0-	-411	-0-	-0-	1899	3			N	-0-			-0-	
10	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	-0-	2045	3			N	-0-			-0-	
11	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	-0-	1905	3			N	-0-			-0-	

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721																	
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-			-0-	
07	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	-0-	3204	3			N	-0-			-0-	
08	3534	X	3014	-0-	-520	-0-	-0-	3014	3			N	-0-			-0-	
09	3510	X	2847	-0-	-663	-0-	-0-	2847	3			N	-0-			-0-	
10	3627	X	2963	-0-	-664	-0-	-0-	2963	3			N	-0-			-0-	
11	3510	X	2747	-0-	-763	-0-	-0-	2747	3			N	-0-			-0-	

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514																	
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	2191	3	36	9	Y	33	23	1	19	
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	3	8	9	Y	7			26	
08	DLQ	G-10	2010	-0-	2010	-0-	-0-	1989	3	21	9	Y	19	23	1	22	
09	DLQ	G-10	2022	-0-	2022	-0-	-0-	4032	2000	3	22	9	Y	20	22	1	20
10	DLQ	G-10	1768	-0-	1768	-0-	-0-	5800	1766	3	2	9	Y	2	20	1	2
*11	2700	N	1722	-0-	-978	-0-	-0-	4822	1701	3	21	9	Y	19	13	1	8

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564																	
06	4170	X	3748	-0-	-422	-0-	-0-	3748	3			N	-0-			-0-	
07	4247	X	3737	-0-	-510	-0-	-0-	3737	3			N	-0-			-0-	
08	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	-0-	3731	3			N	-0-			-0-	
09	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	-0-	3592	3			N	-0-			-0-	
10	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	-0-	3847	3			N	-0-			-0-	
11	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	-0-	3652	3			N	-0-			-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356																	
06	4500	X	4412	-0-	-88	-0-	-0-	4412	3			N	-0-			-0-	
07	4278	X	4101	-0-	-177	-0-	-0-	4101	3			N	-0-			-0-	
08	4278	X	3533	-0-	-745	-0-	-0-	3533	3			N	-0-			-0-	
09	4410	X	4200	-0-	-210	-0-	-0-	4200	3			N	-0-			-0-	
10	4557	X	3788	-0-	-769	-0-	-0-	3788	3			N	-0-			-0-	
11	4410	X	3475	-0-	-935	-0-	-0-	3475	3			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4920 X	1830	-0-	-3090	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
07		4774 X	1497	-0-	-3277	-0-	1497 3		N	-0-			-0-
08		4774 X	1293	-0-	-3481	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
09		4620 X	4154	-0-	-466	-0-	4154 3		N	-0-			-0-
10		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323 3		N	-0-			-0-
*11		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 3		N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695													
06		6300 X	5855	-0-	-445	-0-	5855 3		N	-0-			-0-
07		6510 X	5706	-0-	-804	-0-	5706 3		N	-0-			-0-
08		6510 X	5971	-0-	-539	-0-	5971 3		N	-0-			-0-
09		6060 X	5746	-0-	-314	-0-	5746 3		N	-0-			-0-
10		6200 X	5849	-0-	-351	-0-	5849 3		N	-0-			-0-
11		5850 X	5701	-0-	-149	-0-	5701 3		N	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741													
06		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 3		N	-0-			-0-
07		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 3		N	-0-			-0-
08		5363 X	5083	-0-	-280	-0-	5083 3		N	-0-			-0-
09		5190 X	4837	-0-	-353	-0-	4837 3		N	-0-			-0-
10		5456 X	5016	-0-	-440	-0-	5016 3		N	-0-			-0-
11		5280 X	3683	-0-	-1597	-0-	3683 3		N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624													
06		4350 X	4099	-0-	-251	-0-	4099 3		N	-0-			-0-
07		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 3		N	-0-			-0-
08		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 3		N	-0-			-0-
09		4110 X	3758	-0-	-352	-0-	3758 3		N	-0-			-0-
10		4247 X	3890	-0-	-357	-0-	3890 3		N	-0-			-0-
11		4110 X	3636	-0-	-474	-0-	3636 3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708													
06		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 3		N	-0-			-0-
07		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776 3		N	-0-			-0-
08		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 3		N	-0-			-0-
09		3690 X	3457	-0-	-233	-0-	3457 3		N	-0-			-0-
10		3813 X	3525	-0-	-288	-0-	3525 3		N	-0-			-0-
11		3690 X	3416	-0-	-274	-0-	3416 3		N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
*11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179													
06		5010 X	4904	-0-	-106	-0-	4904 3		N	-0-			-0-
07		5177 X	5073	-0-	-104	-0-	5073 3		N	-0-			-0-
08		5115 X	4788	-0-	-327	-0-	4788 3		N	-0-			-0-
09		4950 X	4597	-0-	-353	-0-	4597 3		N	-0-			-0-
10		5115 X	4643	-0-	-472	-0-	4643 3		N	-0-			-0-
11		4920 X	4664	-0-	-256	-0-	4664 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		11490 X	10025	-0-	-1465	-0-	10025	3		N	-0-		-0-		
07		12059 X	10407	-0-	-1652	-0-	10407	3		N	-0-		-0-		
08		12059 X	10676	-0-	-1383	-0-	10676	3		N	-0-		-0-		
09		11670 X	10375	-0-	-1295	-0-	10375	3		N	-0-		-0-		
10		11377 X	10585	-0-	-792	-0-	10585	3		N	-0-		-0-		
*11		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3		N	-0-		-0-		

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591															
06		4380 X	1222	-0-	-3158	-0-	1222	3		N	-0-		-0-		
07		4526 X	620	-0-	-3906	-0-	620	3		N	-0-		-0-		
08		4526 X	851	-0-	-3675	-0-	851	3		N	-0-		-0-		
09		4350 X	30	-0-	-4320	-0-	30	3		N	-0-		-0-		
10		4495 X	1	-0-	-4494	-0-	1	3		N	-0-		-0-		
11		1230 X	56	-0-	-1174	-0-	56	3		N	-0-		-0-		

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497															
06		13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	13186	3	144	9	Y	131	127	1	24
07		13578 X	13480	-0-	-98	-0-	13352	3	128	9	Y	116	107	1	33
08		DLQ G-10	13290	-0-	13290	13290	13178	3	112	9	Y	102	109	1	26
09		DLQ G-10	11688	-0-	11688	24978	11578	3	110	9	Y	100	90	1	36
10		DLQ G-10	12096	-0-	12096	37074	11996	3	100	9	Y	91	94	1	33
*11		48641 X	11567	-0-	-37074	-0-	11450	3	117	9	Y	106	107	1	32

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288															
06		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		N	-0-		-0-		
07		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3		N	-0-		-0-		
08		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-		-0-		
09		3000 N	3412	-0-	412	412	3412	3		N	-0-		-0-		
10		3100 N	3194	-0-	94	506	3194	3		N	-0-		-0-		
*11		3000 N	2621	-0-	-379	127	2621	3		N	-0-		-0-		

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616															
06		5070 X	3897	-0-	-1173	-0-	3897	3		N	-0-		-0-		
07		5239 X	4487	-0-	-752	-0-	4487	3		N	-0-		-0-		
08		5239 X	4390	-0-	-849	-0-	4390	3		N	-0-		-0-		
09		5070 X	3671	-0-	-1399	-0-	3671	3		N	-0-		-0-		
10		4743 X	4499	-0-	-244	-0-	4499	3		N	-0-		-0-		
11		4350 X	3491	-0-	-859	-0-	3491	3		N	-0-		-0-		

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524															
06		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-		
07		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-		
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-		
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-		
10		217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3		N	-0-		-0-		
11		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3		N	-0-		-0-		

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294															
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-		
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-		
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-		
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

06		7920 X	7459	-0-	-461	-0-	7378 3	81 9	Y	74	72 1	14
07		8184 X	7317	-0-	-867	-0-	7248 3	69 9	Y	63	59 1	18
08	DLQ	G-10	5685	-0-	5685	5685	5637 3	48 9	Y	44	51 1	11
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	5686	1 3		Y	-0-	11 1	-0-
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	5687	1 3		Y	-0-		-0-
*11		5687 X	-0-	-0-	-5687	-0-			Y	-0-		-0-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632												
06		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3		N	-0-		-0-
07		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3		N	-0-		-0-
08		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3		N	-0-		-0-
09		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3		N	-0-		-0-
10		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3		N	-0-		-0-
11		2490 N	2427	-0-	-63	-0-	2427 3		N	-0-		-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404												
06		360 X	71	-0-	-289	-0-	71 3		N	-0-		-0-
07		372 X	43	-0-	-329	-0-	43 3		N	-0-		-0-
08		372 X	24	-0-	-348	-0-	24 3		N	-0-		-0-
09		360 X	27	-0-	-333	-0-	27 3		N	-0-		-0-
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
*11		12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	12107 3		N	-0-		-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594												
06		6210 X	4442	-0-	-1768	-0-	4442 3		N	-0-		-0-
07		4712 X	4470	-0-	-242	-0-	4470 3		N	-0-		-0-
08		4712 X	4434	-0-	-278	-0-	4434 3		N	-0-		-0-
09		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 3		N	-0-		-0-
10		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486 3		N	-0-		-0-
*11		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 3		N	-0-		-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694												
06		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 3		N	-0-		-0-
07		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3		N	-0-		-0-
08		3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3		N	-0-		-0-
09		2760 N	2116	-0-	-644	-0-	2116 3		N	-0-		-0-
10		2852 N	2039	-0-	-813	-0-	2039 3		N	-0-		-0-
11		2760 N	1652	-0-	-1108	-0-	1652 3		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044												
06		2310 N	2085	-0-	-225	-0-	2070 3	15 9	Y	14	12 1	7
07		2387 N	1451	-0-	-936	-0-	1441 3	10 9	Y	9	12 1	4
08	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	1711	1701 3	10 9	Y	9	8 1	5
09	DLQ	G-10	1786	-0-	1786	3497	1779 3	7 9	Y	6	6 1	5
10	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	4700	1191 3	12 9	Y	11	15 1	1
*11		6847 X	2147	-0-	-4700	-0-	2133 3	14 9	Y	13	11 1	3

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669												
06		3540 X	3404	-0-	-136	-0-	3404 3		N	-0-		-0-
07		3658 X	3512	-0-	-146	-0-	3512 3		N	-0-		-0-
08		3751 X	3657	-0-	-94	-0-	3657 3		N	-0-		-0-
09		3630 X	3263	-0-	-367	-0-	3263 3		N	-0-		-0-
10		3751 X	3014	-0-	-737	-0-	3014 3		N	-0-		-0-
11		3540 X	3076	-0-	-464	-0-	3076 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023											
CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06		3750 X	3646	-0-	-104	-0-	3646 3		N	-0-	-0-
07		3875 X	3724	-0-	-151	-0-	3724 3		N	-0-	-0-
08		3937 X	3500	-0-	-437	-0-	3500 3		N	-0-	-0-
09		3810 X	3118	-0-	-692	-0-	3118 3		N	-0-	-0-
10		3937 X	3582	-0-	-355	-0-	3582 3		N	-0-	-0-
11		3660 X	3311	-0-	-349	-0-	3311 3		N	-0-	-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200											
06		330 N	43	-0-	-287	-0-	43 3		N	-0-	-0-
07		279 N	43	-0-	-236	-0-	43 3		N	-0-	-0-
08		155 N	26	-0-	-129	-0-	26 3		N	-0-	-0-
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-	-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-	-0-
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636											
06		2310 X	2141	-0-	-169	-0-	2141 3		N	-0-	-0-
07		2635 X	2313	-0-	-322	-0-	2313 3		N	-0-	-0-
08		2511 N	2379	-0-	-132	-0-	2379 3		N	-0-	-0-
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		N	-0-	-0-
10		2325 N	2197	-0-	-128	-0-	2197 3		N	-0-	-0-
11		2310 N	2099	-0-	-211	-0-	2099 3		N	-0-	-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417											
06		6600 X	6268	-0-	-332	-0-	6201 3	67 9	Y	61 59 1	11
07		6820 X	6272	-0-	-548	-0-	6213 3	59 9	Y	54 50 1	15
08	DLQ	G-10	5949	-0-	5949	5949	5898 3	51 9	Y	46 49 1	12
09	DLQ	G-10	5577	-0-	5577	11526	5525 3	52 9	Y	47 42 1	17
10	DLQ	G-10	6078	-0-	6078	17604	6026 3	52 9	Y	47 47 1	17
*11		23269 X	5665	-0-	-17604	-0-	5608 3	57 9	Y	52 53 1	16

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708											
06		2970 X	2838	-0-	-132	-0-	2838 3		N	-0-	-0-
07		3069 X	2981	-0-	-88	-0-	2981 3		N	-0-	-0-
08		3069 X	2933	-0-	-136	-0-	2933 3		N	-0-	-0-
09		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3		N	-0-	-0-
10		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 3		N	-0-	-0-
*11		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 3		N	-0-	-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775											
06		6480 X	6322	-0-	-158	-0-	6322 3		N	-0-	-0-
07		6696 X	6300	-0-	-396	-0-	6300 3		N	-0-	-0-
08		6696 X	6541	-0-	-155	-0-	6541 3		N	-0-	-0-
09		6420 X	5582	-0-	-838	-0-	5582 3		N	-0-	-0-
10		6603 X	5634	-0-	-969	-0-	5634 3		N	-0-	-0-
11		6330 X	5548	-0-	-782	-0-	5548 3		N	-0-	-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518											
06		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-	-0-
07		2511 X	1602	-0-	-909	-0-	1602 3		N	-0-	-0-
08		2666 X	1460	-0-	-1206	-0-	1460 3		N	-0-	-0-
09		2580 X	1679	-0-	-901	-0-	1679 3		N	-0-	-0-
10		2666 X	1962	-0-	-704	-0-	1962 3		N	-0-	-0-
11		2400 X	1434	-0-	-966	-0-	1434 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 23		WELL #:		25	RRCID ->	257574	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	9876	PERF. 8662 - 9678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3	N	-0-		-0-
07		5177 X	5147	-0-	-30	-0-	5147	3	N	-0-		-0-
08		5177 X	5060	-0-	-117	-0-	5060	3	N	-0-		-0-
09		5010 X	4792	-0-	-218	-0-	4792	3	N	-0-		-0-
10		5177 X	5020	-0-	-157	-0-	5020	3	N	-0-		-0-
11		5010 X	4625	-0-	-385	-0-	4625	3	N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT				WELL #:	23H	RRCID ->	257816	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9155	PERF. 9505 - 12934
06		7740 X	7552	-0-	-188	-0-	7552	3	N	-0-		-0-
07		7998 X	6158	-0-	-1840	-0-	6158	3	N	-0-		-0-
08		7750 X	5586	-0-	-2164	-0-	5586	3	N	-0-		-0-
09		7560 X	5907	-0-	-1653	-0-	5907	3	N	-0-		-0-
10		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	3	N	-0-		-0-
*11		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3	N	-0-		-0-

CGU 8				WELL #:	17	RRCID ->	257851	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 8456 - 9685
06		6510 X	5828	-0-	-682	-0-	5828	3	N	-0-		-0-
07		6572 X	5515	-0-	-1057	-0-	5515	3	N	-0-		-0-
08		6572 X	5572	-0-	-1000	-0-	5572	3	N	-0-		-0-
09		6360 X	5701	-0-	-659	-0-	5701	3	N	-0-		-0-
10		6014 X	6005	-0-	-9	-0-	6005	3	N	-0-		-0-
*11		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3	N	-0-		-0-

CGU 22				WELL #:	21R	RRCID ->	259249	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	9844	PERF. 8961 - 9926
06		3210 X	2193	-0-	-1017	-0-	2193	3	N	-0-		-0-
07		3317 X	2266	-0-	-1051	-0-	2266	3	N	-0-		-0-
08		3317 X	1446	-0-	-1871	-0-	1446	3	N	-0-		-0-
09		2460 X	1000	-0-	-1460	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
10		2449 X	1591	-0-	-858	-0-	1591	3	N	-0-		-0-
11		2190 X	1963	-0-	-227	-0-	1963	3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	259564	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 9536 - 11436
06		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3	N	-0-		-0-
07		9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	3	N	-0-		-0-
08		8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	3	N	-0-		-0-
09		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3	N	-0-		-0-
10		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3	N	-0-		-0-
*11		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	3	N	-0-		-0-

CGU 7				WELL #:	20	RRCID ->	259659	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8572 - 9780
06		60 X	3	-0-	-57	-0-	3	3	N	-0-		-0-
07		62 X	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 8				WELL #:	21	RRCID ->	259662	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 8516 - 9742
06		390 N	307	-0-	-83	-0-	307	3	N	-0-		-0-
07		372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3	N	-0-		-0-
08		341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3	N	-0-		-0-
09		300 N	227	-0-	-73	-0-	227	3	N	-0-		-0-
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-		-0-
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 3			N	-0-	-0-
07		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 3			N	-0-	-0-
08		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 3			N	-0-	-0-
09		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 3			N	-0-	-0-
10		3441 X	3060	-0-	-381	-0-	3060 3			N	-0-	-0-
11		3390 X	3072	-0-	-318	-0-	3072 3			N	-0-	-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628												
06		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 3			N	-0-	-0-
07		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 3			N	-0-	-0-
08		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 3			N	-0-	-0-
09		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3			N	-0-	-0-
10		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 3			N	-0-	-0-
*11		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 3			N	-0-	-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814												
06		5490 X	4659	-0-	-831	-0-	4659 3			N	-0-	-0-
07		5642 X	4805	-0-	-837	-0-	4805 3			N	-0-	-0-
08		5332 X	4855	-0-	-477	-0-	4855 3			N	-0-	-0-
09		5160 X	4785	-0-	-375	-0-	4785 3			N	-0-	-0-
10		5208 X	4909	-0-	-299	-0-	4909 3			N	-0-	-0-
11		4710 X	4658	-0-	-52	-0-	4658 3			N	-0-	-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620												
06		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3			N	-0-	-0-
07		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3			N	-0-	-0-
08		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3			N	-0-	-0-
09		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3			N	-0-	-0-
10		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3			N	-0-	-0-
*11		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3			N	-0-	-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256												
06		6360 X	2602	-0-	-3758	-0-	2602 3			N	-0-	-0-
07		6572 X	5554	-0-	-1018	-0-	5554 3			N	-0-	-0-
08		5177 X	4640	-0-	-537	-0-	4640 3			N	-0-	-0-
09		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 3			N	-0-	-0-
10		5549 X	5260	-0-	-289	-0-	5260 3			N	-0-	-0-
11		5370 X	4859	-0-	-511	-0-	4859 3			N	-0-	-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832												
06		2490 X	1708	-0-	-782	-0-	1708 3			N	-0-	-0-
07		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3			N	-0-	-0-
08		2139 X	1844	-0-	-295	-0-	1844 3			N	-0-	-0-
09		2070 X	1531	-0-	-539	-0-	1531 3			N	-0-	-0-
10		2139 X	2068	-0-	-71	-0-	2068 3			N	-0-	-0-
*11		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3			N	-0-	-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639												
06		3240 X	2967	-0-	-273	-0-	2967 3			N	-0-	-0-
07		3348 X	777	-0-	-2571	-0-	777 3			N	-0-	-0-
08		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-	-0-
09		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 3			N	-0-	-0-
10		3069 X	2150	-0-	-919	-0-	2150 3			N	-0-	-0-
11		2970 X	192	-0-	-2778	-0-	192 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CGU 21 //CONT.// 120023															
WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-			-0-
07		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-			-0-
08		6262 X	4589	-0-	-1673	-0-	4589	3			N	-0-			-0-
09		4770 X	4016	-0-	-754	-0-	4016	3			N	-0-			-0-
10		4960 X	3145	-0-	-1815	-0-	3145	3			N	-0-			-0-
11		4800 X	3929	-0-	-871	-0-	3929	3			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920															
06		5850 X	5152	-0-	-698	-0-	5117	3	35	9	Y	32	28	1	16
07		6045 X	5652	-0-	-393	-0-	5613	3	39	9	Y	35	37	1	14
08	DLQ	G-10	5411	-0-	5411	5411	5378	3	33	9	Y	30	28	1	16
09	DLQ	G-10	5374	-0-	5374	10785	5353	3	21	9	Y	19	18	1	17
10	DLQ	G-10	5466	-0-	5466	16251	5412	3	54	9	Y	49	61	1	5
*11		21516 X	5265	-0-	-16251	-0-	5231	3	34	9	Y	31	30	1	6

CGU 33															
WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566															
06		4770 X	3894	-0-	-876	-0-	3894	3			N	-0-			-0-
07		4681 X	4446	-0-	-235	-0-	4446	3			N	-0-			-0-
08		4526 X	3387	-0-	-1139	-0-	3387	3			N	-0-			-0-
09		4260 X	2995	-0-	-1265	-0-	2995	3			N	-0-			-0-
10		4433 X	3690	-0-	-743	-0-	3690	3			N	-0-			-0-
11		4290 X	3285	-0-	-1005	-0-	3285	3			N	-0-			-0-

FROST, H.B. UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765															
06		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-			-0-
07		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-			-0-
08		7378 X	6137	-0-	-1241	-0-	6137	3			N	-0-			-0-
09		7140 X	5151	-0-	-1989	-0-	5151	3			N	-0-			-0-
10		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			N	-0-			-0-
*11		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	3			N	-0-			-0-

CGU 4															
WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712															
06		4620 X	3416	-0-	-1204	-0-	3416	3			N	-0-			-0-
07		4774 X	3372	-0-	-1402	-0-	3372	3			N	-0-			-0-
08		4092 X	3323	-0-	-769	-0-	3323	3			N	-0-			-0-
09		3780 X	3412	-0-	-368	-0-	3412	3			N	-0-			-0-
10		3813 X	3496	-0-	-317	-0-	3496	3			N	-0-			-0-
*11		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461															
06		6900 X	6448	-0-	-452	-0-	6448	3			N	-0-			-0-
07		7130 X	6250	-0-	-880	-0-	6250	3			N	-0-			-0-
08		7130 X	4516	-0-	-2614	-0-	4516	3			N	-0-			-0-
09		6630 X	4920	-0-	-1710	-0-	4920	3			N	-0-			-0-
10		6789 X	6279	-0-	-510	-0-	6279	3			N	-0-			-0-
11		6450 X	5950	-0-	-500	-0-	5950	3			N	-0-			-0-

S. GARY															
WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713															
06		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5522	3	61	9	Y	55	53	1	10
07		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5666	3	54	9	Y	49	45	1	14
08	DLQ	G-10	5663	-0-	5663	5663	5615	3	48	9	Y	44	47	1	11
09	DLQ	G-10	5432	-0-	5432	11095	5384	3	48	9	Y	44	39	1	16
10	DLQ	G-10	5526	-0-	5526	16621	5482	3	44	9	Y	40	41	1	15
*11		21905 X	5284	-0-	-16621	-0-	5233	3	51	9	Y	46	47	1	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125												
06	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	3		N	-0-	-0-
07	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	3		N	-0-	-0-
08	17794	X	12562	-0-	-5232	-0-	12562	3		N	-0-	-0-
09	17220	X	205	-0-	-17015	-0-	205	3		N	-0-	-0-
10	17794	X	14964	-0-	-2830	-0-	14964	3		N	-0-	-0-
11	16200	X	14598	-0-	-1602	-0-	14598	3		N	-0-	-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610												
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
10	3100	N	4755	-0-	1655	-0-	4755	3		N	-0-	-0-
*11	3000	N	6943	-0-	3943	-0-	6943	3		N	-0-	-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636												
06	4770	X	4575	-0-	-195	-0-	4575	3		N	-0-	-0-
07	4929	X	4585	-0-	-344	-0-	4585	3		N	-0-	-0-
08	4867	X	3729	-0-	-1138	-0-	3729	3		N	-0-	-0-
09	4680	X	4150	-0-	-530	-0-	4150	3		N	-0-	-0-
10	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	3		N	-0-	-0-
11	4590	X	4281	-0-	-309	-0-	4281	3		N	-0-	-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644												
06	2910	X	2154	-0-	-756	-0-	2154	3		N	-0-	-0-
07	2480	X	2291	-0-	-189	-0-	2291	3		N	-0-	-0-
08	2418	X	2284	-0-	-134	-0-	2284	3		N	-0-	-0-
09	2310	X	2171	-0-	-139	-0-	2171	3		N	-0-	-0-
10	2325	X	2146	-0-	-179	-0-	2146	3		N	-0-	-0-
11	2220	X	2008	-0-	-212	-0-	2008	3		N	-0-	-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604												
06	4890	X	4641	-0-	-249	-0-	4641	3		N	-0-	-0-
07	5022	X	4947	-0-	-75	-0-	4947	3		N	-0-	-0-
08	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	4871	3		N	-0-	-0-
09	4830	X	4742	-0-	-88	-0-	4742	3		N	-0-	-0-
10	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4732	3		N	-0-	-0-
11	4800	X	4550	-0-	-250	-0-	4550	3		N	-0-	-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080												
06	1080	X	23	-0-	-1057	-0-	23	3		N	-0-	-0-
07	837	X	30	-0-	-807	-0-	30	3		N	-0-	-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	-0-
10	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-	-0-
*11	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE		
06		10530 X	10295	-0-	-235	-0-	10184	3	111	9	Y	19
07		10881 X	10692	-0-	-189	-0-	10592	3	100	9	Y	26
08	DLQ	G-10	10288	-0-	10288	10288	10201	3	87	9	Y	20
09	DLQ	G-10	9422	-0-	9422	19710	9333	3	89	9	Y	29
10	DLQ	G-10	9571	-0-	9571	29281	9492	3	79	9	Y	26
*11		38287 X	9006	-0-	-29281	-0-	8915	3	91	9	Y	25

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611												
06		10380 X	9706	-0-	-674	-0-	9615	3	91	9	N	198
07		10633 X	9971	-0-	-662	-0-	9862	3	109	9	N	297
08		10478 X	9964	-0-	-514	-0-	9746	3	218	9	N	287
09		10140 X	9429	-0-	-711	-0-	9277	3	152	9	N	190
10		10230 X	9620	-0-	-610	-0-	9529	3	91	9	N	192
11		9720 X	6942	-0-	-2778	-0-	6789	3	153	9	N	179

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434												
06		6000 X	4013	-0-	-1987	-0-	3969	3	44	9	N	7
07		6200 X	4102	-0-	-2098	-0-	4062	3	40	9	N	10
08		4185 X	3916	-0-	-269	-0-	3882	3	34	9	N	8
09		4020 X	1244	-0-	-2776	-0-	1230	3	14	9	N	5
10		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368												
06		6450 X	6420	-0-	-30	-0-	6419	3	1	9	Y	-0-
07		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6837	3	66	9	Y	17
08	DLQ	G-10	6989	-0-	6989	6989	6930	3	59	9	Y	14
09	DLQ	G-10	6156	-0-	6156	13145	6099	3	57	9	Y	19
10	DLQ	G-10	6455	-0-	6455	19600	6401	3	54	9	Y	18
*11		25906 X	6306	-0-	-19600	-0-	6242	3	64	9	Y	18

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792												
06		12090 X	10568	-0-	-1522	-0-	10494	3	74	9	Y	98
07		12400 X	11086	-0-	-1314	-0-	11038	3	48	9	Y	73
08	DLQ	G-10	10832	-0-	10832	10832	10807	3	25	9	Y	27
09	DLQ	G-10	10341	-0-	10341	21173	10341	3	-0-	-0-	-0-	27
10	DLQ	G-10	10547	-0-	10547	31720	10463	3	84	9	Y	28
*11		34714 X	2994	-0-	-31720	-0-	2994	3	-0-	-0-	-0-	28

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228												
06		11580 X	10375	-0-	-1205	-0-	10297	3	78	9	Y	104
07		11966 X	10553	-0-	-1413	-0-	10501	3	52	9	Y	77
08	DLQ	G-10	10824	-0-	10824	10824	10798	3	26	9	Y	28
09	DLQ	G-10	10264	-0-	10264	21088	10264	3	-0-	-0-	-0-	28
10	DLQ	G-10	10564	-0-	10564	31652	10477	3	87	9	Y	29
*11		41707 X	10055	-0-	-31652	-0-	10055	3	-0-	-0-	-0-	29

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
BEALL-NORMAN		WELL #:		3	RRCID ->	061372	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8578 - 9673					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	066337	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 8436 - 9548					
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
*09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*10	2294 N	2205	-0-	-89	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	068626	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6456 - 9710					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	070104	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	9668	PERF. 8630 - 9563					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	073275	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	9679	PERF. N/A					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073536	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8788 - 9917					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	073668	COMPL. DATE	07/19/1977	TOTAL DEPTH	9602	PERF. 8674 - 9522					
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*09	1470 N	1286	-0-	-184	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*10	1519 N	1188	-0-	-331	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3			N	-0-			-0-
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3			N	-0-			-0-
*08	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482 3			N	-0-			-0-
*09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3			N	-0-			-0-
*10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3			N	-0-			-0-
*11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3			N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797													
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	24 1	1497 3		N	-0-			-0-
*07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	41 1	1626 3		N	-0-			-0-
*08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	122 1	1718 3		N	-0-			-0-
*09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	75 1	1525 3		N	-0-			-0-
*10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	82 1	1472 3		N	-0-			-0-
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682													
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3			N	-0-			-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3			N	-0-			-0-
*08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3			N	-0-			-0-
*09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3			N	-0-			-0-
*10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3			N	-0-			-0-
*11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337													
06	960 N	796	-0-	-164	-0-	796 3			N	-0-	1 1		-0-
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	853 3			N	-0-			-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3			N	-0-			-0-
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3			N	-0-			-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3			N	-0-			-0-
*11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700													
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-			-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			N	-0-			-0-
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-			-0-
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			N	-0-			-0-
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

06	750 N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*07	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*10	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	840 N	725	-0-	-115	-0-	725	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

06	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*10	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*09	1200 N	894	-0-	-306	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*10	1240 N	1004	-0-	-236	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	605	-0-	-595	-0-	605	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	26	1	823	3	Y	10	8	1			2
						11	9									
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	952	3	Y	-0-					-0-
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	50	1	1702	3	Y	-0-					-0-
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	36	1	1138	3	Y	-0-					-0-
11	960 N	885	-0-	-75	-0-	20	1	865	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.																			
WERNER-POWELL																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 148113																			
WELL #: 2										RRCID -> 090001		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8748 - 9045			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	1320 N	1103	-0-	-217	-0-	35	1	1047	3	Y	19	20	1			4			
						21	9												
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	41	1	1254	3	Y	20	21	1			3			
						22	9												
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	38	1	1267	3	Y	26	25	1			4			
						29	9												
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	34	1	1173	3	Y	32	27	1			9			
						35	9												
*10	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	37	1	1142	3	Y	21	23	1			7			
						23	9												
11	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	27	1	1202	3	Y	29	27	1			9			
						32	9												
WERNER "D"										WELL #: 2		RRCID -> 090577		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8656 - 8721	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
AMERICAN LEGION										WELL #: 3		RRCID -> 091972		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8953 - 9300	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
BLANKENSHIP UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 096331		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 9679		PERF. 8457 - 9548	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 096332		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8766 - 9644	
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-			
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-			
*08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-			
*09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-			
*10	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			N	-0-					-0-			
11	1260 N	989	-0-	-271	-0-	989	3			N	-0-					-0-			
ROSS, J. T. CV GAS UNIT										WELL #: 3B		RRCID -> 097194		COMPL. DATE 11/29/1981		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8602 - 9660	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 097195		COMPL. DATE 12/07/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099225		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560								
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
*08	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
09	2010 N	1340	-0-	-670	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
*10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
*11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874								
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*07	930 N	335	-0-	-595	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694								
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102013		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838								
06	1350 N	1081	-0-	-269	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102194		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676								
06	780 N	593	-0-	-187	-0-	72	1	521	3	N	-0-					-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	195	1	1158	3	N	-0-					-0-
*08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	262	1	1982	3	N	-0-					-0-
*09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	283	1	2353	3	N	-0-					-0-
*10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	238	1	1315	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	839	-0-	-421	-0-	148	1	691	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102639		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592								
06	420 N	154	-0-	-266	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
TOMPKINS-SPENCER			WELL #:		3	RRCID -> 102843		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8742 - 9780		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		1473	3	N	-0-			-0-
*07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		1285	3	N	-0-			-0-
*08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1380	3	N	-0-			-0-
*09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1318	3	N	-0-			-0-
*10		1054 N	9	-0-	-1045	-0-		9	3	N	-0-			-0-
11		1020 N	892	-0-	-128	-0-		892	3	N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE			WELL #:		4	RRCID -> 103406		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH	9999	PERF. 8904 - 9176		
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132	3	N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		980 N	980	-0-	-0-	-0-		980	3	N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 103407		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH	9899	PERF. 8731 - 9834		
06		1080 N	997	-0-	-83	-0-		997	3	N	-0-			-0-
07		1023 N	979	-0-	-44	-0-		979	3	N	-0-			-0-
*08		992 N	977	-0-	-15	-0-		977	3	N	-0-			-0-
*09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1007	3	N	-0-			-0-
*10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1071	3	N	-0-			-0-
*11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8894 - 9731		
06		1830 N	1622	-0-	-208	-0-		1622	3	N	-0-			-0-
07		1674 N	1316	-0-	-358	-0-		1316	3	N	-0-			-0-
*08		1798 N	124	-0-	-1674	-0-		124	3	N	-0-			-0-
*09		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		2226	3	N	-0-			-0-
*10		3100 N	3179	-0-	79	79		3179	3	N	-0-			-0-
*11		3000 N	2982	-0-	-18	61		2982	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8460 - 9572		
06		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		2112	3	Y	-0-			-0-
07		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-		2320	3	Y	-0-			-0-
08		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-		2467	3	Y	-0-			-0-
09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-		2367	3	Y	-0-			-0-
*10		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-		2899	3	Y	-0-			-0-
*11		3000 N	3237	-0-	237	237		3237	3	Y	-0-			-0-

BEALL-NORMAN			WELL #:		6	RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH	9905	PERF. 8480 - 9604		
06		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-		1564	3	N	-0-			-0-
07		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-		1670	3	N	-0-			-0-
*08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		1690	3	N	-0-			-0-
*09		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		1648	3	N	-0-			-0-
*10		1674 N	1653	-0-	-21	-0-		1653	3	N	-0-			-0-
11		1650 N	464	-0-	-1186	-0-		464	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 132724		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8407 - 9501		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			-0-
07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			-0-
*08	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			-0-
*09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			-0-
*10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			-0-
*11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702		
06	2340 N	2318	-0-	-22	-0-	2318	3			-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			-0-
*08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			-0-
*09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			-0-
*10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			-0-
11	2400 N	2259	-0-	-141	-0-	2259	3			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 133074		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133471		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702		
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			-0-
07	1705 N	1237	-0-	-468	-0-	1237	3			-0-
*08	1612 N	1299	-0-	-313	-0-	1299	3			-0-
*09	1650 N	1427	-0-	-223	-0-	1427	3			-0-
*10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			-0-
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 4		RRCID -> 133472		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587		
06	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3			-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			-0-
*08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			-0-
*09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			-0-
*10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			-0-
*11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 4		RRCID -> 133909		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750		
06	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			-0-
*07	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			-0-
*08	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	1204	3			-0-
*09	1230 N	1019	-0-	-211	-0-	1019	3			-0-
*10	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	3			-0-
*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134444		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134445		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 3		N	-0-	-0-
07	3441 X	3351	-0-	-90	-0-	3351 3		N	-0-	-0-
*08	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3		N	-0-	-0-
*09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 3		N	-0-	-0-
*10	3534 X	3505	-0-	-29	-0-	3505 3		N	-0-	-0-
11	3420 X	2647	-0-	-773	-0-	2647 3		N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 134447		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526		
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3		N	-0-	-0-
07	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933 3		N	-0-	-0-
*08	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3		N	-0-	-0-
*09	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3		N	-0-	-0-
*10	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		N	-0-	-0-
*11	3000 N	3013	-0-	13	13	3013 3		N	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLERS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134947		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631		
06	2940 X	2867	-0-	-73	-0-	2867 3		Y	-0-	-0-
07	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2901 3		Y	-0-	-0-
08	2914 X	2793	-0-	-121	-0-	2793 3		Y	-0-	-0-
09	2820 N	2671	-0-	-149	-0-	2671 3		Y	-0-	-0-
*10	2914 N	2404	-0-	-510	-0-	2404 3		Y	-0-	-0-
*11	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3		Y	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691		
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 3		N	-0-	-0-
07	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 3		N	-0-	-0-
*08	3100 X	2966	-0-	-134	-0-	2966 3		N	-0-	-0-
*09	3000 X	2434	-0-	-566	-0-	2434 3		N	-0-	-0-
*10	3131 X	2616	-0-	-515	-0-	2616 3		N	-0-	-0-
11	3030 X	3000	-0-	-30	-0-	3000 3		N	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 6		RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747		
06	2100 N	1831	-0-	-269	-0-	1831 3		N	-0-	-0-
07	1953 N	1592	-0-	-361	-0-	1592 3		N	-0-	-0-
*08	1891 N	1377	-0-	-514	-0-	1377 3		N	-0-	-0-
*09	1830 N	1180	-0-	-650	-0-	1180 3		N	-0-	-0-
*10	1581 N	1138	-0-	-443	-0-	1138 3		N	-0-	-0-
11	1320 N	1062	-0-	-258	-0-	1062 3		N	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135755		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744		
06	2780 N	2629	-0-	-151	-0-	2629 3		N	-0-	-0-
*07	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3		N	-0-	-0-
*08	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3		N	-0-	-0-
*09	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-	-0-
*10	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		N	-0-	-0-
*11	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135767		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8396 - 9534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
*08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
*09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
*10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136066		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8518 - 9626				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
*08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136102		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8552 - 9687				
06	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-			-0-
07	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-			-0-
*08	558 N	93	-0-	-465	-0-	93	3			N	-0-			-0-
*09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
*10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 136382		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9052 - 9648				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 5		RRCID -> 136745		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8522 - 9540				
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-			-0-
07	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-			-0-
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137687		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8390 - 9639				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137688		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8306 - 9833				
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
*07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
*09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
*10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
*07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
*08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
*09	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
*10	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
*11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904				
06	630 N	520	-0-	-110	-0-	520	3	N	-0-			-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3	N	-0-			-0-
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
*10	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3	N	-0-			-0-
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651				
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3	N	-0-			-0-
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3	N	-0-			-0-
*08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3	N	-0-			-0-
*09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3	N	-0-			-0-
*10	2976 X	2388	-0-	-588	-0-	2388	3	N	-0-			-0-
11	3030 X	2018	-0-	-1012	-0-	2018	3	N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 5		RRCID -> 138290		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170				
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3	N	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
08	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	530	-0-	-700	-0-	530	3	N	-0-			-0-
*10	1209 N	424	-0-	-785	-0-	424	3	N	-0-			-0-
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	489	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730				
06	2160 N	2085	-0-	-75	-0-	2085	3	N	-0-			-0-
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3	N	-0-			-0-
*08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3	N	-0-			-0-
*09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3	N	-0-			-0-
*10	2294 N	2267	-0-	-27	-0-	2267	3	N	-0-			-0-
11	2220 N	1949	-0-	-271	-0-	1949	3	N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138727		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 5		RRCID -> 139001		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SEALEY, MAY		WELL #: 5		RRCID -> 139027		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3		N	-0-	-0-	
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-	-0-	
*08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-	-0-	
*09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-	-0-	
*10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-	-0-	
11	1290 N	1103	-0-	-187	-0-	1103	3		N	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 6		RRCID -> 139172		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540				
06	2010 N	1524	-0-	-486	-0-	1524	3		N	-0-	-0-	
07	1922 N	1699	-0-	-223	-0-	1699	3		N	-0-	-0-	
*08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-	-0-	
*09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-	-0-	
*10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-	-0-	
*11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141378		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560				
06	2010 X	1932	-0-	-78	-0-	1932	3		N	-0-	-0-	
07	2170 X	2018	-0-	-152	-0-	2018	3		N	-0-	-0-	
*08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-	-0-	
*09	1920 N	1903	-0-	-17	-0-	1903	3		N	-0-	-0-	
*10	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3		N	-0-	-0-	
*11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-	-0-	

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141479		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811				
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-	-0-	
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-	-0-	
*08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-	-0-	
*09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-	-0-	
*10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-	-0-	
*11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-	-0-	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766				
06	2130 N	1322	-0-	-808	-0-	1322	3		N	-0-	-0-	
*07	2263 N	1364	-0-	-899	-0-	1364	3		N	-0-	-0-	
*08	1953 N	1479	-0-	-474	-0-	1479	3		N	-0-	-0-	
*09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-	-0-	
*10	1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1218	3		N	-0-	-0-	
11	1440 N	1104	-0-	-336	-0-	1104	3		N	-0-	-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785				
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-	-0-	
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-	-0-	
*08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-	-0-	
*09	1590 N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3		N	-0-	-0-	
*10	1705 N	1400	-0-	-305	-0-	1400	3		N	-0-	-0-	
*11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-	-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 7		RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910				
06	2880 X	2495	-0-	-385	-0-	2495	3		N	-0-	-0-	
*07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-	-0-	
*08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		N	-0-	-0-	
*09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3		N	-0-	-0-	
*10	2728 X	2576	-0-	-152	-0-	2576	3		N	-0-	-0-	
11	2640 X	2202	-0-	-438	-0-	2202	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
TOMPKINS-SPENCER			WELL #:		6	RRCID ->	142011	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8678 - 9794		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
07		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
*08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
*09		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
*10		806 N	162	-0-	-644	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	142079	COMPL. DATE	07/05/1992	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8506 - 9872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
07		1612 X	1516	-0-	-96	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
*08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
*09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
*10		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
*11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-

SEALEY, MAY			WELL #:		6	RRCID ->	142092	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		3000 N	5245	-0-	2245	2245	5245	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	4154	-0-	1054	3299	4154	3		N	-0-			-0-
*08		3100 N	3409	-0-	309	3608	3409	3		N	-0-			-0-
*09		6457 X	2849	-0-	-3608	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
*10		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
*11		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:		6B	RRCID ->	142107	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	9959	PERF. 8590 - 9810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		1650 N	1174	-0-	-476	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
07		1550 N	897	-0-	-653	-0-	897	3		N	-0-			-0-
*08		1581 N	1411	-0-	-170	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
*09		1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
*10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
*11		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	142617	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8520 - 9738		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
07		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
*08		1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
*09		1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
*10		1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
*11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	142631	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8540 - 9775		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		270 N	37	-0-	-233	-0-	4	1	33	3	N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
*08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	142930	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8610 - 9769		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
*08		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
*09		1470 N	625	-0-	-845	-0-	625	3		N	-0-			-0-
*10		1612 N	646	-0-	-966	-0-	646	3		N	-0-			-0-
*11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	143420	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8886 - 9968		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	143786	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8608 - 9857		
06	2940 X	2091	-0-	-849	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
07	3038 X	2033	-0-	-1005	-0-	2033	3			N	-0-			-0-
*08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-			-0-
*09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-			-0-
*10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-			-0-
*11	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-			-0-
WHITFIELD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	143803	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8698 - 9822		
06	570 N	381	-0-	-189	-0-	381	3			N	-0-			-0-
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-			-0-
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
*10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-			-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	143805	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8824 - 9936		
06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
07	2139 X	1468	-0-	-671	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
*08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-			-0-
*09	2070 N	1474	-0-	-596	-0-	1474	3			N	-0-			-0-
*10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
11	1530 N	1386	-0-	-144	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
POWERS, E.C.		WELL #:		7	RRCID ->	143824	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8624 - 9760		
06	1980 X	1803	-0-	-177	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
07	2046 X	1469	-0-	-577	-0-	1469	3			N	-0-			-0-
*08	2046 X	2016	-0-	-30	-0-	2016	3			N	-0-			-0-
*09	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
*10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-			-0-
*11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-			-0-
POWERS, E.C.		WELL #:		8	RRCID ->	144406	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8482 - 9828		
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-			-0-
*07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-			-0-
*08	2170 N	1507	-0-	-663	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
*09	2100 N	1654	-0-	-446	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
*10	2170 N	1639	-0-	-531	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
*11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	144609	COMPL. DATE	02/14/1993	TOTAL DEPTH	990	PERF.	8818 - 9622		
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-			-0-
07	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-			-0-
08	2604 N	2283	-0-	-321	-0-	2283	3			Y	-0-			-0-
09	2520 N	1997	-0-	-523	-0-	1997	3			Y	-0-			-0-
*10	2604 N	1881	-0-	-723	-0-	1881	3			Y	-0-			-0-
11	2220 N	1652	-0-	-568	-0-	1652	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1830 N	1822	-0-	-8	-0-	1822	3			N	-0-				-0-
*07	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-				-0-
*08	2170 N	1709	-0-	-461	-0-	1709	3			N	-0-				-0-
*09	1830 N	1558	-0-	-272	-0-	1558	3			N	-0-				-0-
*10	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1531	3			N	-0-				-0-
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-				-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770							
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-				-0-
*07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-				-0-
*08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-				-0-
*09	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624	3			N	-0-				-0-
*10	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3			N	-0-				-0-
11	1680 N	1418	-0-	-262	-0-	1418	3			N	-0-				-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764							
06	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-				-0-
07	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-				-0-
*08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-				-0-
*09	2160 N	2159	-0-	-1	-0-	2159	3			N	-0-				-0-
*10	2263 N	2227	-0-	-36	-0-	2227	3			N	-0-				-0-
*11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-				-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 144868		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067							
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-				-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-				-0-
*08	1271 N	991	-0-	-280	-0-	991	3			N	-0-				-0-
*09	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	1165	3			N	-0-				-0-
*10	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-				-0-
*11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-				-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 6		RRCID -> 144890		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 144911		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633							
06	2250 N	1360	-0-	-890	-0-	1360	3			N	-0-				-0-
*07	2263 N	1106	-0-	-1157	-0-	1106	3			N	-0-				-0-
*08	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-				-0-
*09	1350 N	1136	-0-	-214	-0-	1136	3			N	-0-				-0-
*10	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-				-0-
11	1470 N	1087	-0-	-383	-0-	1087	3			N	-0-				-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144912		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2018 - P/A 07/25/18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-	-0-	
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-	-0-	
*08	1457 N	1115	-0-	-342	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	
*09	1560 N	1185	-0-	-375	-0-	1185	3	N	-0-	-0-	
*10	1395 N	458	-0-	-937	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
11	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3	N	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704			
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3	Y	-0-	-0-	
*07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3	Y	-0-	-0-	
*08	2418 N	1695	-0-	-723	-0-	1695	3	Y	-0-	-0-	
09	2340 N	1652	-0-	-688	-0-	1652	3	Y	-0-	-0-	
*10	2418 N	1974	-0-	-444	-0-	1974	3	Y	-0-	-0-	
*11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	Y	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145037		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656			
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3	N	-0-	-0-	
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3	N	-0-	-0-	
*08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3	N	-0-	-0-	
*09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3	N	-0-	-0-	
*10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3	N	-0-	-0-	
*11	3000 N	3170	-0-	170	170	3170	3	N	-0-	-0-	

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145253		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2018 - P/A 09/30/18											

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145389		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 7		RRCID -> 145476		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826			
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3	N	-0-	-0-	
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
*08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	
*10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-	-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145956		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898			
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3	N	-0-	-0-	
*07	4774 X	3835	-0-	-939	-0-	3835	3	N	-0-	-0-	
*08	4774 X	3142	-0-	-1632	-0-	3142	3	N	-0-	-0-	
*09	4620 X	2164	-0-	-2456	-0-	2164	3	N	-0-	-0-	
*10	4774 X	1320	-0-	-3454	-0-	1320	3	N	-0-	-0-	
11	4620 X	1647	-0-	-2973	-0-	1647	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 146832		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3300 X	3133	-0-	-167	-0-	3133	3	N	-0-			-0-
*07	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	3198	3	N	-0-			-0-
*08	3410 X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3	N	-0-			-0-
*09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3	N	-0-			-0-
*10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3	N	-0-			-0-
*11	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147871		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770				
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3	N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
*08	310 N	45	-0-	-265	-0-	45	3	N	-0-			-0-
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 9		RRCID -> 148216		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 148587		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697				
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-			-0-
*07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3	N	-0-			-0-
*08	2325 X	2110	-0-	-215	-0-	2110	3	N	-0-			-0-
*09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-			-0-
*10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3	N	-0-			-0-
*11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 148588		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065				
06	1380 N	1077	-0-	-303	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1052	-0-	-374	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
*08	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
*09	1080 N	935	-0-	-145	-0-	935	3	N	-0-			-0-
*10	1054 N	956	-0-	-98	-0-	956	3	N	-0-			-0-
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 11		RRCID -> 148904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737				
06	3930 X	2564	-0-	-1366	-0-	2564	3	N	-0-			-0-
07	4340 X	2439	-0-	-1901	-0-	2439	3	N	-0-			-0-
*08	4340 X	2257	-0-	-2083	-0-	2257	3	N	-0-			-0-
*09	4200 X	2250	-0-	-1950	-0-	2250	3	N	-0-			-0-
*10	2976 X	2279	-0-	-697	-0-	2279	3	N	-0-			-0-
*11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796				
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
*08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
*09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-			-0-
*10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			-0-
*11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120 3		N	-0-		-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
*08	217 N	162	-0-	-55	-0-	162 3		N	-0-		-0-
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
*10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-		-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760			
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-		-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-		-0-
*08	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929 3		N	-0-		-0-
*09	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-		-0-
*11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630			
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
*08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-		-0-
*09	3000 N	3060	-0-	60	60	3060 3		N	-0-		-0-
*10	1198 N	1138	-0-	-60	-0-	1138 3		N	-0-		-0-
*11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560			
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-		-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		N	-0-		-0-
*08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-		-0-
*09	2160 N	1769	-0-	-391	-0-	1769 3		N	-0-		-0-
*10	2046 N	1856	-0-	-190	-0-	1856 3		N	-0-		-0-
*11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3		N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156205		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953			
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-		-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		N	-0-		-0-
*08	248 N	76	-0-	-172	-0-	76 3		N	-0-		-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 156294		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602			
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		Y	-0-		-0-
*07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		Y	-0-		-0-
*08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		Y	-0-		-0-
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		Y	-0-		-0-
*10	1116 N	999	-0-	-117	-0-	999 3		Y	-0-		-0-
11	1080 N	984	-0-	-96	-0-	984 3		Y	-0-		-0-

WERNER "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156503		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 6-D		RRCID -> 157060		COMPL. DATE 11/26/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1260 N	894	-0-	-366	-0-	894 3		N	-0-			-0-
*07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-			-0-
*08	930 N	730	-0-	-200	-0-	730 3		N	-0-			-0-
09	900 N	518	-0-	-382	-0-	518 3		N	-0-			-0-
*10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		N	-0-			-0-
*11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157064		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060				
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157412		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157511		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 10-D		RRCID -> 157564		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 157824		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 158170		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WHITFIELD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 158175		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
07	1147	N	938	-0-	-209	-0-	938 3	N	-0-		-0-
*08	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966 3	N	-0-		-0-
*09	1020	N	809	-0-	-211	-0-	809 3	N	-0-		-0-
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 158397		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521			
06	2520	N	2379	-0-	-141	-0-	2379 3	N	-0-		-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3	N	-0-		-0-
*08	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2414 3	N	-0-		-0-
*09	2370	N	1690	-0-	-680	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
*10	2604	N	1808	-0-	-796	-0-	1808 3	N	-0-		-0-
11	2340	N	1217	-0-	-1123	-0-	1217 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158402		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806			
06	4170	X	4102	-0-	-68	-0-	4102 3	N	-0-		-0-
07	4650	X	4123	-0-	-527	-0-	4123 3	N	-0-		-0-
*08	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	4260 3	N	-0-		-0-
*09	4500	X	4399	-0-	-101	-0-	4399 3	N	-0-		-0-
*10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 3	N	-0-		-0-
*11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 158885		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822			
06	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3	N	-0-		-0-
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3	N	-0-		-0-
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3	N	-0-		-0-
*10	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562 3	N	-0-		-0-
11	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	1619 3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159292		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558			
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3	Y	-0-		-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3	Y	-0-		-0-
*08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3	Y	-0-		-0-
09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1765 3	Y	-0-		-0-
*10	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020 3	Y	-0-		-0-
*11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3	Y	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159301		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID -> 159332		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740			
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3	N	-0-		-0-
*07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3	N	-0-		-0-
*08	2294	N	1090	-0-	-1204	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
*09	2340	N	123	-0-	-2217	-0-	123 3	N	-0-		-0-
*10	2511	N	53	-0-	-2458	-0-	53 3	N	-0-		-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 159340		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8403 - 9635		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2400 N	2239	-0-	-161	-0-	2239	3	N	-0-			-0-
07	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3336	-0-	236	236	3336	3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	3059	-0-	59	295	3059	3	N	-0-			-0-
*10	3100 N	3153	-0-	53	348	3153	3	N	-0-			-0-
*11	2830 X	2482	-0-	-348	-0-	2482	3	N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159401		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 9120 - 9165		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 9		RRCID -> 159405		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8392 - 9617		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 159426		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8730 - 9863		
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
*08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8774 - 9495		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 159439		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 8630 - 9927		
06	2850 X	2769	-0-	-81	-0-	2755	3	14 9	Y	13	12 1	3
07	2945 X	2170	-0-	-775	-0-	2155	3	15 9	Y	14	13 1	4
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3453	3	18 9	Y	16	14 1	6
09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3359	3	15 9	Y	14	15 1	5
10	2852 X	1337	-0-	-1515	-0-	1326	3	11 9	Y	10	13 1	2
*11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3358	3	12 9	Y	11	10 1	3

SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 8748 - 9838		
06	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	1298	3		N	-0-		-0-
07	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480	3		N	-0-		-0-
*08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-		-0-
*09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-		-0-
*10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-		-0-
11	1470 N	1149	-0-	-321	-0-	1149	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159667		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-	-0-	-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 D		RRCID -> 159869		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159954		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833		
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2460 X	2323	-0-	-137	-0-	2323 3	N	-0-	-0-	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932		
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1488 N	1067	-0-	-421	-0-	1067 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1200 N	887	-0-	-313	-0-	887 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1116 N	911	-0-	-205	-0-	911 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	948 3	N	-0-	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160196		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852		
06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	3100 N	3188	-0-	88	88	3188 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	3000 N	3253	-0-	253	341	3253 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1960 N	1619	-0-	-341	-0-	1619 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1590 X	926	-0-	-664	-0-	926 3	N	-0-	-0-	-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799		
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	341 N	284	-0-	-57	-0-	284 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	26	-0-	-244	-0-	26 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 8960 - 9628		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 160587		COMPL. DATE 08/16/1996				TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8674 - 8743		
06	3000	N	3314	-0-	314	314	3314	3		Y	-0-			-0-
07	3084	N	2770	-0-	-314	-0-	2770	3		Y	-0-			-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		Y	-0-			-0-
09	3300	X	2662	-0-	-638	-0-	2662	3		Y	-0-			-0-
10	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	2729	3		Y	-0-			-0-
11	3300	X	2742	-0-	-558	-0-	2742	3		Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160670		COMPL. DATE 10/01/1996				TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9532 - 10210		
06	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	67	1	1312	3	N	-0-		-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	66	1	1369	3	N	-0-		-0-
08	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	66	1	1199	3	N	-0-		-0-
09	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	59	1	1240	3	N	-0-		-0-
10	1426	N	998	-0-	-428	-0-	46	1	952	3	N	-0-		-0-
11	1230	N	982	-0-	-248	-0-	60	1	922	3	N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160818		COMPL. DATE 10/20/1996				TOTAL DEPTH 10067		PERF. 8916 - 9951		
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
*08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160822		COMPL. DATE 10/19/1996				TOTAL DEPTH 9861		PERF. 9106 - 9710		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 D		RRCID -> 160951		COMPL. DATE 09/18/1996				TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8912 - 9600		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 5		RRCID -> 161022		COMPL. DATE 11/18/1996				TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8785 - 10018		
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
*09	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
*10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 161267			COMPL. DATE 11/12/1996			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2069 3	17 9	Y	Y	15	18 1		3
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2191 3	20 9	Y	Y	18	16 1		5
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2236 3	21 9	Y	Y	19	17 1		7
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	2165 3	19 9	Y	Y	17	18 1		6
10	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	-0-	2136 3	20 9	Y	Y	18	20 1		4
*11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2264 3	19 9	Y	Y	17	16 1		5

WERNER-BURTON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 161532			COMPL. DATE 12/05/1996			TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 161537			COMPL. DATE 12/31/1996			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740			
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1491 3	10 9	Y	Y	9	13 1		2
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1501 3	11 9	Y	Y	10	9 1		3
08	1736 N	1430	-0-	-306	-0-	-0-	1418 3	12 9	Y	Y	11	10 1		4
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1499 3	11 9	Y	Y	10	10 1		4
10	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	-0-	1463 3	10 9	Y	Y	9	11 1		2
*11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1513 3	15 9	Y	Y	14	12 1		4

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #:		9B	RRCID -> 161726			COMPL. DATE 12/06/1996			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727			
06	1410 N	755	-0-	-655	-0-	-0-	755 3		N	N	-0-			-0-
*07	1178 N	387	-0-	-791	-0-	-0-	387 3		N	N	-0-			-0-
*08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	N	-0-			-0-
*09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	N	-0-			-0-
*10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	N	-0-			-0-
*11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 161740			COMPL. DATE 01/03/1997			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 161742			COMPL. DATE 12/17/1996			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

WERNER-POPE		WELL #:		7	RRCID -> 162119			COMPL. DATE 01/25/1997			TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890								
06	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
*09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*10	2015 N	1648	-0-	-367	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*11	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842								
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*09	540 N	414	-0-	-126	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961								
06	2160 N	1530	-0-	-630	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*10	2449 N	2049	-0-	-400	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
11	2310 N	1912	-0-	-398	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859								
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8532 - 9576		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
*08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		N	-0-			-0-
*09	1710 N	1028	-0-	-682	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
*10	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
11	1710 N	1394	-0-	-316	-0-	1394 3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8930 - 9879		
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
*09	570 N	472	-0-	-98	-0-	472 3		N	-0-			-0-
*10	527 N	372	-0-	-155	-0-	372 3		N	-0-			-0-
11	510 N	12	-0-	-498	-0-	12 3		N	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 8932 - 9556		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 8944 - 9180		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8954 - 9490		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8598 - 9688		
06	660 N	484	-0-	-176	-0-	484 3		N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-			-0-
*09	480 N	366	-0-	-114	-0-	366 3		N	-0-			-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
11	660 N	240	-0-	-420	-0-	240 3		N	-0-			-0-

WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163967		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 8856 - 9288		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3			Y	-0-				-0-
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3			Y	-0-				-0-
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3			Y	-0-				-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3			Y	-0-				-0-
*10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3			Y	-0-				-0-
*11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3			Y	-0-				-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616							
06		750 N	717	-0-	-33	-0-	717 3			N	-0-				-0-
07		806 N	754	-0-	-52	-0-	754 3			N	-0-				-0-
*08		775 N	757	-0-	-18	-0-	757 3			N	-0-				-0-
*09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			N	-0-				-0-
*10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3			N	-0-				-0-
*11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3			N	-0-				-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596							
06	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1743 3	21 9	Y	19	22 1				4
07	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1728 3	23 9	Y	21	19 1				6
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1749 3	24 9	Y	22	20 1				8
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1691 3	21 9	Y	19	20 1				7
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1722 3	23 9	Y	21	23 1				5
*11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1829 3	21 9	Y	19	19 1				5

AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766							
06		720 N	511	-0-	-209	-0-	511 3			N	-0-				-0-
07		775 N	72	-0-	-703	-0-	72 3			N	-0-				-0-
*08		775 N	61	-0-	-714	-0-	61 3			N	-0-				-0-
*09		510 N	93	-0-	-417	-0-	93 3			N	-0-				-0-
*10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3			N	-0-				-0-
*11		3000 N	5397	-0-	2397	2397	5397 3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
ROSS-HAMILTON UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 165840			COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER			WELL #: 8		RRCID -> 165918			COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774							
06		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*07		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*09		2010 N	1826	-0-	-184	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*10		2077 N	1406	-0-	-671	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11		2010 N	945	-0-	-1065	-0-	945	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 166043			COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 166290			COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400							
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON			WELL #: 6		RRCID -> 166419			COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564							
06		2160 X	1104	-0-	-1056	-0-	1102	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07		2232 X	1875	-0-	-357	-0-	1866	3		9	Y	8		6	1		2
08		2201 X	1734	-0-	-467	-0-	1715	3	19	9	Y	17	13	1			6
09		2130 X	1539	-0-	-591	-0-	1521	3	18	9	Y	16	16	1			6
10		2201 X	1561	-0-	-640	-0-	1543	3	18	9	Y	16	18	1			4
11		1680 N	1575	-0-	-105	-0-	1558	3	17	9	Y	15	15	1			4

EDDY, EMMA UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 166441			COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703							
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*09		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 167186			COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934							
06		1830 N	1401	-0-	-429	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*09		1410 N	1296	-0-	-114	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*10		2046 N	1225	-0-	-821	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11		1830 N	1541	-0-	-289	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

06	1500 N	1496	-0-	-4	-0-	1474	3	22	9	Y	20	22	1	4
07	1519 N	1081	-0-	-438	-0-	1057	3	24	9	Y	22	20	1	6
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	24	21	1	9
09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	21	22	1	8
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1915	3	26	9	Y	24	26	1	6
*11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1430	3	26	9	Y	24	23	1	7

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
*07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			-0-
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
*10	1178 N	654	-0-	-524	-0-	654	3			N	-0-			-0-
11	900 N	710	-0-	-190	-0-	710	3			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			-0-
*08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
*09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
*10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID ->	168519	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8668 - 9744			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3	N	-0-			-0-
*07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3	N	-0-			-0-
*08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3	N	-0-			-0-
*09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-			-0-
*10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-			-0-
*11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3	N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 10		RRCID ->	168824	COMPL. DATE	04/26/1998	TOTAL DEPTH	9930 PERF. 8783 - 9814			
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-			-0-
*08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
*09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-			-0-
*10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-			-0-
*11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 14		RRCID ->	169190	COMPL. DATE	06/14/1998	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 8609 - 9773			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID ->	169493	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	9912 PERF. 8648 - 9808			
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
*08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
*09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
*10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-			-0-
*11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 11		RRCID ->	170241	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9674 PERF. 8418 - 9547			
06	900 N	220	-0-	-680	-0-	220	3	N	-0-			-0-
*07	775 N	210	-0-	-565	-0-	210	3	N	-0-			-0-
*08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
*10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID ->	173303	COMPL. DATE	04/18/1999	TOTAL DEPTH	9680 PERF. 8408 - 9556			
06	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-			-0-
*08	3100 N	4006	-0-	906	906	4006	3	N	-0-			-0-
*09	2749 N	1843	-0-	-906	-0-	1843	3	N	-0-			-0-
*10	1984 N	1792	-0-	-192	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
11	1950 X	1893	-0-	-57	-0-	1893	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID ->	173439	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9655 PERF. 8406 - 9532			
06	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-			-0-
*08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-			-0-
*09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
*10	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	394 3	N	-0-	-0-	
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3	N	-0-	-0-	
*08	403 N	162	-0-	-241	-0-	162 3	N	-0-	-0-	
*09	390 N	22	-0-	-368	-0-	22 3	N	-0-	-0-	
*10	403 N	24	-0-	-379	-0-	24 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-	

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502		
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-	-0-	
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1430 3	N	-0-	-0-	
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3	N	-0-	-0-	
*09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3	N	-0-	-0-	
*10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-	-0-	
*11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-	-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460		
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3	N	-0-	-0-	
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3	N	-0-	-0-	
*08	1953 N	371	-0-	-1582	-0-	371 3	N	-0-	-0-	
*09	2040 N	1751	-0-	-289	-0-	1751 3	N	-0-	-0-	
*10	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	1860 3	N	-0-	-0-	
*11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-	-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707		
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-	-0-	
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-	-0-	
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-	-0-	
*09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-	-0-	
*10	1085 N	922	-0-	-163	-0-	922 3	N	-0-	-0-	
11	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857 3	N	-0-	-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692		
06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 3	N	-0-	-0-	
07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 3	N	-0-	-0-	
*08	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 3	N	-0-	-0-	
*09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 3	N	-0-	-0-	
*10	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 3	N	-0-	-0-	
11	2550 X	2411	-0-	-139	-0-	2411 3	N	-0-	-0-	

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175475		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438		
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1825 3	12 9 Y	11	13 1	2
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1883 3	14 9 Y	13	12 1	3
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1901 3	17 9 Y	15	13 1	5
09	1680 N	1670	-0-	-10	-0-	1656 3	14 9 Y	13	13 1	5
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2102 3	13 9 Y	12	14 1	3
*11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2203 3	12 9 Y	11	11 1	3

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649		
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 3	N	-0-	-0-	
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 3	N	-0-	-0-	
*08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 3	N	-0-	-0-	
*09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 3	N	-0-	-0-	
*10	3720 X	3592	-0-	-128	-0-	3592 3	N	-0-	-0-	
*11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
*09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
*10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
*11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717				
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770				
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
*08	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
*09	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
*10	1085 N	989	-0-	-96	-0-	989 3		N	-0-			-0-
*11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-			-0-

WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861				
06	2760 N	2546	-0-	-214	-0-	2546 3		N	-0-			-0-
*07	2976 N	2461	-0-	-515	-0-	2461 3		N	-0-			-0-
*08	2914 N	1392	-0-	-1522	-0-	1392 3		N	-0-			-0-
*09	2550 N	1017	-0-	-1533	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
*10	2449 N	955	-0-	-1494	-0-	955 3		N	-0-			-0-
11	1350 N	829	-0-	-521	-0-	829 3		N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
SHIVERS-PEEPLER UNIT			WELL #:		11	RRCID ->		177066	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9740 PERF. 8452 - 9681			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06		3840 X	3556	-0-	-284	-0-		3556 3			Y	-0-			-0-
07		3968 X	3837	-0-	-131	-0-		3837 3			Y	-0-			-0-
*08		3875 X	3342	-0-	-533	-0-		3342 3			Y	-0-			-0-
09		3750 X	3045	-0-	-705	-0-		3045 3			Y	-0-			-0-
*10		3875 X	3491	-0-	-384	-0-		3491 3			Y	-0-			-0-
*11		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-		4282 3			Y	-0-			-0-

WERNER-LEFOY			WELL #:		7	RRCID ->		177226	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10188 PERF. 8622 - 9900			
06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-		2613 3	29 9		Y	26	30 1		5
07		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-		2750 3	34 9		Y	31	28 1		8
08		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		1752 3	37 9		Y	34	30 1		12
09		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		2261 3	33 9		Y	30	31 1		11
10		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-		2578 3	33 9		Y	30	34 1		7
*11		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		2264 3	32 9		Y	29	28 1		8

BEALL-BARKSDALE			WELL #:		10	RRCID ->		177336	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	9794 PERF. 8615 - 9646			
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		1508 3			N	-0-			-0-
07		1550 N	1537	-0-	-13	-0-		1537 3			N	-0-			-0-
*08		1550 N	1525	-0-	-25	-0-		1525 3			N	-0-			-0-
*09		1500 N	1438	-0-	-62	-0-		1438 3			N	-0-			-0-
*10		1550 N	1421	-0-	-129	-0-		1421 3			N	-0-			-0-
11		1470 N	706	-0-	-764	-0-		706 3			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		15	RRCID ->		179737	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	9676 PERF. 8550 - 9540			
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-		669 3			N	-0-			-0-
*07		537 N	537	-0-	-0-	-0-		537 3			N	-0-			-0-
*08		558 N	509	-0-	-49	-0-		509 3			N	-0-			-0-
*09		558 N	558	-0-	-0-	-0-		558 3			N	-0-			-0-
*10		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 3			N	-0-			-0-
*11		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637 3			N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN			WELL #:		17 D	RRCID ->		179932	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	9865 PERF. 8615 - 9700			
06		1920 N	1466	-0-	-454	-0-		1466 3			N	-0-			-0-
*07		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-		2779 3			N	-0-			-0-
*08		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-		2397 3			N	-0-			-0-
*09		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		2213 3			N	-0-			-0-
*10		2201 N	1201	-0-	-1000	-0-		1201 3			N	-0-			-0-
11		2130 N	291	-0-	-1839	-0-		291 3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #:		14	RRCID ->		180067	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8930 - 9500			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		12	RRCID ->		180639	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	9890 PERF. 8614 - 9782			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1020 N	768	-0-	-252	-0-	768	3	N	-0-			-0-
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3	N	-0-			-0-
*08	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	3	N	-0-			-0-
*09	780 N	469	-0-	-311	-0-	469	3	N	-0-			-0-
*10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
11	870 N	750	-0-	-120	-0-	750	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354				
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	Y	-0-			-0-
*07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	Y	-0-			-0-
*08	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3	Y	-0-			-0-
09	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	Y	-0-			-0-
*10	806 X	617	-0-	-189	-0-	617	3	Y	-0-			-0-
11	780 X	354	-0-	-426	-0-	354	3	Y	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700				
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-
*08	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	3	N	-0-			-0-
*09	990 N	943	-0-	-47	-0-	943	3	N	-0-			-0-
*10	992 N	980	-0-	-12	-0-	980	3	N	-0-			-0-
*11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578				
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	986	-0-	-285	-0-	986	3	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3122	-0-	22	22	3122	3	N	-0-			-0-
*09	2919 N	2897	-0-	-22	-0-	2897	3	N	-0-			-0-
*10	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3	N	-0-			-0-
*11	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181556		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819				
06	3000 X	2567	-0-	-433	-0-	2567	3	N	-0-			-0-
07	2790 X	2285	-0-	-505	-0-	2285	3	N	-0-			-0-
*08	2883 N	2022	-0-	-861	-0-	2022	3	N	-0-			-0-
*09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	-0-			-0-
*10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3	N	-0-			-0-
*11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 182385		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816				
06	2760 X	2225	-0-	-535	-0-	2225	3	N	-0-			-0-
07	2852 X	2411	-0-	-441	-0-	2411	3	N	-0-			-0-
*08	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	-0-			-0-
*09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	-0-			-0-
*10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3	N	-0-			-0-
11	2610 X	2456	-0-	-154	-0-	2456	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-		-0-
07		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-		-0-
*08		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
*09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-		-0-
*10		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-
11		1380 N	1045	-0-	-335	-0-	1045 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540												
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-		-0-
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-		-0-
*08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-		-0-
*09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N	-0-		-0-
*10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N	-0-		-0-
*11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572												
06		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 3		N	-0-		-0-
*07		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3		N	-0-		-0-
*08		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		N	-0-		-0-
*09		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		N	-0-		-0-
*10		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3		N	-0-		-0-
*11		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822												
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
*07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
*10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703												
06		330 N	177	-0-	-153	-0-	177 3		N	-0-		-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-
*08		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-		-0-
*09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
*10		372 N	285	-0-	-87	-0-	285 3		N	-0-		-0-
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812												
06		1980 N	1265	-0-	-715	-0-	225 1	1040 3	N	-0-		-0-
07		1953 N	807	-0-	-1146	-0-	143 1	664 3	N	-0-		-0-
*08		1829 N	432	-0-	-1397	-0-	16 1	416 3	N	-0-		-0-
*09		1260 N	468	-0-	-792	-0-	16 1	452 3	N	-0-		-0-
*10		806 N	337	-0-	-469	-0-	337 3		N	-0-		-0-
11		420 N	286	-0-	-134	-0-	286 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479												
06		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		N	-0-		-0-
07		2604 N	2153	-0-	-451	-0-	2153 3		N	-0-		-0-
*08		2542 N	2257	-0-	-285	-0-	2257 3		N	-0-		-0-
*09		2370 N	2148	-0-	-222	-0-	2148 3		N	-0-		-0-
*10		2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2125 3		N	-0-		-0-
11		2190 N	1919	-0-	-271	-0-	1919 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					-0-
07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			-0-
*08	2449 X	1790	-0-	-659	-0-	1790	3			-0-
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			-0-
*10	2449 N	1751	-0-	-698	-0-	1751	3			-0-
*11	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717		
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743		
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	3			-0-
*07	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3			-0-
*08	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	3			-0-
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			-0-
*10	341 N	57	-0-	-284	-0-	57	3			-0-
11	300 N	92	-0-	-208	-0-	92	3			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610		
06	2280 N	1804	-0-	-476	-0-	1804	3			-0-
07	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888	3			-0-
*08	1922 N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3			-0-
09	1800 N	1787	-0-	-13	-0-	1787	3			-0-
*10	1891 N	1638	-0-	-253	-0-	1638	3			-0-
11	1770 N	1705	-0-	-65	-0-	1705	3			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862		
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID -> 185753		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730		
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			-0-
*08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			-0-
*09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			-0-
*10	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			-0-
11	1500 N	947	-0-	-553	-0-	947	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL, W. F.		WELL #: 15		RRCID -> 185757		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 186494		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582								
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
*07	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
*08	1798 X	1060	-0-	-738	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
09	1740 X	1217	-0-	-523	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
*10	1178 X	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
*11	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID -> 186495		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616								
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID -> 186690		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683								
06	1650 N	838	-0-	-812	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	899 N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*08	899 N	603	-0-	-296	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*09	840 N	480	-0-	-360	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*10	682 N	306	-0-	-376	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 16A		RRCID -> 186774		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707								
06	1320 N	1090	-0-	-230	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*07	1643 N	1197	-0-	-446	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*08	1426 N	1180	-0-	-246	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*10	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	131	-0-	-1009	-0-	131	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 16		RRCID -> 187163		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694								
06	1710 N	1229	-0-	-481	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	1052	-0-	-777	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*08	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*09	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187413		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8758 - 9390						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8534 - 9720						
06	1860 N	1460	-0-	-400	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1922 N	1566	-0-	-356	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*08	1705 N	1233	-0-	-472	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*09	1470 N	1338	-0-	-132	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*10	1581 N	1344	-0-	-237	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187916		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 8894 - 9759						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8914 - 9758						
06	2040 N	2021	-0-	-19	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*08	2046 N	2009	-0-	-37	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*09	2010 N	1884	-0-	-126	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*10	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	1811	-0-	-139	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8442 - 9595						
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*08	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*10	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8402 - 9534						
06	2070 N	1638	-0-	-432	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*10	2480 N	2237	-0-	-243	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*11	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 9172 - 9780						
06	2550 N	2478	-0-	-72	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
*08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*09	2490 N	2337	-0-	-153	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*10	2573 N	2360	-0-	-213	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
11	2490 N	2132	-0-	-358	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W. F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-		942 3		N	-0-		-0-
07	1271 N	904	-0-	-367	-0-		904 3		N	-0-		-0-
*08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1345 3		N	-0-		-0-
*09	930 N	857	-0-	-73	-0-		857 3		N	-0-		-0-
*10	899 N	860	-0-	-39	-0-		860 3		N	-0-		-0-
*11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		2056 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		93			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		93			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		93			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		93			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		93			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		93			N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"				WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504		
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1981 3		N	-0-		-0-
*07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		1769 3		N	-0-		-0-
*08	1395 N	1369	-0-	-26	-0-		1369 3		N	-0-		-0-
*09	1980 N	1411	-0-	-569	-0-		1411 3		N	-0-		-0-
*10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		1986 3		N	-0-		-0-
*11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		1788 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"				WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465		
06	1710 N	1688	-0-	-22	-0-		1688 3		N	-0-		-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		1771 3		N	-0-		-0-
*08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1721 3		N	-0-		-0-
*09	1680 N	1677	-0-	-3	-0-		1677 3		N	-0-		-0-
*10	1767 N	1694	-0-	-73	-0-		1694 3		N	-0-		-0-
*11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		1759 3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736		
06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		2426 3		N	-0-		-0-
07	2418 N	1371	-0-	-1047	-0-		1371 3		N	-0-		-0-
*08	2573 N	913	-0-	-1660	-0-		913 3		N	-0-		-0-
*09	2430 N	808	-0-	-1622	-0-		808 3		N	-0-		-0-
*10	1364 N	742	-0-	-622	-0-		742 3		N	-0-		-0-
11	870 N	715	-0-	-155	-0-		715 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853		
06	390 N	348	-0-	-42	-0-		348 3		N	-0-		-0-
*07	403 N	360	-0-	-43	-0-		360 3		N	-0-		-0-
*08	403 N	371	-0-	-32	-0-		371 3		N	-0-		-0-
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 3		N	-0-		-0-
*10	372 N	353	-0-	-19	-0-		353 3		N	-0-		-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-		326 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570		
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-		464 3		N	-0-		-0-
07	465 N	416	-0-	-49	-0-		416 3		N	-0-		-0-
*08	434 N	408	-0-	-26	-0-		408 3		N	-0-		-0-
*09	450 N	388	-0-	-62	-0-		388 3		N	-0-		-0-
*10	403 N	401	-0-	-2	-0-		401 3		N	-0-		-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-		370 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	12 1	85 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17 1	99 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	124	N	73	-0-	-51	-0-	9 1	64 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	90	N	53	-0-	-37	-0-	6 1	47 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	3 1	13 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID -> 191451		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706								
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3100	N	3373	-0-	273	-0-	273 3	3373 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3100	N	3008	-0-	-92	-0-	181 3	3008 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2760	N	2468	-0-	-292	-0-	2468 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2852	X	1802	-0-	-1050	-0-	1802 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2760	X	2060	-0-	-700	-0-	2060 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID -> 191483		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768								
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID -> 191984		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628								
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	713	N	692	-0-	-21	-0-	692 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192004		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657								
06	2670	N	2375	-0-	-295	-0-	2375 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2759	N	2311	-0-	-448	-0-	2311 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2728	N	2367	-0-	-361	-0-	2367 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2370	N	2137	-0-	-233	-0-	2137 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 192310		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581								
06	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	2317 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2383 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192327		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8446 - 9623	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	Y	-0-			-0-
*07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3	Y	-0-			-0-
*08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	Y	-0-			-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	Y	-0-			-0-
*10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3	Y	-0-			-0-
*11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3	Y	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 192457		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8450 - 9611	
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	Y	-0-			-0-
07	682 N	257	-0-	-425	-0-	257 3	Y	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		Y	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		Y	-0-			-0-
*10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8467 - 9638	
06	1920 N	1880	-0-	-40	-0-	1880 3	Y	-0-			-0-
07	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	1959 3	Y	-0-			-0-
*08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3	Y	-0-			-0-
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3	Y	-0-			-0-
*10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3	Y	-0-			-0-
*11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3	Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8728 - 9927	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8632 - 9835	
06	1320 N	444	-0-	-876	-0-	444 3	N	-0-			-0-
07	806 N	465	-0-	-341	-0-	465 3	N	-0-			-0-
*08	527 N	142	-0-	-385	-0-	142 3	N	-0-			-0-
*09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-			-0-
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-			-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 20		RRCID -> 193406		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8640 - 9803	
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3	N	-0-			-0-
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3	N	-0-			-0-
*08	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 3	N	-0-			-0-
*09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3	N	-0-			-0-
*10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 3	N	-0-			-0-
*11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 7		RRCID -> 193819		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8752 - 10030	
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3	N	-0-			-0-
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
*08	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321 3	N	-0-			-0-
*09	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
*10	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
*11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 11		RRCID -> 194010		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3	N	-0-			-0-
*07	2294 N	1561	-0-	-733	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
*08	2201 N	840	-0-	-1361	-0-	840	3	N	-0-			-0-
*09	2070 N	1653	-0-	-417	-0-	1653	3	N	-0-			-0-
*10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-			-0-
*11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194343		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810				
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3	N	-0-			-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-			-0-
*08	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3	N	-0-			-0-
*09	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
*10	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	1316	-0-	-214	-0-	1316	3	N	-0-			-0-

WERNER-POPE		WELL #: 8		RRCID -> 194378		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 194382		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194848		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848				
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-			-0-
*07	2325 N	1558	-0-	-767	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
*08	2139 N	1447	-0-	-692	-0-	1447	3	N	-0-			-0-
*09	1620 N	1376	-0-	-244	-0-	1376	3	N	-0-			-0-
*10	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
*11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194850		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768				
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3	N	-0-			-0-
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3	N	-0-			-0-
*08	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3	N	-0-			-0-
*09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3	N	-0-			-0-
*10	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3	N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3		N	-0-	-0-
*07		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3		N	-0-	-0-
*08		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3		N	-0-	-0-
*09		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3		N	-0-	-0-
*10		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3		N	-0-	-0-
*11		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		N	-0-	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854												
06		270 N	168	-0-	-102	-0-	168	3		N	-0-	-0-
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-	-0-
*08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
*09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-	-0-
*10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-	-0-
*11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952												
06		810 N	755	-0-	-55	-0-	755	3		N	-0-	-0-
07		837 N	778	-0-	-59	-0-	778	3		N	-0-	-0-
*08		806 N	717	-0-	-89	-0-	717	3		N	-0-	-0-
*09		750 N	593	-0-	-157	-0-	593	3		N	-0-	-0-
*10		775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3		N	-0-	-0-
*11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-	-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809												
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8 10 1 2
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1263	3	8	9	Y	7 7 1 2
08		1147 N	730	-0-	-417	-0-	721	3	9	9	Y	8 7 1 3
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	7 7 1 3
10		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	7 8 1 2
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	7 7 1 2

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770												
06		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		N	-0-	-0-
*07		1829 N	1445	-0-	-384	-0-	1445	3		N	-0-	-0-
*08		1860 N	801	-0-	-1059	-0-	801	3		N	-0-	-0-
*09		1800 N	323	-0-	-1477	-0-	323	3		N	-0-	-0-
*10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-	-0-
*11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-	-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396												
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869												
06		1020 N	702	-0-	-318	-0-	702	3		N	-0-	-0-
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-	-0-
*08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-	-0-
*09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-	-0-
*10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-	-0-
*11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 197171		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1020 N	789	-0-	-231	-0-	789 3		N	-0-			-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
*08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
*09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
*10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	927	-0-	-153	-0-	927 3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 8		RRCID -> 197832		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944				
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-			-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-			-0-
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038				
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
*08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			-0-
11	900 N	871	-0-	-29	-0-	871 3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A				
06	1710 N	647	-0-	-1063	-0-	647 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	686	-0-	-1081	-0-	686 3		N	-0-			-0-
*08	1302 N	519	-0-	-783	-0-	519 3		N	-0-			-0-
*09	660 N	501	-0-	-159	-0-	501 3		N	-0-			-0-
*10	682 N	494	-0-	-188	-0-	494 3		N	-0-			-0-
11	510 N	454	-0-	-56	-0-	454 3		N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068				
06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
07	1705 X	1494	-0-	-211	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
*08	1705 X	1405	-0-	-300	-0-	1405 3		N	-0-			-0-
*09	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-			-0-
*10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		N	-0-			-0-
*11	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3		N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803				
06	1080 N	301	-0-	-779	-0-	301 3		N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
*08	868 N	47	-0-	-821	-0-	47 3		N	-0-			-0-
*09	300 N	15	-0-	-285	-0-	15 3		N	-0-			-0-
*10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749				
06	3990 X	3835	-0-	-155	-0-	3835 3		N	-0-			-0-
*07	4681 X	3896	-0-	-785	-0-	3896 3		N	-0-			-0-
*08	4681 X	3992	-0-	-689	-0-	3992 3		N	-0-			-0-
*09	4530 X	3699	-0-	-831	-0-	3699 3		N	-0-			-0-
*10	4650 X	4053	-0-	-597	-0-	4053 3		N	-0-			-0-
11	3870 X	3774	-0-	-96	-0-	3774 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8605 - 9725		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3		N	-0-		-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-		-0-
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		-0-
*09	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	3		N	-0-		-0-
*10	651 N	82	-0-	-569	-0-	82	3		N	-0-		-0-
11	690 N	511	-0-	-179	-0-	511	3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8893 - 9814		
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3		N	-0-		-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		N	-0-		-0-
*08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3		N	-0-		-0-
*09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-		-0-
*10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-		-0-
*11	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8866 - 9943		
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-		-0-
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-		-0-
*08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-		-0-
*09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-		-0-
*10	3100 N	3104	-0-	4	4	3104	3		N	-0-		-0-
*11	2403 N	2399	-0-	-4	-0-	2399	3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 8436 - 9590		
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3		N	-0-		-0-
*07	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3		N	-0-		-0-
*08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3		N	-0-		-0-
*09	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3		N	-0-		-0-
*10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3		N	-0-		-0-
*11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3		N	-0-		-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 8766 - 9964		
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-		-0-
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-		-0-
*08	2387 N	1059	-0-	-1328	-0-	1059	3		N	-0-		-0-
*09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-		-0-
*10	2170 N	1125	-0-	-1045	-0-	1125	3		N	-0-		-0-
11	1020 N	925	-0-	-95	-0-	925	3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8575 - 9729		
06	4110 X	2761	-0-	-1349	-0-	2761	3		N	-0-		-0-
07	4247 X	1775	-0-	-2472	-0-	1775	3		N	-0-		-0-
*08	3410 X	1532	-0-	-1878	-0-	1532	3		N	-0-		-0-
*09	3300 X	669	-0-	-2631	-0-	669	3		N	-0-		-0-
*10	3410 X	2965	-0-	-445	-0-	2965	3		N	-0-		-0-
*11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3		N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8815 - 9873		
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-		-0-
07	651 N	319	-0-	-332	-0-	319	3		N	-0-		-0-
*08	1147 N	574	-0-	-573	-0-	574	3		N	-0-		-0-
*09	930 N	350	-0-	-580	-0-	350	3		N	-0-		-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-
11	570 N	96	-0-	-474	-0-	96	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 201214		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8698 - 9878	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	540 N	355	-0-	-185	-0-	355 3		N	-0-		-0-
07	527 N	298	-0-	-229	-0-	298 3		N	-0-		-0-
*08	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 3		N	-0-		-0-
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 201270		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8462 - 9569	
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 3		Y	-0-		-0-
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 3		Y	-0-		-0-
*08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 3		Y	-0-		-0-
09	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		Y	-0-		-0-
*10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3		Y	-0-		-0-
*11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3		Y	-0-		-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201283		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8849 - 10130	
06	2190 X	54	-0-	-2136	-0-	54 3		N	-0-		-0-
*07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-		-0-
*08	2263 X	975	-0-	-1288	-0-	975 3		N	-0-		-0-
*09	2190 X	651	-0-	-1539	-0-	651 3		N	-0-		-0-
*10	62 X	34	-0-	-28	-0-	34 3		N	-0-		-0-
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10045		PERF. 8616 - 9793	
06	1080 N	706	-0-	-374	-0-	706 3		N	-0-		-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-		-0-
*08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-		-0-
*09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-		-0-
*10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-		-0-
*11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-		-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8683 - 9828	
06	1140 N	966	-0-	-174	-0-	966 3		N	-0-		-0-
*07	1209 N	340	-0-	-869	-0-	340 3		N	-0-		-0-
*08	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	1013 3		N	-0-		-0-
*09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
*10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-		-0-
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201716		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8850 - 10075	
06	1710 N	1426	-0-	-284	-0-	70 1	1356 3	N	-0-		-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	67 1	1393 3	N	-0-		-0-
08	1736 N	1542	-0-	-194	-0-	80 1	1462 3	N	-0-		-0-
09	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	64 1	1358 3	N	-0-		-0-
10	1457 N	854	-0-	-603	-0-	39 1	815 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	89 1	1359 3	N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201966		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 8875 - 10056	
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-		-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-		-0-
*08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-		-0-
*09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-		-0-
*10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-		-0-
*11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 202338		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8392 - 9557	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-		3055	3			-0-
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-		3485	3			-0-
*08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		3460	3			-0-
*09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-		3385	3			-0-
*10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-		3461	3			-0-
*11	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-		3765	3			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 19		RRCID -> 202339		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 8430 - 9525	
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		2298	3			-0-
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		2498	3			-0-
*08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-		2419	3			-0-
*09	2310 N	2262	-0-	-48	-0-		2262	3			-0-
*10	2511 N	2161	-0-	-350	-0-		2161	3			-0-
11	2340 N	1807	-0-	-533	-0-		1807	3			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 14		RRCID -> 202340		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8702 - 9868	
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	3			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3			-0-
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	3			-0-
*09	330 N	52	-0-	-278	-0-		52	3			-0-
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 202343		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8818 - 9430	
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1643	3			-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620	3			-0-
*08	1705 N	1573	-0-	-132	-0-		1573	3			-0-
*09	1650 N	1522	-0-	-128	-0-		1522	3			-0-
*10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1617	3			-0-
*11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		1724	3			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202784		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8666 - 9154	
06	300 N	280	-0-	-20	-0-		280	3			-0-
07	372 N	112	-0-	-260	-0-		112	3			-0-
*08	341 N	324	-0-	-17	-0-		324	3			-0-
*09	270 N	13	-0-	-257	-0-		13	3			-0-
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203619		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8746 - 9958	
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1875	3			-0-
07	1798 N	1630	-0-	-168	-0-		1630	3			-0-
*08	1922 N	1492	-0-	-430	-0-		1492	3			-0-
*09	1890 N	1178	-0-	-712	-0-		1178	3			-0-
*10	1643 N	1216	-0-	-427	-0-		1216	3			-0-
11	1440 N	1247	-0-	-193	-0-		1247	3			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8746 - 9217	
06	1680 N	895	-0-	-785	-0-		895	3			-0-
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		2108	3			-0-
*08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		2168	3			-0-
*09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		2021	3			-0-
*10	2108 N	2053	-0-	-55	-0-		2053	3			-0-
11	2070 N	2051	-0-	-19	-0-		2051	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1950 N	1637	-0-	-313	-0-	1637 3		N	-0-		-0-
07	1147 N	677	-0-	-470	-0-	677 3		N	-0-		-0-
*08	1922 N	3	-0-	-1919	-0-	3 3		N	-0-		-0-
*09	1650 N	714	-0-	-936	-0-	714 3		N	-0-		-0-
*10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754			
06	780 N	441	-0-	-339	-0-	441 3		N	-0-		-0-
07	1302 N	983	-0-	-319	-0-	983 3		N	-0-		-0-
*08	1302 N	657	-0-	-645	-0-	657 3		N	-0-		-0-
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
*10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
*11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429			
06	480 N	211	-0-	-269	-0-	211 3		N	-0-		-0-
*07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		N	-0-		-0-
*08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-		-0-
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
*10	496 N	357	-0-	-139	-0-	357 3		N	-0-		-0-
11	480 N	77	-0-	-403	-0-	77 3		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063			
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-		-0-
*07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-		-0-
*08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-		-0-
*09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
*10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-		-0-
*11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433			
06	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	61 1	1193 3	N	-0-		-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	51 1	1066 3	N	-0-		-0-
08	1519 N	749	-0-	-770	-0-	39 1	710 3	N	-0-		-0-
09	1260 N	673	-0-	-587	-0-	30 1	643 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	562	-0-	-554	-0-	26 1	536 3	N	-0-		-0-
*11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	83 1	1263 3	N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
*08	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
*09	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
*10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
*11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311					
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
*09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
*10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
11	720 N	446	-0-	-274	-0-	446	3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172					
06	1770 N	1759	-0-	-11	-0-	213	1	1546	3	N	-0-		-0-
07	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	246	1	1463	3	N	-0-		-0-
*08	1829 N	1479	-0-	-350	-0-	172	1	1307	3	N	-0-		-0-
*09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	194	1	1615	3	N	-0-		-0-
*10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	281	1	1554	3	N	-0-		-0-
11	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	250	1	1168	3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065					
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	897	3		N	-0-			-0-
07	992 N	892	-0-	-100	-0-	892	3		N	-0-			-0-
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
*09	900 N	871	-0-	-29	-0-	871	3		N	-0-			-0-
*10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
11	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	3		N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922					
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
*07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	209734	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8911 - 9272	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
*10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
*11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #:		15	RRCID ->	209951	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8672 - 9825	
06	900 N	772	-0-	-128	-0-	772	3		N	-0-		-0-	
07	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	3		N	-0-		-0-	
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-		-0-	
*09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-		-0-	
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-		-0-	
11	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	3		N	-0-		-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		19	RRCID ->	210338	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8661 - 9828	
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-		-0-	
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-		-0-	
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		-0-	
*09	1050 N	47	-0-	-1003	-0-	47	3		N	-0-		-0-	
*10	1085 N	146	-0-	-939	-0-	146	3		N	-0-		-0-	
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-		-0-	

WERNER-LEFOY		WELL #:		8 T	RRCID ->	210476	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8680 - 9944	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	211007	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	8490 - 9062	
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-		-0-	
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-		-0-	
*08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-		-0-	
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-		-0-	
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-	

WERNER "D"		WELL #:		8 T	RRCID ->	211851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	8650 - 9938	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	212131	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8790 - 9286	
06	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-		-0-	
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		N	-0-		-0-	
*08	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-		-0-	
*09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-		-0-	
*10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-		-0-	
*11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212212		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166								
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	32	1	620	3	N	-0-					-0-
07	775 N	593	-0-	-182	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
08	806 N	559	-0-	-247	-0-	29	1	530	3	N	-0-					-0-
09	660 N	656	-0-	-4	-0-	30	1	626	3	N	-0-					-0-
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	31	1	471	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 212972		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817								
06	3150 X	1597	-0-	-1553	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	2722	-0-	-533	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*08	3255 X	2350	-0-	-905	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*09	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*10	2728 X	1933	-0-	-795	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
11	2640 X	1489	-0-	-1151	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 213456		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671								
06	2790 X	2062	-0-	-728	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
07	2852 X	2230	-0-	-622	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
11	2700 X	2490	-0-	-210	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 T		RRCID -> 213460		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213701		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456								
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	3	N	-0-					-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	81	1	1667	3	N	-0-					-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	89	1	1628	3	N	-0-					-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	74	1	1574	3	N	-0-					-0-
10	1674 N	1124	-0-	-550	-0-	51	1	1073	3	N	-0-					-0-
*11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	104	1	1589	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 213930		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515								
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
07	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*08	2325 N	2068	-0-	-257	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*09	2280 N	1768	-0-	-512	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*10	2418 N	2392	-0-	-26	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
TOMPKINS-SPENCER		WELL #:	2	RRCID ->	214255	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8872 - 9760	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-			-0-
*07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-			-0-
*08	2077 N	1926	-0-	-151	-0-	1926 3	N	-0-			-0-
*09	1980 N	1394	-0-	-586	-0-	1394 3	N	-0-			-0-
*10	2046 N	1437	-0-	-609	-0-	1437 3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1250	-0-	-610	-0-	1250 3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	214713	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	9269	PERF. 8603 - 9096	
06	330 N	77	-0-	-253	-0-	77 3	N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
*08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	215034	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9322	PERF. 8606 - 9219	
06	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439 3	N	-0-			-0-
*08	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
*09	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	1268 3	N	-0-			-0-
*10	1426 N	877	-0-	-549	-0-	877 3	N	-0-			-0-
11	1410 N	761	-0-	-649	-0-	761 3	N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	215129	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9111 - 9728	
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	N	-0-			-0-
07	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3	N	-0-			-0-
*08	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3	N	-0-			-0-
*09	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3	N	-0-			-0-
*10	2852 N	2154	-0-	-698	-0-	2154 3	N	-0-			-0-
11	2820 N	1535	-0-	-1285	-0-	1535 3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA		WELL #:	20	RRCID ->	215561	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	9924	PERF. 8620 - 9801	
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 3	N	-0-			-0-
07	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 3	N	-0-			-0-
*08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 3	N	-0-			-0-
*09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 3	N	-0-			-0-
*10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 3	N	-0-			-0-
*11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	215618	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	9325	PERF. 8641 - 9160	
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3	N	-0-			-0-
07	2263 N	2027	-0-	-236	-0-	2027 3	N	-0-			-0-
*08	2263 N	1695	-0-	-568	-0-	1695 3	N	-0-			-0-
*09	2160 N	1475	-0-	-685	-0-	1475 3	N	-0-			-0-
*10	2015 N	1377	-0-	-638	-0-	1377 3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1099	-0-	-551	-0-	1099 3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	215821	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 8827 - 9428	
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1576 3	N	-0-			-0-
*08	1767 N	1483	-0-	-284	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
*09	1650 N	1282	-0-	-368	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
*10	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1404 3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	3	N	-0-			-0-
*07	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
*09	960 N	921	-0-	-39	-0-	921	3	N	-0-			-0-
*10	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	3	N	-0-			-0-
*11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257				
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
*07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			-0-
*10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 21		RRCID -> 216158		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180				
06	1710 N	1410	-0-	-300	-0-	1410	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1470	-0-	-235	-0-	1470	3	N	-0-			-0-
*08	1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1330	3	N	-0-			-0-
*09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
*10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
*11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-			-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 16		RRCID -> 216513		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107				
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3	N	-0-			-0-
*07	2387 N	1826	-0-	-561	-0-	1826	3	N	-0-			-0-
*08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-			-0-
*09	2400 N	2066	-0-	-334	-0-	2066	3	N	-0-			-0-
*10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3	N	-0-			-0-
11	2430 N	2179	-0-	-251	-0-	2179	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 216650		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835				
06	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	464	-0-	-559	-0-	464	3	N	-0-			-0-
*08	1054 N	350	-0-	-704	-0-	350	3	N	-0-			-0-
*09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3	N	-0-			-0-
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-			-0-
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 10 T		RRCID -> 217051		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 3 T		RRCID -> 217573		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
BARNETT UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	217782	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8807 - 9524			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1680 N	1524	-0-	-156	-0-		1524	3		Y	-0-				-0-
07	1860 N	741	-0-	-1119	-0-		741	3		Y	-0-				-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-				-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEALEY, MAY		WELL #:		16	RRCID ->	217824	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8735 - 9879			
06	1680 N	1571	-0-	-109	-0-		1571	3		N	-0-				-0-
07	1736 N	1403	-0-	-333	-0-		1403	3		N	-0-				-0-
*08	1736 N	1609	-0-	-127	-0-		1609	3		N	-0-				-0-
*09	1560 N	1496	-0-	-64	-0-		1496	3		N	-0-				-0-
*10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		1683	3		N	-0-				-0-
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		1730	3		N	-0-				-0-

HARRIS, J.W.		WELL #:		15	RRCID ->	218005	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	8775 - 9926			
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	3		N	-0-				-0-
*08	992 N	846	-0-	-146	-0-		846	3		N	-0-				-0-
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		N	-0-				-0-
*10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				-0-

BEALL, W.F.		WELL #:		19	RRCID ->	218031	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8655 - 9239			
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-		3905	3		N	-0-				-0-
*07	2294 X	2022	-0-	-272	-0-		2022	3		N	-0-				-0-
*08	2294 X	1735	-0-	-559	-0-		1735	3		N	-0-				-0-
*09	2220 X	1562	-0-	-658	-0-		1562	3		N	-0-				-0-
*10	2294 X	1617	-0-	-677	-0-		1617	3		N	-0-				-0-
11	2220 X	2149	-0-	-71	-0-		2149	3		N	-0-				-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	218358	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8701 - 9810			
06	2100 X	992	-0-	-1108	-0-		992	3		N	-0-				-0-
07	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-		2591	3		N	-0-				-0-
*08	1891 X	1173	-0-	-718	-0-		1173	3		N	-0-				-0-
*09	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-		2238	3		N	-0-				-0-
*10	2170 N	1226	-0-	-944	-0-		1226	3		N	-0-				-0-
11	1140 N	828	-0-	-312	-0-		828	3		N	-0-				-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		9 T	RRCID ->	218371	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8573 - 9847			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	218374	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8725 - 9908			
06	990 N	866	-0-	-124	-0-		866	3		N	-0-				-0-
07	992 N	939	-0-	-53	-0-		939	3		N	-0-				-0-
*08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069	3		N	-0-				-0-
*09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1041	3		N	-0-				-0-
*10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1026	3		N	-0-				-0-
11	1020 N	895	-0-	-125	-0-		895	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL, W. F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	465	N	74	-0-	-391	-0-	74 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412								
06	330	N	72	-0-	-258	-0-	72 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218736		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 7 T		RRCID -> 219026		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 219530		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420								
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	899	N	858	-0-	-41	-0-	858 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	870	N	785	-0-	-85	-0-	785 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	868	N	701	-0-	-167	-0-	701 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925								
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2231 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2250	N	1519	-0-	-731	-0-	1519 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
POWERS, E.C.		WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(-)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-			-0-
*07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
*08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1865 3		N	-0-			-0-
*09	1920 N	1904	-0-	-16	-0-	-0-	1904 3		N	-0-			-0-
*10	1860 N	1577	-0-	-283	-0-	-0-	1577 3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1577	-0-	-223	-0-	-0-	1577 3		N	-0-			-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520					
06	1500 N	1383	-0-	-117	-0-	-0-	1364 3	19 9	Y	17	19 1		3
07	1550 N	947	-0-	-603	-0-	-0-	925 3	22 9	Y	20	18 1		5
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1559 3	24 9	Y	22	19 1		8
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1625 3	20 9	Y	18	19 1		7
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1328 3	18 9	Y	16	19 1		4
*11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1597 3	20 9	Y	18	17 1		5

WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735					
06	2550 N	2308	-0-	-242	-0-	-0-	2308 3		N	-0-			-0-
07	2697 N	2422	-0-	-275	-0-	-0-	2422 3		N	-0-			-0-
*08	2604 N	2558	-0-	-46	-0-	-0-	2558 3		N	-0-			-0-
*09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2556 3		N	-0-			-0-
*10	2418 N	2380	-0-	-38	-0-	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
11	2490 N	1973	-0-	-517	-0-	-0-	1973 3		N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 221905		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 222017		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725					
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-			-0-
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443 3		N	-0-			-0-
*08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	2587 3		N	-0-			-0-
*09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-			-0-
*10	2449 N	2311	-0-	-138	-0-	-0-	2311 3		N	-0-			-0-
11	2490 N	2268	-0-	-222	-0-	-0-	2268 3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790					
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	3288 3		N	-0-			-0-
*07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	-0-	3348 3		N	-0-			-0-
*08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	-0-	3266 3		N	-0-			-0-
*09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	-0-	3111 3		N	-0-			-0-
*10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	3082 3		N	-0-			-0-
*11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	3		N	-0-	-0-	
07	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	3		N	-0-	-0-	
*08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-	-0-	
*09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-	-0-	
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-	-0-	
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-	-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219				
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3		N	-0-	-0-	
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-	-0-	
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-	-0-	
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-	-0-	
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-	-0-	
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-	-0-	

WERNER-POWELL		WELL #: 4		RRCID -> 222957		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006				
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-	
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-	-0-	
*08	372 N	61	-0-	-311	-0-	61	3		N	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	

FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #:		10 T	RRCID ->	224510	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6210 - 6614					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT			WELL #:		4 T	RRCID ->	224721	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8840 - 9018					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W.			WELL #:		18	RRCID ->	224859	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	9487	PERF. 9041 - 8806					
06		2130 X	1093	-0-	-1037	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07		1240 X	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*08		1116 X	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*09		1080 N	909	-0-	-171	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*11		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON			WELL #:		8	RRCID ->	224867	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10419	PERF. 8960 - 10155					
06		1320 N	634	-0-	-686	-0-	31	1	603	3	N	-0-					-0-
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	N	-0-					-0-
08		1178 N	834	-0-	-344	-0-	43	1	791	3	N	-0-					-0-
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	68	1	1438	3	N	-0-					-0-
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	3	N	-0-					-0-
*11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	97	1	1491	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT			WELL #:		3 T	RRCID ->	225398	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8612 - 9588					
06		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4338	3	30	9	N	27	39	0			5
07		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4558	3	28	9	N	25	26	0			4
08		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3981	3	30	9	N	27	26	0			5
09		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3888	3	24	9	N	22	21	0			6
10		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3934	3	26	9	N	24	22	0			8
*11		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3814	3	24	9	N	22	26	0			4

WERNER-SPRADLEY UNIT			WELL #:		5 T	RRCID ->	225895	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 9024 - 9690					
06		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2159	3	32	9	Y	29	34	1			6
07		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2303	3	40	9	Y	36	32	1			10
08		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2287	3	44	9	Y	40	35	1			15
09		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2226	3	37	9	Y	34	36	1			13
10		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2298	3	40	9	Y	36	40	1			9
*11		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2263	3	36	9	Y	33	33	1			9

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:		21	RRCID ->	226402	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	10131	PERF. 8797 - 9983					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 16		RRCID -> 226925		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3		N	-0-			-0-
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3		N	-0-			-0-
*08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3		N	-0-			-0-
*09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		N	-0-			-0-
*10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-			-0-
*11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 227089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 8		RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 228321		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 228453		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416				
06	1860 N	1443	-0-	-417	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
*08	1612 N	551	-0-	-1061	-0-	551 3		N	-0-			-0-
*09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
*10	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175 3		N	-0-			-0-
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102				
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1835	-0-	-87	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
*08	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
*09	1800 N	1753	-0-	-47	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
*10	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
*11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982								
06	270 N	146	-0-	-124	-0-	146	3		N	-0-						-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-						-0-
*08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-						-0-
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-						-0-
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-						-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-						-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220								
06	1050 N	907	-0-	-143	-0-	907	3		N	-0-						-0-
07	868 N	402	-0-	-466	-0-	402	3		N	-0-						-0-
*08	899 N	673	-0-	-226	-0-	673	3		N	-0-						-0-
*09	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	3		N	-0-						-0-
*10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-						-0-
11	660 N	273	-0-	-387	-0-	273	3		N	-0-						-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 24		RRCID -> 229619		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105								
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-						-0-
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-						-0-
*08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-						-0-
*09	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	1615	3		N	-0-						-0-
*10	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651	3		N	-0-						-0-
11	1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3		N	-0-						-0-

POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 229662		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230033		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019								
06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	66	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	3	N	-0-					-0-
08	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	71	1	1291	3	N	-0-					-0-
09	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	59	1	1257	3	N	-0-					-0-
10	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	56	1	1170	3	N	-0-					-0-
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	86	1	1316	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 230036		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475								
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-						-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-						-0-
*08	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3		N	-0-						-0-
*09	1110 N	751	-0-	-359	-0-	751	3		N	-0-						-0-
*10	1147 N	604	-0-	-543	-0-	604	3		N	-0-						-0-
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230059	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	8989 - 10103	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2760 X	2467	-0-	-293	-0-	121 1	2346 3	N	-0-			-0-
07		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	133 1	2762 3	N	-0-			-0-
08		2852 X	2666	-0-	-186	-0-	138 1	2528 3	N	-0-			-0-
09		2670 X	2463	-0-	-207	-0-	111 1	2352 3	N	-0-			-0-
10		2883 X	1355	-0-	-1528	-0-	62 1	1293 3	N	-0-			-0-
11		2790 X	1630	-0-	-1160	-0-	100 1	1530 3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		20A	RRCID ->	230881	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8619 - 9075	
06		540 N	272	-0-	-268	-0-	272 3		N	-0-			-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			-0-
*08		341 N	214	-0-	-127	-0-	214 3		N	-0-			-0-
*09		270 N	171	-0-	-99	-0-	171 3		N	-0-			-0-
*10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		22	RRCID ->	231139	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	8604 - 9704	
06		900 N	232	-0-	-668	-0-	232 3		N	-0-			-0-
07		930 N	552	-0-	-378	-0-	552 3		N	-0-			-0-
*08		837 N	417	-0-	-420	-0-	417 3		N	-0-			-0-
*09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
*10		558 N	457	-0-	-101	-0-	457 3		N	-0-			-0-
*11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #:		28	RRCID ->	231170	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	8643 - 9038	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENNA-SIKES		WELL #:		4 T	RRCID ->	231613	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8124 - 9515	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODALL UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	231616	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8353 - 9096	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POWELL "A2" UNIT		WELL #:		8 T	RRCID ->	231971	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8770 - 8811	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

06	1680 N	1211	-0-	-469	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1643 N	1458	-0-	-185	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*08	1550 N	1377	-0-	-173	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*10	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

06	1260 N	874	-0-	-386	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*08	1240 N	525	-0-	-715	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

06	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5957	3	62	9	Y	56	51	0			10
07	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6124	3	58	9	Y	53	54	0			9
08	6386 X	6108	-0-	-278	-0-	6045	3	63	9	Y	57	55	0			11
09	6060 X	5474	-0-	-586	-0-	5420	3	54	9	Y	49	46	0			14
10	6231 X	6072	-0-	-159	-0-	6016	3	56	9	Y	51	48	0			17
*11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6055	3	67	9	Y	61	67	0			11

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
07	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
*08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
*10	4464 X	2412	-0-	-2052	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20SH		RRCID -> 256661		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-		-0-
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-		-0-
*08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-		-0-
*09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-		-0-
*10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-		-0-
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-		-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 4H		RRCID -> 260805		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587				
06	6030 X	4935	-0-	-1095	-0-	4927	3	8 9	Y	7	8 0	1
07	5549 X	4753	-0-	-796	-0-	4746	3	7 9	Y	6	6 0	1
08	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5312	3	7 9	Y	6	6 0	1
09	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4966	3	7 9	Y	6	5 0	2
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5284	3	6 9	Y	5	5 0	2
*11	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5084	3	1 9	Y	1	3 0	-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261094		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592				
06	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	9905	3	112 9	N	102	108 0	18
07	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9694	3	92 9	N	84	88 0	14
08	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11634	3	110 9	N	100	94 0	20
09	10020 X	9147	-0-	-873	-0-	9051	3	96 9	N	87	82 0	25
10	10354 X	7638	-0-	-2716	-0-	7550	3	88 9	N	80	78 0	27
11	11370 X	8882	-0-	-2488	-0-	8838	3	44 9	N	40	60 0	7

FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264317		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300				
06	9780 X	8864	-0-	-916	-0-	8857	3	7 9	N	6	7 0	1
07	11780 X	9254	-0-	-2526	-0-	9250	3	4 9	N	4	4 0	1
08	11780 X	8845	-0-	-2935	-0-	8841	3	4 9	N	4	4 0	1
09	11400 X	8807	-0-	-2593	-0-	8804	3	3 9	N	3	3 0	1
10	9641 X	7475	-0-	-2166	-0-	7472	3	3 9	N	3	3 0	1
11	8970 X	2920	-0-	-6050	-0-	2919	3	1 9	N	1	2 0	-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 5H		RRCID -> 264328		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600				
06	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6226	3	19 9	Y	17	16 0	3
07	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5981	3	18 9	Y	16	16 0	3
08	6014 X	5931	-0-	-83	-0-	5912	3	19 9	Y	17	17 0	3
09	6240 X	5800	-0-	-440	-0-	5783	3	17 9	Y	15	14 0	4
10	6448 X	4165	-0-	-2283	-0-	4148	3	17 9	Y	15	14 0	5
11	6240 X	5176	-0-	-1064	-0-	5163	3	13 9	Y	12	15 0	2

WERNER-MICHER		WELL #: 6H		RRCID -> 264758		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350				
06	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7139	3	2 9	Y	2	4 0	-0-
07	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3		Y	-0-		-0-
08	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	3		Y	-0-		-0-
09	7740 X	7570	-0-	-170	-0-	7570	3		Y	-0-		-0-
10	7812 X	7629	-0-	-183	-0-	7629	3		Y	-0-		-0-
11	7770 X	6985	-0-	-785	-0-	6985	3		Y	-0-		-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 7H		RRCID -> 264759		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780				
06	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	13451	3	24 9	Y	22	25 0	4
07	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	14149	3	22 9	Y	20	21 0	3
08	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	13816	3	24 9	Y	22	21 0	4
09	13470 X	13196	-0-	-274	-0-	13176	3	20 9	Y	18	17 0	5
10	14167 X	13282	-0-	-885	-0-	13260	3	22 9	Y	20	18 0	7
11	13710 X	12603	-0-	-1107	-0-	12586	3	17 9	Y	15	19 0	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2640 X	1964	-0-	-676	-0-	1960 3	4 9	Y	4	3 1		1
07		14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	14126 3	28 9	Y	25	19 1		7
08		T. A.	16221	-0-	16221	16221	16191 3	30 9	Y	27	24 1		10
09		T. A.	14754	-0-	14754	30975	14729 3	25 9	Y	23	24 1		9
10		T. A.	14256	-0-	14256	45231	14230 3	26 9	Y	24	27 1		6
*11		59286 X	14055	-0-	-45231	-0-	14051 3	4 9	Y	4	9 1		1

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671													
06		26550 X	25844	-0-	-706	-0-	25811 3	33 9	Y	30	37 0		5
07		27435 X	27295	-0-	-140	-0-	27272 3	23 9	Y	21	23 0		3
08		27781 X	27781	-0-	-0-	-0-	27756 3	25 9	Y	23	22 0		4
09		26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	26594 3	21 9	Y	19	18 0		5
10		27280 X	27057	-0-	-223	-0-	27034 3	23 9	Y	21	19 0		7
11		26880 X	25208	-0-	-1672	-0-	25190 3	18 9	Y	16	20 0		3

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732													
06		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	8013 3	43 9	Y	39	33 0		7
07		7998 X	7696	-0-	-302	-0-	7655 3	41 9	Y	37	38 0		6
08		7905 X	7674	-0-	-231	-0-	7629 3	45 9	Y	41	39 0		8
09		7890 X	7235	-0-	-655	-0-	7198 3	37 9	Y	34	32 0		10
10		8153 X	7623	-0-	-530	-0-	7583 3	40 9	Y	36	34 0		12
11		7890 X	7010	-0-	-880	-0-	6979 3	31 9	Y	28	35 0		5

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783													
06		22680 X	11350	-0-	-11330	-0-	11340 3	10 9	Y	9	15 1		2
07		23436 X	10934	-0-	-12502	-0-	10926 3	8 9	Y	7	7 1		2
08		22754 X	17643	-0-	-5111	-0-	17629 3	14 9	Y	13	10 1		5
09		17520 X	17307	-0-	-213	-0-	17296 3	11 9	Y	10	11 1		4
10		17243 X	17243	-0-	-0-	-0-	17231 3	12 9	Y	11	12 1		3
*11		17979 X	17979	-0-	-0-	-0-	17975 3	4 9	Y	4	6 1		1

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369													
06		14010 X	12874	-0-	-1136	-0-	12853 3	21 9	Y	19	18 0		3
07		14477 X	12446	-0-	-2031	-0-	12427 3	19 9	Y	17	17 0		3
08		15128 X	12396	-0-	-2732	-0-	12376 3	20 9	Y	18	17 0		4
09		14640 X	11925	-0-	-2715	-0-	11910 3	15 9	Y	14	14 0		4
10		14880 X	12062	-0-	-2818	-0-	12043 3	19 9	Y	17	15 0		6
11		12870 X	11466	-0-	-1404	-0-	11453 3	13 9	Y	12	16 0		2

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700													
06		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10198 3	19 9	Y	17	33 0		3
07		10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	10374 3	18 9	Y	16	16 0		3
08		11284 X	9984	-0-	-1300	-0-	9966 3	18 9	Y	16	16 0		3
09		10920 X	9514	-0-	-1406	-0-	9499 3	15 9	Y	14	13 0		4
10		10850 X	9574	-0-	-1276	-0-	9557 3	17 9	Y	15	14 0		5
11		10230 X	8562	-0-	-1668	-0-	8551 3	11 9	Y	10	13 0		2

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661													
06		14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	14382 3	40 9	Y	36	43 0		6
07		13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	13777 3	35 9	Y	32	33 0		5
08		15655 X	14699	-0-	-956	-0-	14659 3	40 9	Y	36	34 0		7
09		14430 X	12107	-0-	-2323	-0-	12075 3	32 9	Y	29	28 0		8
10		14911 X	13744	-0-	-1167	-0-	13708 3	36 9	Y	33	30 0		11
11		14430 X	11669	-0-	-2761	-0-	11472 3	197 9	Y	179	158 0		32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		14400 X	14245	-0-	-155	-0-	14124	3	121	9	Y	23
07		14880 X	11557	-0-	-3323	-0-	11421	3	136	9	Y	34
08		14415 X	11147	-0-	-3268	-0-	10995	3	152	9	Y	50
09		13950 X	12854	-0-	-1096	-0-	12724	3	130	9	Y	44
10		14415 X	13105	-0-	-1310	-0-	12969	3	136	9	Y	30
11		13950 X	8585	-0-	-5365	-0-	8480	3	105	9	Y	27

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739												
06		17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	16923	3	118	9	N	22
07		17205 X	16913	-0-	-292	-0-	16781	3	132	9	N	33
08		17375 X	17375	-0-	-0-	-0-	17228	3	147	9	N	49
09		17040 X	16608	-0-	-432	-0-	16483	3	125	9	N	42
10		17608 X	16877	-0-	-731	-0-	16744	3	133	9	N	29
*11		18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	17916	3	124	9	N	32

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 10015 - 15123												
06		12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	3			N	-0-
07		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	3			N	-0-
*08		10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	3			N	-0-
09		12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12886	3			N	-0-
*10		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	3			N	-0-
*11		14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	14313	3			N	-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205												
06		17880 X	16303	-0-	-1577	-0-	16303	3			N	-0-
07		18104 X	16628	-0-	-1476	-0-	16628	3			N	-0-
*08		17701 X	16077	-0-	-1624	-0-	16077	3			N	-0-
09		16710 X	15695	-0-	-1015	-0-	15695	3			N	-0-
*10		16864 X	16054	-0-	-810	-0-	16054	3			N	-0-
*11		17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	3			N	-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022												
06		28478 X	28478	-0-	-0-	-0-	28370	3	108	9	Y	-0-
07		30921 X	30921	-0-	-0-	-0-	30804	3	117	9	Y	-0-
08		30690 X	26359	-0-	-4331	-0-	26293	3	66	9	Y	-0-
*09		29700 X	25248	-0-	-4452	-0-	25175	3	73	9	Y	-0-
*10		30690 X	23693	-0-	-6997	-0-	23643	3	50	9	Y	-0-
11		29700 X	19669	-0-	-10031	-0-	19632	3	37	9	Y	-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954												
06		101358 X	101358	-0-	-0-	-0-	100368	3	990	9	Y	-0-
07		102705 X	102705	-0-	-0-	-0-	101734	3	971	9	Y	-0-
08		99913 X	42396	-0-	-57517	-0-	42197	3	199	9	Y	-0-
*09		101370 X	98738	-0-	-2632	-0-	98324	3	414	9	Y	-0-
*10		104749 X	97058	-0-	-7691	-0-	96619	3	439	9	Y	-0-
11		101370 X	84280	-0-	-17090	-0-	83942	3	338	9	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
POWELL-WALLACE		WELL #: 4H		RRCID -> 283769		COMPL. DATE 10/23/2017				TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
06	242700	X	161565	-0-	-81135	-0-	160146	3	1419	9	N	1290	1448	1	264
07	250790	X	151831	-0-	-98959	-0-	150498	3	1333	9	N	1212	1146	1	330
08	224595	X	145924	-0-	-78671	-0-	144558	3	1366	9	N	1242	1121	1	451
09	190200	X	128024	-0-	-62176	-0-	126763	3	1261	9	N	1146	1172	1	425
10	171988	X	125066	-0-	-46922	-0-	123731	3	1335	9	N	1214	1346	1	293
11	161580	X	76222	-0-	-85358	-0-	75398	3	824	9	N	749	831	1	211

CL&F OPERATING LLC		154789		WELL #: 1		RRCID -> 170716		COMPL. DATE 09/15/1998				TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870			
PELLHAM G.U. 1															
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	8	2
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	8	2
08	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	49	5	2			Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	6	6	8	2
*11	117	N	68	-0-	-49	-0-	68	2			Y	-0-			2

ADAMS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 200675		COMPL. DATE 01/23/2004				TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900					
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	Y	8			8
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1			9
08	DLQ	G-10	2904	-0-	2904	2904	2901	2	3	9	Y	3			12
09	DLQ	G-10	1644	-0-	1644	4548	1644	2			Y	-0-			12
10	DLQ	G-10	1985	-0-	1985	6533	1982	2	3	9	Y	3			15
*11	2900	N	1612	-0-	-1288	5245	1568	2	44	9	Y	40	34	1	21

ADAMS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 200857		COMPL. DATE 02/22/2004				TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916					
06	1950	N	994	-0-	-956	-0-	985	2	9	9	Y	8			27
07	2046	N	888	-0-	-1158	-0-	888	2			Y	-0-			27
08	DLQ	G-10	2041	-0-	2041	2041	2038	2	3	9	Y	3			30
09	DLQ	G-10	2246	-0-	2246	4287	2246	2			Y	-0-			30
10	DLQ	G-10	2525	-0-	2525	6812	2522	2	3	9	Y	3			33
*11	2900	N	2487	-0-	-413	6399	2419	2	68	9	Y	62	58	1	37

PELLHAM G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 201668		COMPL. DATE 03/11/2004				TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000					
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4	9	Y	4			21
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1778	2	9	9	Y	8			29
08	DLQ	G-10	1406	-0-	1406	1406	1406	2			Y	-0-			29
09	DLQ	G-10	2306	-0-	2306	3712	2306	2			Y	-0-			29
10	DLQ	G-10	2125	-0-	2125	5837	2125	2			Y	-0-			29
*11	2900	N	1388	-0-	-1512	4325	1382	2	6	9	Y	5			34

PELLHAM G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 208446		COMPL. DATE 02/06/2005				TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921					
06	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1434	2	4	9	Y	4			25
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1502	2	7	9	Y	6			31
08	DLQ	G-10	1722	-0-	1722	1722	1722	2			Y	-0-			31
09	DLQ	G-10	1294	-0-	1294	3016	1294	2			Y	-0-			31
10	DLQ	G-10	1267	-0-	1267	4283	1267	2			Y	-0-			31
*11	2900	N	1015	-0-	-1885	2398	1012	2	3	9	Y	3			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4005 2	35 9	Y	32		56
07		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3864 2	2 9	Y	2		58
08	DLQ	G-10	2799	-0-	2799	2799	2796 2	3 9	Y	3		61
09	DLQ	G-10	3505	-0-	3505	6304	3505 2		Y	-0-		61
10	DLQ	G-10	2848	-0-	2848	9152	2844 2	4 9	Y	4		65
*11		12105 X	2953	-0-	-9152	-0-	2873 2	80 9	Y	73	89 1	49

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 2	1 9	Y	1		6
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	563 2	2 9	Y	2		8
08	DLQ	G-10	372	-0-	372	372	372 2		Y	-0-		8
09	DLQ	G-10	463	-0-	463	835	463 2		Y	-0-		8
10	DLQ	G-10	394	-0-	394	1229	394 2		Y	-0-		8
*11		1443 N	214	-0-	-1229	-0-	213 2	1 9	Y	1		9

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

06		510 N	342	-0-	-168	-0-	23 1	277 2	Y	-0-		-0-
							42 3					
07		465 N	362	-0-	-103	-0-	25 1	293 2	Y	-0-		-0-
							44 3					
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	94 1	1125 2	Y	-0-		-0-
							170 3					
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	39 1	459 2	Y	-0-		-0-
							84 3					
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	30 1	351 2	Y	-0-		-0-
							64 3					
11		840 N	472	-0-	-368	-0-	32 1	374 2	Y	-0-		-0-
							66 3					

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

06		240 N	157	-0-	-83	-0-	8 1	132 2	Y	-0-		-0-
							17 3					
07		279 N	152	-0-	-127	-0-	7 1	128 2	Y	-0-		-0-
							17 3					
08		124 N	9	-0-	-115	-0-	8 2	1 3	Y	-0-		-0-
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	209 2	Y	-0-		-0-
							33 3					
10		155 N	58	-0-	-97	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
							7 3					
*11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	Y	-0-		-0-
							28 3					

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	18 1	219 2	Y	-0-		-0-
							29 3					
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	22 1	265 2	Y	-0-		-0-
							36 3					
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	28 1	339 2	Y	-0-		-0-
							45 3					
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	38 1	451 2	Y	-0-		-0-
							75 3					
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	35 1	413 2	Y	-0-		-0-
							67 3					
*11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	28 1	330 2	Y	-0-		-0-
							52 3					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
ELLIS, S.A.		WELL #: 3		RRCID -> 129723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-			-0-
						25	3							
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-			-0-
						61	3							
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-			-0-
						70	3							
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-			-0-
						56	3							

ELLIS, S.A.		WELL #: 4		RRCID -> 129724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025				
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	Y	22	16	1	15
						74	3							
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	Y	-0-	15	1	-0-
						68	3							
08	620 N	444	-0-	-176	-0-	16	1	380	2	Y	-0-			-0-
						48	3							
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	24	1	439	2	Y	-0-			-0-
						69	3							
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-			-0-
						80	3							
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-			-0-
						83	3							

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 136117		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074						
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-			-0-
						6	3							
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
						3	3							
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
						3	3							
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	Y	-0-			-0-
						21	3							
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	349	2	Y	-0-			-0-
						53	3							
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	303	2	Y	-0-			-0-
						47	3							

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 136381		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487						
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	28	1	261	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	288	2	Y	-0-			-0-
						31	3							
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	25	1	263	2	Y	-0-			-0-
						29	3							
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	26	1	243	2	Y	-0-			-0-
						35	3							
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	27	1	248	2	Y	-0-			-0-
						37	3							
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	26	1	215	2	Y	-0-			-0-
						34	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19 1	227 2	Y	-0-			-0-
						34 3						
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20 1	235 2	Y	-0-			-0-
						35 3						
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22 1	264 2	Y	-0-			-0-
						40 3						
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29 1	341 2	Y	-0-			-0-
						62 3						
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30 1	351 2	Y	-0-			-0-
						64 3						
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	23 1	264 2	Y	-0-			-0-
						46 3						

WALDROP GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314			
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	17 1	166 2	Y	-0-			-0-
						17 3						
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23 1	226 2	Y	-0-			-0-
						23 3						
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	14 1	154 2	Y	-0-			-0-
						14 3						
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	16 1	155 2	Y	-0-			-0-
						20 3						
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	13 1	135 2	Y	-0-			-0-
						18 3						
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	13 1	118 2	Y	-0-			-0-
						17 3						

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515			
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	129 1	1544 2	Y	9	8	1	11
						233 3	10 9					
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	114 1	1359 2	Y	11	16	1	6
						207 3	12 9					
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	132 1	1576 2	Y	16	16	1	6
						238 3	18 9					
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	122 1	1417 2	Y	13	8	1	11
						257 3	14 9					
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	100 1	1169 2	Y	14	16	1	9
						213 3	15 9					
*11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	93 1	1090 2	Y	15	16	1	8
						192 3	17 9					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007			TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463			
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	103 1	1229 2	Y	15	13	1	17
						185 3	17 9					
07	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	96 1	1151 2	Y	17	25	1	9
						176 3	19 9					
08	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	92 1	1099 2	Y	25	24	1	10
						166 3	28 9					
09	1410 N	1236	-0-	-174	-0-	82 1	958 2	Y	20	12	1	18
						174 3	22 9					
10	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	92 1	1071 2	Y	22	25	1	15
						195 3	24 9					
11	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	87 1	1021 2	Y	23	25	1	13
						180 3	25 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	1980 N	1811	-0-	-169	-0-	85 1	1517 2	Y	11	8 1		8
						197 3	12 9					
07	1922 N	1387	-0-	-535	-0-	60 1	1141 2	Y	29	10 1		27
						154 3	32 9					
08	1736 N	1179	-0-	-557	-0-	41 1	986 2	Y	25	42 1		10
						124 3	28 9					
09	1800 N	1092	-0-	-708	-0-	48 1	875 2	Y	28	21 1		17
						138 3	31 9					
10	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	51 1	993 2	Y	30	21 1		26
						158 3	33 9					
11	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	49 1	849 2	Y	32	44 1		14
						148 3	35 9					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529				
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	95 1	1137 2	Y	2	2 1		3
						172 3	2 9					
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	96 1	1145 2	Y	3	4 1		2
						174 3	3 9					
08	1519 N	971	-0-	-548	-0-	66 1	783 2	Y	4	4 1		2
						118 3	4 9					
09	1410 N	1074	-0-	-336	-0-	73 1	845 2	Y	3	2 1		3
						153 3	3 9					
10	1426 N	1163	-0-	-263	-0-	79 1	915 2	Y	3	4 1		2
						166 3	3 9					
*11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	76 1	892 2	Y	4	4 1		2
						157 3	4 9					

ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720				
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	36 1	662 2	Y	-0-			-0-
						87 3						
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	29 1	536 2	Y	-0-			-0-
						72 3						
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	28 1	665 2	Y	-0-			-0-
						83 3						
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	41 1	753 2	Y	-0-			-0-
						119 3						
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	34 1	663 2	Y	-0-			-0-
						106 3						
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	37 1	644 2	Y	-0-			-0-
						112 3						

ELLIS, S.A.		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424				
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29 1	516 2	Y	-0-			-0-
						67 3						
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	30 1	563 2	Y	-0-			-0-
						76 3						
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	23 1	561 2	Y	-0-			-0-
						71 3						
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30 1	550 2	Y	-0-			-0-
						87 3						
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	23 1	469 2	Y	-0-			-0-
						76 3						
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29 1	515 2	Y	-0-			-0-
						90 3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 170729			COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		1200 N	876	-0-	-324	-0-	58 1	690 2	Y	22	19 1			25
							104 3	24 9						
07		1147 N	909	-0-	-238	-0-	60 1	712 2	Y	26	37 1			14
							108 3	29 9						
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	73 1	875 2	Y	37	36 1			15
							132 3	41 9						
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	76 1	880 2	Y	28	17 1			26
							160 3	31 9						
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	91 1	1057 2	Y	31	36 1			21
							192 3	34 9						
*11		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	102 1	1192 2	Y	34	36 1			19
							209 3	37 9						

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 170756			COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390			

06		1470 N	1398	-0-	-72	-0-	94 1	1122 2	Y	12	10 1			14
							169 3	13 9						
07		1550 N	1353	-0-	-197	-0-	91 1	1083 2	Y	13	20 1			7
							165 3	14 9						
08		1643 N	1476	-0-	-167	-0-	99 1	1178 2	Y	20	19 1			8
							177 3	22 9						
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	103 1	1195 2	Y	15	9 1			14
							217 3	17 9						
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	105 1	1226 2	Y	18	20 1			12
							224 3	20 9						
*11		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	97 1	1128 2	Y	18	20 1			10
							198 3	20 9						

ELLIS, S.A.			WELL #: 7		RRCID -> 171114			COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725			

06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	50 1	902 2	Y	-0-				-0-
							118 3							
07		868 N	645	-0-	-223	-0-	29 1	538 2	Y	5				5
							72 3	6 9						
08		899 N	780	-0-	-119	-0-	28 1	665 2	Y	4	7 1			2
							83 3	4 9						
09		960 N	909	-0-	-51	-0-	41 1	745 2	Y	5	4 1			3
							117 3	6 9						
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	37 1	718 2	Y	6	4 1			5
							114 3	7 9						
*11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	39 1	679 2	Y	5	8 1			2
							118 3	6 9						

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 176289			COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496			

06		2760 X	2103	-0-	-657	-0-	141 1	1686 2	Y	19	16 1			22
							255 3	21 9						
07		2852 X	2585	-0-	-267	-0-	174 1	2072 2	Y	22	32 1			12
							315 3	24 9						
08		2542 X	2349	-0-	-193	-0-	157 1	1874 2	Y	32	31 1			13
							283 3	35 9						
09		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	185 1	2150 2	Y	24	15 1			22
							391 3	26 9						
10		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	203 1	2356 2	Y	27	31 1			18
							428 3	30 9						
*11		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	188 1	2194 2	Y	29	31 1			16
							385 3	32 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040									
ELLIS, S.A.			WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8775 - 9081	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
									M		AMT CODE	
06		2790 X	1472	-0-	-1318	-0-	69 1	1234 2	Y	8	6 1	6
							160 3	9 9				
07		2883 X	2486	-0-	-397	-0-	109 1	2085 2	Y	8	6 1	8
							283 3	9 9				
08		2883 X	1845	-0-	-1038	-0-	65 1	1573 2	Y	8	13 1	3
							198 3	9 9				
09		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	119 1	2169 2	Y	8	6 1	5
							342 3	9 9				
10		2480 X	2209	-0-	-271	-0-	93 1	1817 2	Y	9	6 1	8
							289 3	10 9				
11		2400 X	2099	-0-	-301	-0-	98 1	1696 2	Y	9	13 1	4
							295 3	10 9				

WALDROP GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 8945 - 9952	
06		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	179 1	1695 2	Y	2	5 1	2
							171 3	2 9				
07		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	174 1	1685 2	Y	3		5
							172 3	3 9				
08		2046 N	1761	-0-	-285	-0-	135 1	1487 2	Y	2		7
							137 3	2 9				
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	175 1	1718 2	Y	3	9 1	1
							227 3	3 9				
10		2046 N	1461	-0-	-585	-0-	117 1	1183 2	Y	3		4
							158 3	3 9				
11		1710 N	960	-0-	-750	-0-	82 1	763 2	Y	2		6
							113 3	2 9				

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8612 - 9466	
06		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	265 1	3167 2	Y	9	8 1	11
							478 3	10 9				
07		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	278 1	3321 2	Y	37	35 1	13
							506 3	41 9				
08		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	282 1	3372 2	Y	35	34 1	14
							509 3	39 9				
09		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	267 1	3111 2	Y	26	16 1	24
							566 3	29 9				
10		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	281 1	3265 2	Y	30	34 1	20
							594 3	33 9				
*11		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	269 1	3146 2	Y	32	34 1	18
							553 3	35 9				

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8324 - 9494	
06		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	171 1	2039 2	Y	27	23 1	31
							308 3	30 9				
07		2604 N	2598	-0-	-6	-0-	173 1	2070 2	Y	36	49 1	18
							315 3	40 9				
08		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	184 1	2202 2	Y	50	48 1	20
							333 3	55 9				
09		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	179 1	2077 2	Y	38	23 1	35
							377 3	42 9				
10		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	193 1	2239 2	Y	43	49 1	29
							407 3	47 9				
*11		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	176 1	2063 2	Y	45	49 1	25
							363 3	50 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	143 1 332 3	2554 2 14 9	Y	13	10 1	9
07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	135 1 345 3	2555 2 10 9	Y	9	10 1	8
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	120 1 365 3	2898 2 8 9	Y	7	12 1	3
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	139 1 404 3	2555 2 9 9	Y	8	6 1	5
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	159 1 500 3	3132 2 9 9	Y	8	6 1	7
*11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	157 1 472 3	2717 2 10 9	Y	9	12 1	4

ELLIS, S.A.		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A		
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	109 1 252 3	1942 2 28 9	Y	25	19 1	18
07	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	120 1 308 3	2276 2 37 9	Y	34	21 1	31
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	93 1 280 3	2229 2 31 9	Y	28	48 1	11
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	105 1 302 3	1915 2 35 9	Y	32	24 1	19
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	110 1 345 3	2162 2 40 9	Y	36	25 1	30
*11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	108 1 325 3	1870 2 40 9	Y	36	50 1	16

ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740		
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	116 1 269 3	2072 2 31 9	Y	28	21 1	19
07	2325 N	2160	-0-	-165	-0-	95 1 244 3	1801 2 20 9	Y	18	21 1	16
08	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	102 1 308 3	2449 2 15 9	Y	14	24 1	6
09	2220 N	2196	-0-	-24	-0-	98 1 284 3	1796 2 18 9	Y	16	12 1	10
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	93 1 292 3	1829 2 19 9	Y	17	12 1	15
11	2220 N	1939	-0-	-281	-0-	90 1 271 3	1558 2 20 9	Y	18	25 1	8

ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698		
06	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	132 1 304 3	2349 2 30 9	Y	27	20 1	19
07	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	125 1 323 3	2381 2 21 9	Y	19	21 1	17
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	99 1 299 3	2375 2 17 9	Y	15	26 1	6
09	3000 N	3023	-0-	23	23	136 1 390 3	2477 2 20 9	Y	18	13 1	11
10	2325 N	2172	-0-	-153	-0-	90 1 284 3	1776 2 22 9	Y	20	14 1	17
*11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	127 1 383 3	2201 2 22 9	Y	20	28 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040										
ELLIS, S.A.			WELL #:		14	RRCID -> 209988			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3150 X	2249	-0-	-901	-0-	105 1	1878 2	244 3	22 9	Y	20	15 1		14
07		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	172 1	3255 2	440 3	21 9	Y	19	15 1		18
08		3224 X	2188	-0-	-1036	-0-	77 1	1859 2	234 3	18 9	Y	16	28 1		6
09		3120 X	2950	-0-	-170	-0-	132 1	2416 2	381 3	21 9	Y	19	14 1		11
10		3224 X	3190	-0-	-34	-0-	133 1	2617 2	418 3	22 9	Y	20	14 1		17
11		3120 X	2964	-0-	-156	-0-	138 1	2388 2	415 3	23 9	Y	21	29 1		9

SIMMONS			WELL #:		2	RRCID -> 210044			COMPL. DATE 03/27/2005			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140			
06		1470 N	1183	-0-	-287	-0-	106 1	967 2	102 3	8 9	Y	7	14 1		8
07		1736 N	884	-0-	-852	-0-	79 1	719 2	79 3	7 9	Y	6			14
08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	140 1	1445 2	155 3	9 9	Y	8			22
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	124 1	1138 2	160 3	19 9	Y	17			39
10		899 N	788	-0-	-111	-0-	66 1	609 2	93 3	20 9	Y	18			57
11		900 N	605	-0-	-295	-0-	56 1	467 2	73 3	9 9	Y	8	58 1		7

ELLIS, S.A.			WELL #:		11	RRCID -> 211517			COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749			
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	99 1	1764 2	229 3		Y	-0-			-0-
07		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	109 1	2077 2	282 3	58 9	Y	53	4 1		49
08		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	90 1	2183 2	276 3	48 9	Y	44	75 1		18
09		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	119 1	2183 2	345 3	55 9	Y	50	38 1		30
10		2356 N	2177	-0-	-179	-0-	88 1	1747 2	280 3	62 9	Y	56	39 1		47
*11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	112 1	1946 2	339 3	62 9	Y	56	78 1		25

PORTER			WELL #:		2	RRCID -> 211686			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220			
06		1410 N	1131	-0-	-279	-0-	101 1	922 2	97 3	11 9	Y	10	4 1		9
07		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	165 1	1497 2	165 3	19 9	Y	17	13 1		13
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	120 1	1239 2	133 3	14 9	Y	13	13 1		13
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	106 1	980 2	139 3	11 9	Y	10	13 1		10
10		1395 N	1259	-0-	-136	-0-	107 1	989 2	150 3	13 9	Y	12	12 1		10
*11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	139 1	1163 2	182 3	12 9	Y	11	14 1		7

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 16		RRCID -> 212367		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8568 - 9701						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2643	-0-	-357	-0-	124	1	2220	2	Y	9	7	1			6
						289	3		10	9						
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	170	1	3238	2	Y	13	7	1			12
						439	3		14	9						
08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	146	1	3513	2	Y	10	18	1			4
						442	3		11	9						
09	2820 X	2428	-0-	-392	-0-	109	1	1992	2	Y	12	9	1			7
						314	3		13	9						
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	128	1	2514	2	Y	14	9	1			12
						401	3		15	9						
11	2820 X	2582	-0-	-238	-0-	120	1	2085	2	Y	13	19	1			6
						363	3		14	9						
WALDROP GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10116		PERF. 8786 - 10023				
06	750 N	444	-0-	-306	-0-	39	1	368	2	Y	-0-					-0-
						37	3									
07	713 N	585	-0-	-128	-0-	50	1	485	2	Y	-0-					-0-
						50	3									
08	496 N	424	-0-	-72	-0-	32	1	358	2	Y	-0-					-0-
						34	3									
09	450 N	129	-0-	-321	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
						14	3									
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	420 N	299	-0-	-121	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					-0-
						35	3									
ELLIS, S.A.				WELL #: 17		RRCID -> 213397		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8613 - 9726				
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1056	2	Y	46	34	1			32
						137	3		51	9						
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	16	33	1			15
						138	3		18	9						
08	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	39	1	930	2	Y	13	23	1			5
						117	3		14	9						
09	1260 N	788	-0-	-472	-0-	35	1	635	2	Y	16	12	1			9
						100	3		18	9						
10	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	43	1	842	2	Y	17	12	1			14
						134	3		19	9						
11	1050 N	659	-0-	-391	-0-	30	1	519	2	Y	18	24	1			8
						90	3		20	9						
WALDROP GU 1				WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8958 - 10060				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213553		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 X	1593	-0-	-27	-0-	108 1	1311 2	Y	-0-				44
07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	174 3	2549 2	Y	14	42 1			16
08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	211 1	15 9	Y	21				37
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	350 3	23 9	Y	15				52
10	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	132 1	1557 2	Y	23				75
*11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	260 3	17 9	Y	28	53 1			50
						146 1	1731 2	Y					
						283 3	25 9	Y					
						242 3	31 9	Y					

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213842		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WALDROP GU "A" 1		WELL #: 5		RRCID -> 213936		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982					
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20 1	187 2	Y	-0-				-0-
07	186 N	67	-0-	-119	-0-	19 3	56 2	Y	-0-				-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6 1	157 2	Y	-0-				-0-
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	5 3	14 3	Y	-0-				-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	175 2	Y	-0-				-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	14 3	11 1	Y	-0-				-0-
						14 3	11 1	Y	-0-				-0-
						18 1	175 2	Y	-0-				-0-
						23 3	106 2	Y	-0-				-0-
						11 1	106 2	Y	-0-				-0-
						16 3							-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213990		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970					
06	840 N	677	-0-	-163	-0-	46 1	557 2	Y	-0-				-0-
07	837 N	719	-0-	-118	-0-	74 3	589 2	Y	-0-				-0-
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	49 1	663 2	Y	-0-				-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	81 3	642 2	Y	-0-				-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	54 1	620 2	Y	-0-				-0-
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	88 3	570 2	Y	-0-				-0-
						55 1	570 2	Y	-0-				-0-
						107 3							-0-
						52 1							-0-
						101 3							-0-
						48 1							-0-
						90 3							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	67	-0-	-233	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	5	3	34	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	65	-0-	-90	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	3	96	2	Y	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	3	50	2	Y	-0-			-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 215295		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956					
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	Y	14	36	1	16
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	43	3	15	9					
08	589 N	377	-0-	-212	-0-	48	1	471	2	Y	21			37
09	540 N	299	-0-	-241	-0-	49	3	23	9					
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	28	1	306	2	Y	14			51
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	28	3	15	9					

WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216496		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216499		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498					
06	2160 X	1881	-0-	-279	-0-	127	1	1517	2	Y	7	6	1	9
07	2232 X	2072	-0-	-160	-0-	229	3	8	9					5
08	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	140	1	1668	2	Y	9	13	1	5
09	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	254	3	10	9					5
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	150	1	1797	2	Y	12	12	1	9
*11	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	271	3	13	9					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
PORTER		WELL #: 3		RRCID -> 216571		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1380 N	1235	-0-	-145	-0-	111 1	1008 2	Y	10	5 1	9
						105 3	11 9				
07	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	114 1	1023 2	Y	18	13 1	14
						111 3	20 9				
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	92 1	950 2	Y	13	14 1	13
						102 3	14 9				
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	118 1	1090 2	Y	12	14 1	11
						154 3	13 9				
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	107 1	997 2	Y	13	13 1	11
						153 3	14 9				
11	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	94 1	781 2	Y	12	15 1	8
						122 3	13 9				

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216577		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516			
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	144 1	1716 2	Y	14	12 1	16
						259 3	15 9				
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	152 1	1812 2	Y	17	24 1	9
						276 3	19 9				
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	152 1	1809 2	Y	23	23 1	9
						272 3	25 9				
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	139 1	1616 2	Y	19	11 1	17
						294 3	21 9				
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	143 1	1665 2	Y	21	24 1	14
						303 3	23 9				
*11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	137 1	1601 2	Y	21	23 1	12
						281 3	23 9				

SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 218046		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045			
06	2220 N	2202	-0-	-18	-0-	198 1	1810 2	Y	4	46 1	5
						190 3	4 9				
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	243 1	2197 2	Y	3		8
						241 3	3 9				
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	151 1	1555 2	Y	5		13
						166 3	6 9				
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	207 1	1911 2	Y	10		23
						270 3	11 9				
10	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	259 1	2401 2	Y	10		33
						366 3	11 9				
*11	3000 N	3743	-0-	743	743	352 1	2928 2	Y	5	34 1	4
						457 3	6 9				

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218048		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP FITE, J.B. GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

PORTER		WELL #: 4		RRCID -> 219408		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10338		PERF. 8982 - 91127	
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	74 1 69 3	669 2 4 9	Y	4	2 1	4
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	111 1 110 3	1004 2 9 9	Y	8	6 1	6
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	92 1 100 3	942 2 8 9	Y	7	7 1	6
09	810 N	722	-0-	-88	-0-	62 1 81 3	572 2 7 9	Y	6	7 1	5
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	113 1 160 3	1048 2 7 9	Y	6	6 1	5
11	960 N	572	-0-	-388	-0-	53 1 69 3	443 2 7 9	Y	6	7 1	4

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219411		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10058		PERF. 8701 - 9972	
06	2670 X	1971	-0-	-699	-0-	134 1 215 3	1622 2 4 9	Y	-0-		47
07	2759 X	1748	-0-	-1011	-0-	118 1 197 3	1429 2 4 9	Y	4	45 1	6
08	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	192 1 307 3	2327 2 9 9	Y	8		14
09	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	193 1 380 3	2279 2 6 9	Y	5		19
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	196 1 378 3	2315 2 10 9	Y	9		28
*11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	163 1 307 3	1934 2 10 9	Y	9	19 1	18

ELLIS, S.A.		WELL #: 18		RRCID -> 219417		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8574 - 9511	
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	99 1 228 3	1759 2 17 9	Y	15	11 1	11
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	103 1 262 3	1941 2 3 9	Y	3	11 1	3
08	2108 N	1891	-0-	-217	-0-	67 1 204 3	1618 2 2 9	Y	2	4 1	1
09	2040 N	1996	-0-	-44	-0-	90 1 259 3	1644 2 3 9	Y	3	2 1	2
10	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	82 1 256 3	1605 2 3 9	Y	3	2 1	3
11	1830 N	1585	-0-	-245	-0-	75 1 222 3	1285 2 3 9	Y	3	5 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1170 N	873	-0-	-297	-0-	76 1	711 2	Y	14	37 1	16
						71 3	15 9				
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	145 1	1404 2	Y	22		38
						144 3	24 9				
08	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	78 1	859 2	Y	15		53
						79 3	17 9				
09	870 N	819	-0-	-51	-0-	68 1	664 2	Y	-0-	53 1	-0-
						87 3					
10	1395 N	676	-0-	-719	-0-	53 1	548 2	Y	-0-		-0-
						75 3					
11	990 N	446	-0-	-544	-0-	38 1	355 2	Y	-0-		-0-
						53 3					

PORTER		WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10113 - 10262		
06	1890 N	1726	-0-	-164	-0-	155 1	1418 2	Y	4	2 1	4
						149 3	4 9				
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	172 1	1554 2	Y	8	6 1	6
						170 3	9 9				
08	2015 N	1654	-0-	-361	-0-	133 1	1368 2	Y	6	6 1	6
						146 3	7 9				
09	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	147 1	1357 2	Y	5	6 1	5
						191 3	6 9				
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	190 1	1757 2	Y	6	6 1	5
						267 3	7 9				
*11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	240 1	1997 2	Y	6	7 1	4
						312 3	7 9				

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494		
06	2040 N	1986	-0-	-54	-0-	132 1	1581 2	Y	31	26 1	36
						239 3	34 9				
07	2635 N	2147	-0-	-488	-0-	143 1	1706 2	Y	35	52 1	19
						259 3	39 9				
08	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	108 1	1288 2	Y	52	50 1	21
						194 3	57 9				
09	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	197 1	2293 2	Y	39	24 1	36
						417 3	43 9				
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	164 1	1907 2	Y	45	51 1	30
						347 3	50 9				
*11	3000 N	3062	-0-	62	62	204 1	2386 2	Y	48	51 1	27
						419 3	53 9				

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494		
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	72 1	862 2	Y	-0-		-0-
						130 3					
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	85 1	1019 2	Y	-0-		-0-
						155 3					
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	95 1	1137 2	Y	-0-		-0-
						172 3					
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	92 1	1070 2	Y	-0-		-0-
						195 3					
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	96 1	1121 2	Y	-0-		-0-
						205 3					
*11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	91 1	1069 2	Y	-0-		-0-
						188 3					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PORTER		WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10333			PERF. 9107 - 10240				
06	1500 N	1294	-0-	-206	-0-	116 1	1058 2	111 3	9 9	Y	8	4	1			7
07	1705 N	1086	-0-	-619	-0-	98 1	878 2	96 3	14 9	Y	13	10	1			10
08	1550 N	1110	-0-	-440	-0-	89 1	912 2	97 3	12 9	Y	11	11	1			10
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	115 1	1053 2	148 3	10 9	Y	9	11	1			8
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	120 1	1105 2	168 3	11 9	Y	10	10	1			8
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	133 1	1106 2	173 3	10 9	Y	9	11	1			6
PORTER		WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 10335			PERF. 1006 - 10210				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 10335			PERF. 9145 - 10231				
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	171 1	1557 2	163 3	4 9	Y	4	2	1			3
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	162 1	1464 2	161 3	8 9	Y	7	5	1			5
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	142 1	1465 2	157 3	6 9	Y	5	5	1			5
09	1890 N	1692	-0-	-198	-0-	146 1	1351 2	191 3	4 9	Y	4	5	1			4
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	166 1	1535 2	233 3	4 9	Y	4	4	1			4
11	1710 N	1087	-0-	-623	-0-	102 1	849 2	132 3	4 9	Y	4	5	1			3
PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 10375			PERF. 9119 - 10238				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 10393			PERF. 9248 - 10353				
06	1620 N	1386	-0-	-234	-0-	125 1	1141 2	120 3		Y	-0-					-0-
07	1457 N	638	-0-	-819	-0-	58 1	523 2	57 3		Y	-0-					-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	100 1	1024 2	109 3		Y	-0-					-0-
09	1380 N	821	-0-	-559	-0-	71 1	657 2	93 3		Y	-0-					-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	115 1	1064 2	162 3		Y	-0-					-0-
11	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	106 1	880 2	137 3		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	122 1	1120 2	8 9	Y	7	3 1	6
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	118 3	1138 2	13 9	Y	12	9 1	9
08	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	125 3	1130 2	9 9	Y	8	9 1	8
09	1380 N	1197	-0-	-183	-0-	109 1	951 2	9 9	Y	8	9 1	7
10	1395 N	1155	-0-	-240	-0-	122 3	909 2	9 9	Y	8	8 1	7
11	1320 N	1004	-0-	-316	-0-	134 3	780 2	9 9	Y	8	10 1	5

PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223			
06	2582 N	2557	-0-	-25	-0-	229 1	2089 2	20 9	Y	18	8 1	17
07	3100 N	3236	-0-	136	136	219 3	2632 2	24 9	Y	22	22 1	17
08	2387 X	2117	-0-	-270	-0-	292 1	1742 2	18 9	Y	18	18 1	17
09	2310 X	1161	-0-	-1149	-0-	288 3	916 2	20 9	Y	15	18 1	14
10	2387 X	1365	-0-	-1022	-0-	168 1	1069 2	17 9	Y	16	16 1	14
11	2310 X	1716	-0-	-594	-0-	187 3	1331 2	18 9	Y	15	19 1	10

PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272			
06	1530 N	991	-0-	-539	-0-	115 1	789 2	36 9	Y	30	13 1	27
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	163 3	1184 2	43 9	Y	51	39 1	39
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	130 3	1924 2	56 9	Y	39	40 1	38
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	187 1	1627 2	43 9	Y	33	40 1	31
10	1147 N	935	-0-	-212	-0-	206 3	710 2	36 9	Y	36	36 1	31
*11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	177 1	1127 2	40 9	Y	34	43 1	22

PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312			
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	86 1	866 2	7 9	Y	6	3 1	5
07	1023 N	659	-0-	-364	-0-	83 3	530 2	12 9	Y	11	8 1	8
08	1147 N	457	-0-	-690	-0-	131 1	372 2	9 9	Y	8	8 1	8
09	1050 N	610	-0-	-440	-0-	59 3	483 2	7 9	Y	6	8 1	6
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	36 1	848 2	8 9	Y	7	7 1	6
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	40 3	828 2	8 9	Y	7	9 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	6 1 5 3	49 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	62	-0-	-62	-0-	6 1 5 3	51 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	4 1 5 3	42 2	Y	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1 11 3	81 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	5 1 5 3	40 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-

PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305		
06	2280 N	1987	-0-	-293	-0-	178 1 172 3	1630 2	Y	6 3 1	5
07	2449 N	2265	-0-	-184	-0-	204 1 203 3	1848 2	Y	9 7 1	7
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	157 1 172 3	1614 2	Y	8 8 1	7
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	154 1 200 3	1421 2	Y	7 8 1	6
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	197 1 277 3	1822 2	Y	7 7 1	6
*11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	277 3 155 1 202 3	1293 2	Y	6 8 1	4

ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724		
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	82 1 188 3	1455 2	Y	11 8 1	8
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	80 1 205 3	1517 2	Y	21 10 1	19
08	2201 N	900	-0-	-1301	-0-	31 1 95 3	755 2	Y	17 29 1	7
09	1740 N	1417	-0-	-323	-0-	63 1 181 3	1151 2	Y	20 15 1	12
10	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	71 1 224 3	1400 2	Y	21 15 1	18
*11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	81 1 244 3	1405 2	Y	22 30 1	10

PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257		
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	40 1 38 3	364 2	Y	20 9 1	18
07	651 N	467	-0-	-184	-0-	39 1 39 3	352 2	Y	34 26 1	26
08	496 N	362	-0-	-134	-0-	27 1 29 3	276 2	Y	27 27 1	26
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	47 1 62 3	438 2	Y	22 27 1	21
10	465 N	363	-0-	-102	-0-	29 1 41 3	267 2	Y	24 24 1	21
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	52 1 67 3	431 2	Y	23 29 1	15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	810 N	678	-0-	-132	-0-	60	1	549	2	Y	10	4	1	9
						58	3	11	9					
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	Y	16	12	1	13
						61	3	18	9					
08	620 N	477	-0-	-143	-0-	37	1	385	2	Y	12	13	1	12
						42	3	13	9					
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	523	2	Y	11	13	1	10
						73	3	12	9					
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	51	1	468	2	Y	12	12	1	10
						71	3	13	9					
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	72	1	604	2	Y	11	14	1	7
						95	3	12	9					

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

06	1710 N	1065	-0-	-645	-0-	72	1	876	2	Y	-0-			5
						117	3							
07	1798 N	1657	-0-	-141	-0-	111	1	1339	2	Y	21	5	1	21
						184	3	23	9					
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	110	1	1336	2	Y	30			51
						176	3	33	9					
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	92	1	1081	2	Y	20			71
						180	3	22	9					
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	114	1	1351	2	Y	31			102
						221	3	34	9					
*11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	155	1	1846	2	Y	38	72	1	68
						293	3	42	9					

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

06	2040 N	1821	-0-	-219	-0-	122	1	1460	2	Y	16	13	1	18
						221	3	18	9					
07	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	112	1	1336	2	Y	18	26	1	10
						203	3	20	9					
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	Y	25	25	1	10
						245	3	28	9					
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	133	1	1547	2	Y	20	12	1	18
						281	3	22	9					
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	142	1	1654	2	Y	22	25	1	15
						301	3	24	9					
*11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	128	1	1499	2	Y	23	25	1	13
						263	3	25	9					

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	154	1	1406	2	Y	6	70	1	7
						148	3	7	9					
07	1891 N	1542	-0-	-349	-0-	139	1	1259	2	Y	5			12
						138	3	6	9					
08	1984 N	1733	-0-	-251	-0-	139	1	1432	2	Y	8			20
						153	3	9	9					
09	1710 N	1669	-0-	-41	-0-	144	1	1324	2	Y	14			34
						186	3	15	9					
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	131	1	1223	2	Y	16			50
						187	3	18	9					
11	1680 N	1383	-0-	-297	-0-	130	1	1077	2	Y	7	51	1	6
						168	3	8	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
WALDROP GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 231990		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1950 N	1248	-0-	-702	-0-	108 1 103 3	1024 2 13 9	Y	12	32 1	14
07	1705 N	1386	-0-	-319	-0-	116 1 117 3	1132 2 21 9	Y	19		33
08	1519 N	1345	-0-	-174	-0-	102 1 104 3	1125 2 14 9	Y	13		46
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	113 1 147 3	1110 2 22 9	Y	20	56 1	10
10	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	101 1 139 3	1029 2 18 9	Y	16		26
11	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	94 1 131 3	878 2 12 9	Y	11		37

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231995		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020			
06	1410 N	1157	-0-	-253	-0-	78 1 127 3	952 2	Y	-0-		45
07	1457 N	926	-0-	-531	-0-	62 1 104 3	756 2 4 9	Y	4	42 1	7
08	1612 N	952	-0-	-660	-0-	64 1 102 3	775 2 11 9	Y	10		17
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	85 1 166 3	997 2 8 9	Y	7		24
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	110 1 212 3	1300 2 12 9	Y	11		35
*11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	99 1 186 3	1171 2 14 9	Y	13	25 1	23

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 232162		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530			
06	2940 X	2581	-0-	-359	-0-	174 1 313 3	2076 2 18 9	Y	16	13 1	18
07	3038 X	2649	-0-	-389	-0-	178 1 324 3	2127 2 20 9	Y	18	26 1	10
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	185 1 334 3	2214 2 28 9	Y	25	25 1	10
09	2490 N	1990	-0-	-500	-0-	133 1 283 3	1552 2 22 9	Y	20	12 1	18
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	183 1 387 3	2125 2 24 9	Y	22	25 1	15
11	2490 N	2398	-0-	-92	-0-	161 1 330 3	1882 2 25 9	Y	23	25 1	13

BARRYER		WELL #: 1		RRCID -> 232950		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071			
06	2430 X	2004	-0-	-426	-0-	135 1 220 3	1630 2 19 9	Y	17		66
07	2511 X	1591	-0-	-920	-0-	107 1 175 3	1298 2 11 9	Y	10		76
08	2325 N	1959	-0-	-366	-0-	133 1 215 3	1607 2 4 9	Y	4		80
09	2010 N	1710	-0-	-300	-0-	116 1 226 3	1365 2 3 9	Y	3	78 1	5
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	133 1 257 3	1569 2 4 9	Y	4		9
11	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	126 1 241 3	1489 2 7 9	Y	6		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
BARRYER		WELL #: 2		RRCID -> 232951		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	167 1 274 3	2030 2 21 9	Y	19	76
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	161 1 264 3	1951 2 14 9	Y	13	89
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	148 1 242 3	1800 2 14 9	Y	13	102
09	2190 N	1861	-0-	-329	-0-	125 1 245 3	1477 2 14 9	Y	13 99 1	16
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	174 1 337 3	2053 2 15 9	Y	14	30
11	2130 N	1953	-0-	-177	-0-	131 1 251 3	1548 2 23 9	Y	21	51

PORTER		WELL #: 17		RRCID -> 233181		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406		
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	65 1 61 3	587 2	Y	-0-	-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	79 1 79 3	717 2	Y	-0-	-0-
08	806 N	786	-0-	-20	-0-	64 1 69 3	653 2	Y	-0-	-0-
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	121 1 156 3	1110 2	Y	-0-	-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	106 1 149 3	981 2	Y	-0-	-0-
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	78 1 102 3	652 2	Y	-0-	-0-

PORTER		WELL #: 20		RRCID -> 233588		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267		
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	132 1 127 3	1206 2	Y	-0-	-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	125 1 124 3	1130 2	Y	-0-	-0-
08	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	122 1 135 3	1260 2	Y	-0-	-0-
09	1470 N	1244	-0-	-226	-0-	108 1 140 3	996 2	Y	-0-	-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	123 1 174 3	1141 2	Y	-0-	-0-
11	1470 N	1132	-0-	-338	-0-	107 1 138 3	887 2	Y	-0-	-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234376		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519		
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	80 1 145 3	958 2	Y	-0-	-0-
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	88 1 160 3	1052 2	Y	-0-	-0-
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	119 1 215 3	1424 2	Y	-0-	-0-
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	104 1 221 3	1213 2	Y	-0-	-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	89 1 188 3	1032 2	Y	-0-	-0-
11	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	79 1 163 3	927 2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
BARRYER		WELL #: 3		RRCID -> 235329		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244354		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882								
06	1920 N	1470	-0-	-450	-0-	100 1	1209 2	Y	-0-							-0-
						161 3										
07	1550 N	1160	-0-	-390	-0-	79 1	951 2	Y	-0-							-0-
						130 3										
08	1922 N	1308	-0-	-614	-0-	89 1	1077 2	Y	-0-							-0-
						142 3										
09	1470 N	608	-0-	-862	-0-	41 1	486 2	Y	-0-							-0-
						81 3										
10	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	75 1	881 2	Y	-0-							-0-
						143 3										
*11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	175 1	2074 2	Y	-0-							-0-
						329 3										

CRD OPERATING, LLC		186953		RRCID -> 091209		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571								
REED ESTATE UNIT		WELL #: 1														
06	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1897 2	112 9	N	102	162 1						100
07	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2131 2	9 9	N	8	96 1						12
08	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1756 2	66 9	N	60							72
09	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-							72
10	1736 X	1333	-0-	-403	-0-	1333 2		N	-0-							72
11	1680 X	993	-0-	-687	-0-	993 2		N	-0-							72

REED ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117004		COMPL. DATE 04/17/1985		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

PITTS		WELL #: 6		RRCID -> 125741		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		1770 N	1591	-0-	-179	-0-		163	1	1428	2	N	-0-						70
07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		163	1	1455	2	N	64		59	1			75
								70	9										
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		149	1	1274	2	N	-0-						75
09		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		187	1	1856	2	N	-0-						75
10		1674 N	1526	-0-	-148	-0-		1526	2			N	-0-						75
*11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		2007	2			N	-0-						75

 WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

06		720 N	626	-0-	-94	-0-		604	2	22	9	N	20						60
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-		717	2	52	9	N	47						107
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-		809	2	39	9	N	35						142
09		630 N	510	-0-	-120	-0-		492	2	18	9	N	16						158
10		775 N	714	-0-	-61	-0-		713	2	1	9	N	1		159	1			-0-
11		810 N	662	-0-	-148	-0-		662	2			N	-0-						-0-

 MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

06		450 N	164	-0-	-286	-0-		160	2	4	9	Y	4		13	1			6
07		403 N	131	-0-	-272	-0-		131	2			Y	-0-						6
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-		426	2	25	9	Y	23		25	1			4
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2			Y	-0-						4
*10		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2			Y	-0-						4
11		450 N	412	-0-	-38	-0-		405	2	7	9	Y	6		10	1			-0-

 MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

06		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-		2639	2			Y	-0-		1	1			-0-
07		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-		2830	2			Y	-0-						-0-
08		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-		2360	2			Y	-0-						-0-
09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		2449	2			Y	-0-						-0-
*10		3100 N	3142	-0-	42	-0-	42	3142	2			Y	-0-						-0-
*11		2508 N	2466	-0-	-42	-0-		2360	2	106	9	Y	96		96	1			-0-

 BROWNING, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

06		1800 N	1372	-0-	-428	-0-		1372	2			N	-0-						1
07		1860 N	1525	-0-	-335	-0-		1525	2			N	-0-						1
08		1860 N	1741	-0-	-119	-0-		1741	2			N	-0-						1
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		2087	2			N	-0-						1
10		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		2138	2			N	-0-						1
*11		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-		2904	2			N	-0-						1

 RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CRD OPERATING, LLC		//CONT.// 186953													
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210011		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1140 X	950	-0-	-190	-0-	-0-	950	2			Y	-0-	63	1	14
07	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-			14
08	2170 X	1737	-0-	-433	-0-	-0-	1729	2	8	9	Y	7	12	1	9
09	2100 X	1487	-0-	-613	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-			9
10	2170 X	1351	-0-	-819	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-			9
*11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	2918	2	26	9	Y	24	33	1	-0-

GARLAND		WELL #: 4		RRCID -> 211110		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342							
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2	19	9	Y	17	3	1	80
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	6			86
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2	41	9	Y	37			123
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2	25	9	Y	23	3	1	143
*10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-			143
11	1380 N	1166	-0-	-214	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-			143

HOWE		WELL #: 3		RRCID -> 212945		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016															

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214774		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004							
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			25
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			25
08	1519 N	1225	-0-	-294	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			25
09	1560 N	1120	-0-	-440	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			25
10	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			25
11	1200 N	856	-0-	-344	-0-	-0-	856	2			N	-0-			25

TAYLOR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 214776		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984							
06	14B2 EXT	1089	-0-	1089	1089	1089	1089	2			N	-0-			157
07	14B2 EXT	1409	-0-	1409	2498	1409	1409	2			N	-0-	130	1	27
08	14B2 EXT	1333	-0-	1333	3831	1333	1333	2			N	-0-			27
09	5108 X	1277	-0-	-3831	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			27
10	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			27
11	1290 N	26	-0-	-1264	-0-	-0-	26	2			N	-0-			27

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 217210		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538							
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-	3	1	-0-
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-			-0-
08	2139 X	1849	-0-	-290	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-			-0-
09	2370 X	1199	-0-	-1171	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-			-0-
10	2666 X	2183	-0-	-483	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-			-0-
11	2580 X	1862	-0-	-718	-0-	-0-	1849	2	13	9	Y	12	12	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC HOWE		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 186953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 217909		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 9886 - 10095				
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			23
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			23
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			23
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			23
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			23
*11	3000 N	3255	-0-	255	-0-	255	2	3255	2	N	-0-			23

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 218354		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8872 - 10006				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 218368		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8660 - 9554				
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	26	1	6
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-			6
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-	5	1	1
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-			1
10	248 N	48	-0-	-200	-0-	48	2			Y	-0-			1
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	4	1	-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219519		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8804 - 10003				
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			68
07	1798 X	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-			68
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			68
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			68
10	1736 N	1193	-0-	-543	-0-	1193	2			N	-0-			68
11	1590 N	517	-0-	-1073	-0-	517	2			N	-0-			68

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220934		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8860 - 9278				
06	1500 N	1495	-0-	-5	-0-	1495	2			N	-0-			94
07	1457 N	1183	-0-	-274	-0-	1183	2			N	-0-			94
08	1581 N	880	-0-	-701	-0-	880	2			N	-0-			94
09	1500 N	939	-0-	-561	-0-	939	2			N	-0-			94
10	1178 N	883	-0-	-295	-0-	883	2			N	-0-			94
*11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1056	2	72	9	N	65	159	1	-0-

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 221053		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8613 - 9564				
06	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	1166	2	41	9	Y	37	73	1	31
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1209	2	73	9	Y	66			97
08	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1031	2	67	9	Y	61	135	1	23
09	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1045	2	1	9	Y	1			24
*10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-			24
*11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1383	2	6	9	Y	5	29	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953														
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	76 1	2069 2	Y	32	30 1			13
							35 9							
07		2263 N	2228	-0-	-35	-0-	77 1	2110 2	Y	37	37 1			13
							41 9							
08		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	73 1	1963 2	Y	36	36 1			13
							40 9							
09		2190 N	2066	-0-	-124	-0-	74 1	1951 2	Y	37	36 1			14
							41 9							
10		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT				14
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT				14

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933														
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-				20
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-				20
08		589 N	133	-0-	-456	-0-	133 2		N	-0-				20
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-				20
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-				20
*11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-				20

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940														
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	15 1	81 2	N	55				83
							61 9							
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	19 1	89 2	N	27				110
							30 9							
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	87 2	N	27				137
							30 9							
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	61 2	N	138	190 1			85
							152 9							
10		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-				85
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				85

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468														
06		720 N	431	-0-	-289	-0-	431 2		N	-0-				75
07		558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2		N	-0-				75
08		496 N	442	-0-	-54	-0-	442 2		N	-0-				75
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	389 2	110 9	N	100	150 1			25
10		527 N	397	-0-	-130	-0-	397 2		N	-0-				25
*11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-				25

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952														
06		3000 N	3134	-0-	134	134	3134 2		N	-0-				130
07		3051 N	2917	-0-	-134	-0-	2917 2		N	-0-				130
08		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-				130
09		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-				130
10		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-				130
11		1350 X	266	-0-	-1084	-0-	266 2		N	-0-				130

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.// 186953									
DOBBINS GU		WELL #: 1		RRCID -> 222576		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222599		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986				
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	30	1	1572	2	N	-0-	23
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	31	1	1616	2	N	-0-	23
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1612	2	N	-0-	23
09	1590 N	1366	-0-	-224	-0-	30	1	1336	2	N	-0-	23
10	1643 N	1196	-0-	-447	-0-	1196	2			N	-0-	23
11	1590 N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			N	-0-	23

REED ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222602		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816						
06	3000 N	3150	-0-	150	150	3081	2	69	9	N	63	179	1	17
07	2897 N	2747	-0-	-150	-0-	2747	2			N	-0-			17
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2456	2	36	9	N	33			50
09	2520 X	2346	-0-	-174	-0-	2346	2			N	-0-			50
10	2604 X	2286	-0-	-318	-0-	2286	2			N	-0-			50
11	2520 X	2209	-0-	-311	-0-	2209	2			N	-0-			50

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 223369		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 223737		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154						
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1			1
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			1
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-			1

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223755		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600						
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	-0-			17
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	673	2	Y	-0-			17
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	2	Y	-0-			17
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	Y	-0-			17
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			17
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			17

REED ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224408		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904						
06	2160 N	1445	-0-	-715	-0-	1360	2	85	9	N	77			95
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2138	2	6	9	N	5	83	1	17
08	2232 N	1756	-0-	-476	-0-	1756	2			N	-0-			17
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1644	2	56	9	N	51			68
10	2139 N	1595	-0-	-544	-0-	1595	2			N	-0-			68
11	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	1612	2			N	-0-			68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953												
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2640 X	2283	-0-	-357	-0-	351 1	1932 2	N	-0-		70
07		2573 X	2488	-0-	-85	-0-	444 1	2044 2	N	-0-		70
08		2728 N	2164	-0-	-564	-0-	311 1	1853 2	N	-0-		70
09		2280 N	2203	-0-	-77	-0-	289 1	1914 2	N	-0-		70
10		2480 N	1284	-0-	-1196	-0-	1284 2		N	-0-		70
11		2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2021 2		N	-0-		70

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798												
06		2700 X	2660	-0-	-40	-0-	2652 2	8 9	N	7		31
07		3038 X	2812	-0-	-226	-0-	2798 2	14 9	N	13		44
08		3038 X	2977	-0-	-61	-0-	2969 2	8 9	N	7		51
09		2940 X	2737	-0-	-203	-0-	2717 2	20 9	N	18		69
10		2976 X	2714	-0-	-262	-0-	2696 2	18 9	N	16	85 1	-0-
11		2880 X	2333	-0-	-547	-0-	2333 2		N	-0-		-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128												
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-		1
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-		1
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		Y	-0-		1
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2		Y	-0-		1
10		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		Y	-0-		1
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		Y	-0-		1

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926												
06		2190 N	1150	-0-	-1040	-0-	1150 2		N	-0-		100
07		1705 N	1227	-0-	-478	-0-	1227 2		N	-0-		100
08		1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1477 2		N	-0-		100
09		1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1033 2		N	-0-		100
10		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		100
11		1440 N	861	-0-	-579	-0-	861 2		N	-0-		100

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826												
06		3120 X	2905	-0-	-215	-0-	2904 2	1 9	N	1	178 1	20
07		3038 X	2883	-0-	-155	-0-	2883 2		N	-0-		20
08		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3503 2	50 9	N	45		65
09		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2		N	-0-		65
*10		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2		N	-0-		65
*11		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-		65

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345												
06		2010 X	69	-0-	-1941	-0-	3 1	66 2	Y	-0-	1 1	83
07		2077 X	108	-0-	-1969	-0-	2 1	106 2	Y	-0-		83
08		155 N	47	-0-	-108	-0-	1 1	42 2	Y	4		87
							4 9					
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	5		92
							6 9					
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		92
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		92

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	45	1	1692	2	N	117		192
						129	9						
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	47	1	1663	2	N	1	150 1	43
						1	9						
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	47	1	1593	2	N	-0-		43
09	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	45	1	1510	2	N	-0-		43
10	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-		43
11	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	1419	2			N	-0-		43

 BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2		39
07	465 N	420	-0-	-45	-0-	418	2	2	9	Y	2		41
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	402	2	1	9	Y	1		42
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-		42
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-		42
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	2			Y	-0-		42

 REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8		48
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-		48
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-		48
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-		48
*10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-		48
*11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-		48

 WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

06	1800 N	201	-0-	-1599	-0-	201	2			N	-0-		75
07	465 N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-		75
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-		75
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-		75
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-	75 1	-0-
11	480 N	113	-0-	-367	-0-	113	2			N	-0-		-0-

 ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

06	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	1856	2	7	9	N	6		25
07	2139 N	1700	-0-	-439	-0-	1689	2	11	9	N	10		35
08	1891 N	1727	-0-	-164	-0-	1720	2	7	9	N	6		41
09	1860 N	1502	-0-	-358	-0-	1487	2	15	9	N	14		55
10	1705 N	1360	-0-	-345	-0-	1360	2			N	-0-	46 1	9
11	1680 N	1310	-0-	-370	-0-	1310	2			N	-0-		9

 WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		8
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953															
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			116
07		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-	50	1	66
08		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-			66
09		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			66
10		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			66
11		1830 N	269	-0-	-1561	-0-	269	2			N	-0-			66

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954															

06		690 N	374	-0-	-316	-0-	57	1	317	2	N	-0-			90
07		682 N	419	-0-	-263	-0-	75	1	344	2	N	-0-			90
08		434 N	378	-0-	-56	-0-	54	1	324	2	N	-0-			90
09		360 N	261	-0-	-99	-0-	34	1	227	2	N	-0-			90
10		434 N	156	-0-	-278	-0-	156	2			N	-0-			90
11		360 N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-			90

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076															

06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			52
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1			53
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1			54
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			54
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-			54
11		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-			54

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986															

06		180 N	154	-0-	-26	-0-	49	1	105	2	N	-0-			190
07		558 N	177	-0-	-381	-0-	57	1	120	2	N	-0-			190
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	100	1	484	2	N	-0-			190
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	80	1	464	2	N	-0-			190
*10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			190
11		540 N	293	-0-	-247	-0-	293	2			N	-0-			190

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936															

06		1800 N	1660	-0-	-140	-0-	56	1	1519	2	Y	77	77	1	39
							85	9							
07		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	70	1	1929	2	Y	114	110	1	43
							125	9							
08		1767 N	1484	-0-	-283	-0-	50	1	1343	2	Y	83	89	1	37
							91	9							
09		1650 N	919	-0-	-731	-0-	31	1	830	2	Y	53	58	1	32
							58	9							
10		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			32
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			32

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973															

06		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	608	1	3350	2	N	22			70
							24	9							
07		4030 X	2792	-0-	-1238	-0-	498	1	2294	2	N	-0-			70
08		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	571	1	3405	2	N	-0-			70
09		3990 X	3899	-0-	-91	-0-	512	1	3387	2	N	-0-			70
10		4123 X	3412	-0-	-711	-0-	3412	2			N	-0-			70
11		3990 X	3604	-0-	-386	-0-	3604	2			N	-0-			70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953												
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-	15
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2			N	-0-	15
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2			N	-0-	15
09		600 N	291	-0-	-309	-0-	291 2			N	-0-	15
10		558 N	313	-0-	-245	-0-	313 2			N	-0-	15
11		480 N	243	-0-	-237	-0-	243 2			N	-0-	15

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857												
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785 2	2 9		N	2	8
07		1767 N	1718	-0-	-49	-0-	1714 2	4 9		N	4	12
08		1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1728 2	2 9		N	2	14
09		1710 N	1571	-0-	-139	-0-	1567 2	4 9		N	4	18
10		1705 N	1288	-0-	-417	-0-	1249 2	39 9		N	35	-0-
11		1680 N	1077	-0-	-603	-0-	1077 2			N	-0-	-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385												
06		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2616 2	74 9		N	67	15
07		2759 N	2657	-0-	-102	-0-	2657 2			N	-0-	15
08		2697 N	2155	-0-	-542	-0-	2155 2			N	-0-	15
09		2670 N	2044	-0-	-626	-0-	2044 2			N	-0-	15
10		2666 N	2162	-0-	-504	-0-	2162 2			N	-0-	15
11		2100 N	1980	-0-	-120	-0-	1980 2			N	-0-	15

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076												
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	678 2	121 9		N	110	58
07		930 N	523	-0-	-407	-0-	523 2			N	-0-	58
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2			N	-0-	58
09		810 N	501	-0-	-309	-0-	501 2			N	-0-	58
*10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			N	-0-	58
*11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			N	-0-	58

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998												
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-	21
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-	21
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-	21
09		300 N	266	-0-	-34	-0-	266 2			N	-0-	21
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-	21
*11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N	-0-	21

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038												
06		300 N	284	-0-	-16	-0-	276 2	8 9		Y	7	80
07		341 N	308	-0-	-33	-0-	304 2	4 9		Y	4	84
08		310 N	276	-0-	-34	-0-	272 2	4 9		Y	4	88
09		270 N	198	-0-	-72	-0-	197 2	1 9		Y	1	89
10		310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2			Y	-0-	89
*11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			Y	-0-	89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC LAZARINE		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC LAZARINE		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
		WELL #:	1	RRCID ->	235705	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9468 -	9568				
06	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					22
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					22
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					22
09	360 N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					22
*10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					22
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					22
PITTS		WELL #:	3	RRCID ->	235782	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8758 -	9435				
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	Y	28	2	1			114
07	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	31	1	961	2	Y	37					151
08	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	41	9	957	2	Y	32					183
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	35	9	1164	2	Y	17	161	1			39
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	19	9	999	2	Y	-0-					39
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	997	2	Y	-0-					39
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	235982	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9231 -	9914				
06	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	75	1	2046	2	Y	4	4	1			75
07	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	4	9	2358	2	Y	5	5	1			75
08	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	86	1	2278	2	Y	5	5	1			75
09	1890 X	1236	-0-	-654	-0-	6	9	1189	2	Y	2	3	1			74
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	45	1			Y	NO RPT					74
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-	2	9			Y	NO RPT					74
SHAW GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	236084	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	9604 -	9976				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	24	1	108	2	N	-0-					48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					48
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
REED ESTATE UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	242127	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8862 -	9996				
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					28
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	401	2	234	9	N	213	204	1			37
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					37
09	510 N	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-					37
10	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					37
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					37
REED ESTATE UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	242131	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8621 -	9888				
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					145
07	496 N	391	-0-	-105	-0-	334	2	57	9	N	52	176	1			21
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					21
09	540 N	109	-0-	-431	-0-	109	2			N	-0-					21
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					21
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.// 186953									
S. GARY		WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	525	N	525	-0-	-0-	525	2	N	-0-		145
07	303	N	303	-0-	-0-	262	2	N	37		182
08	302	N	302	-0-	-0-	302	2	N	-0-		182
09	480	N	378	-0-	-102	378	2	N	-0-		182
*10	526	N	526	-0-	-0-	526	2	N	-0-		182
*11	603	N	603	-0-	-0-	603	2	N	-0-		182

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 245878		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 247159		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWNING, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 247161		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	14B2	EXT	1646	-0-	1646	1646	2	N	-0-		28
09	2950	X	1304	-0-	-1646	1304	2	N	-0-		28
10	946	X	946	-0-	-0-	946	2	N	-0-		28
11	1590	N	94	-0-	-1496	94	2	N	-0-		28

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 3		RRCID -> 247942		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005			
06	1860	N	1627	-0-	-233	1627	2	N	-0-		-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	1747	2	N	168	168 1	-0-
08	1829	N	1559	-0-	-270	1559	2	N	-0-		-0-
09	1620	N	1479	-0-	-141	1479	2	N	-0-		-0-
10	1922	N	1823	-0-	-99	1633	2	N	173	173 1	-0-
11	1500	N	1349	-0-	-151	1349	2	N	-0-		-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 248242		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047			
06	1653	X	1653	-0-	-0-	1653	2	N	-0-		32
07	1484	X	1484	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		32
08	1426	X	540	-0-	-886	516	2	N	22	54 1	-0-
09	1380	X	11	-0-	-1369	11	2	N	-0-		-0-
10	1426	X	169	-0-	-1257	169	2	N	-0-		-0-
11	510	N	19	-0-	-491	19	2	N	-0-		-0-

BROOKS, C.		WELL #: 7		RRCID -> 248245		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190			
06	1200	N	1181	-0-	-19	1181	2	N	-0-		37
07	1379	N	1379	-0-	-0-	1379	2	N	-0-		37
08	1345	N	1345	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		37
09	1394	N	1394	-0-	-0-	1394	2	N	-0-		37
10	1467	N	1467	-0-	-0-	1467	2	N	-0-		37
11	1290	N	1014	-0-	-276	1014	2	N	-0-		37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953												
BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2		N	-0-		78
07		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-		78
08		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-		78
09		2580 X	2448	-0-	-132	-0-	2448 2		N	-0-		78
10		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-		78
11		2580 X	2376	-0-	-204	-0-	2376 2		N	-0-		78

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031												
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-		32
07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-		32
08		2015 N	1303	-0-	-712	-0-	1303 2		N	-0-		32
09		1710 N	834	-0-	-876	-0-	834 2		N	-0-		32
10		1891 N	805	-0-	-1086	-0-	805 2		N	-0-	32 1	-0-
11		1260 N	682	-0-	-578	-0-	682 2		N	-0-		-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32 1	70
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068												
06		14B2 EXT	8216	-0-	8216	8216	8216 2		N	-0-		30
07		14B2 EXT	4464	-0-	4464	12680	4464 2		N	-0-		30
08		15740 X	3060	-0-	-12680	-0-	2971 2	89 9	N	81	111 1	-0-
09		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2		N	-0-		-0-
10		3968 X	3190	-0-	-778	-0-	3190 2		N	-0-		-0-
11		3840 X	2374	-0-	-1466	-0-	2374 2		N	-0-		-0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176												
06		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-		52
07		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-		52
08		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2		N	-0-		52
09		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		N	-0-		52
10		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-		52
*11		3000 N	21427	-0-	18427	18427	21427 2		N	-0-		52

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052												
06		870 N	593	-0-	-277	-0-	593 2		N	-0-		84
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		84
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-		84
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		84
10		1116 N	988	-0-	-128	-0-	988 2		N	-0-		84
11		1290 N	63	-0-	-1227	-0-	63 2		N	-0-		84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172												
06		1710 N	1350	-0-	-360	-0-	1350 2		Y	-0-		32
07		1767 N	773	-0-	-994	-0-	773 2		Y	-0-		32
08		DLQ G-10	313	-0-	313	313	313 2		Y	-0-		32
09		DLQ G-10	306	-0-	306	619	306 2		Y	-0-		32
10		DLQ G-10	168	-0-	168	787	168 2		Y	-0-		32
*11		1873 N	1086	-0-	-787	-0-	1086 2		Y	-0-		32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC BROOKS, C.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 186953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC BROOKS, C.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 186953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 11		RRCID -> 257159		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10266		PERF. 8801		-		10069		
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					78
07	3100 N	3254	-0-	154	154	3254	2			Y	-0-					78
08	DLQ G-10	4355	-0-	4355	4509	4355	2			Y	-0-	22	1			56
09	DLQ G-10	4147	-0-	4147	8656	4147	2			Y	-0-					56
10	DLQ G-10	2517	-0-	2517	11173	2517	2			Y	-0-	56	1			-0-
*11	13530 X	2357	-0-	-11173	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

WEIR ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 258072		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9236		-		10427
06	540 N	32	-0-	-508	-0-	32	2			N	-0-					40
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					40
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					40
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					40
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	40	1			-0-
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS				WELL #: 6		RRCID -> 258135		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10418		PERF. 9135		-		10262
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BROOKS, C.				WELL #: 10		RRCID -> 258785		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 9150		-		10072
06	14B2 EXT	11236	-0-	11236	12481	11236	2			N	-0-					27
07	14B2 EXT	6488	-0-	6488	18969	6488	2			N	-0-					27
08	23779 X	4810	-0-	-18969	-0-	4810	2			N	-0-					27
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					27
10	11625 X	3934	-0-	-7691	-0-	3934	2			N	-0-	27	1			-0-
11	11250 X	3354	-0-	-7896	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

BROWNING, J. H.				WELL #: 2		RRCID -> 258870		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8704		-		9980
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BROOKS, C.				WELL #: 12		RRCID -> 259106		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 8813		-		10084
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C.				WELL #: 13		RRCID -> 259107		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 6901		-		10274
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953														
BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2			Y	-0-			56
07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2			Y	-0-			56
08	DLQ	G-10	2453	-0-	2453	2453	2453 2			Y	-0-			56
09	DLQ	G-10	2403	-0-	2403	4856	2403 2			Y	-0-			56
10	DLQ	G-10	2102	-0-	2102	6958	2102 2			Y	-0-			56
*11		2900 N	2113	-0-	-787	6171	2109 2		4 9	Y	4	60 1		-0-

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172														
06		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				Y	-0-			11
07		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			11
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	DLQ	G-10	343	-0-	343	343	343 2			Y	-0-			11
10	DLQ	G-10	350	-0-	350	693	350 2			Y	-0-			11
11	DLQ	G-10	7403	-0-	7403	8096	7302 2		101 9	Y	92	103 1		-0-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430														
06		9330 X	9100	-0-	-230	-0-	9091 2		9 9	N	8	188 1		58
07		9548 X	9316	-0-	-232	-0-	9316 2			N	-0-			58
08		9548 X	9254	-0-	-294	-0-	9254 2			N	-0-			58
09		9240 X	8551	-0-	-689	-0-	8475 2		76 9	N	69			127
10		9455 X	8121	-0-	-1334	-0-	8057 2		64 9	N	58	185 1		-0-
11		9090 X	8042	-0-	-1048	-0-	8042 2			N	-0-			-0-

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182														
06		1620 N	1134	-0-	-486	-0-	1134 2			Y	-0-			-0-
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	1345	1322 2		23 9	Y	21	21 1		-0-
09	DLQ	G-10	1509	-0-	1509	2854	1509 2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1200	-0-	1200	4054	1200 2			Y	-0-			-0-
*11		2900 N	1320	-0-	-1580	2474	1320 2			Y	-0-			-0-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC WEIR ESTATE		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 186953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	570 N	29	-0-	-541	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	143	2	74	9	N	67	67	1			-0-
*11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 262101		COMPL. DATE 12/10/2010				TOTAL DEPTH 10210			PERF. 8772 - 10054			
06	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	18533	3	1890	4	Y	337	337	1			-0-
						371	9									
07	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	19446	2	520	9	Y	473	473	1			-0-
08	DLQ G-10	17228	-0-	17228	17228	16885	2	343	9	Y	312	312	1			-0-
09	DLQ G-10	14195	-0-	14195	31423	14115	2	80	9	Y	73	73	1			-0-
10	DLQ G-10	12559	-0-	12559	43982	12559	2			Y	-0-					-0-
*11	45765 X	1783	-0-	-43982	-0-	1542	2	241	9	Y	219	219	1			-0-

RALEY		WELL #: 4		RRCID -> 262108		COMPL. DATE 12/07/2010				TOTAL DEPTH 10190			PERF. 8829 - 9935			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU		WELL #: 5		RRCID -> 262198		COMPL. DATE 02/16/2011				TOTAL DEPTH 10285			PERF. 9211 - 10096			
06	810 N	265	-0-	-545	-0-	71	2	194	9	N	176	176	1			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	48	2	189	9	N	172	172	1			-0-
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	158	2	186	9	N	169	169	1			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	238	2	177	9	N	161	161	1			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 262929		COMPL. DATE 12/22/2010				TOTAL DEPTH 10229			PERF. 9025 - 10144			
06	840 N	439	-0-	-401	-0-	439	2			Y	-0-					39
07	961 N	485	-0-	-476	-0-	485	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10	950	-0-	950	-0-	950	2	53	9	Y	48	87	1			-0-
09	DLQ G-10	986	-0-	986	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1190	-0-	1190	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
*11	2900 N	835	-0-	-2065	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

WEIR ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 263678		COMPL. DATE 05/19/2011				TOTAL DEPTH 10241			PERF. 9105 - 10061			
06	1050 N	109	-0-	-941	-0-	109	2			N	-0-					147
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	211	2	3	9	N	3	150	1			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	360 N	104	-0-	-256	-0-	104	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC DOBBINS GU		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC DOBBINS GU		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC DOBBINS GU		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA									

06	450 N	229	-0-	-221	-0-	229	2		Y	-0-					26
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-					26
08	DLQ G-10	299	-0-	299	299	299	2		Y	-0-					26
09	DLQ G-10	294	-0-	294	593	294	2		Y	-0-					26
10	DLQ G-10	536	-0-	536	1129	536	2		Y	-0-					26
*11	2900 N	3293	-0-	393	1522	3293	2		Y	-0-					26

LAZARINE GAS UNIT 3				WELL #:	1H	RRCID ->	263964	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	10252	-	13619
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		N	-0-					40
07	2418 X	1894	-0-	-524	-0-	1894	2		N	-0-					40
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		N	-0-					40
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-					40
*10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-					40
*11	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2		N	-0-					40

TAYLOR HEIRS				WELL #:	10	RRCID ->	263993	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8947	-	10234
06	28500 X	19353	-0-	-9147	-0-	16365	3	2988	4	Y	-0-				128
07	33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	33334	2			Y	-0-				128
08	DLQ G-10	25500	-0-	25500	25500	25500	2			Y	-0-				128
09	DLQ G-10	17056	-0-	17056	42556	17056	2			Y	-0-				128
10	DLQ G-10	3086	-0-	3086	45642	3086	2			Y	-0-	128	1		-0-
*11	46114 X	472	-0-	-45642	-0-	461	2	11	9	Y	10	10	1		-0-

TAYLOR HEIRS				WELL #:	9	RRCID ->	265082	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9036	-	10325
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-					184
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-					184
08	DLQ G-10	789	-0-	789	789	789	2		Y	-0-					184
09	DLQ G-10	869	-0-	869	1658	869	2		Y	-0-					184
10	DLQ G-10	643	-0-	643	2301	643	2		Y	-0-	43	1			141
*11	2445 X	144	-0-	-2301	-0-	144	2		Y	-0-	3	1			138

WEIR ESTATE				WELL #:	6	RRCID ->	265083	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	10207	PERF.	8811	-	10075
06	1440 N	694	-0-	-746	-0-	694	2		Y	-0-					39
07	1054 N	638	-0-	-416	-0-	638	2		Y	-0-					39
08	DLQ G-10	720	-0-	720	720	667	2	53	9	Y	48	87	1		-0-
09	DLQ G-10	786	-0-	786	1506	786	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	902	-0-	902	2408	902	2		Y	-0-					-0-
*11	2900 N	1456	-0-	-1444	-0-	964	2		Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	265527	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	10137	-	12871
06	6900 X	5858	-0-	-1042	-0-	5808	2	50	9	N	45				97
07	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8817	2	62	9	N	56				153
08	7409 X	6600	-0-	-809	-0-	6435	2	165	9	N	150	185	1		118
09	7170 X	5752	-0-	-1418	-0-	5722	2	30	9	N	27				145
10	7688 X	5483	-0-	-2205	-0-	5483	2			N	-0-				145
11	7440 X	4578	-0-	-2862	-0-	4578	2			N	-0-				145

RITTER GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	265868	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	10148	-	12835
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	104	1	2825	2	Y	8	8 1	19
						9	9						
07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	94	1	2591	2	Y	8	8 1	19
						9	9						
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	102	1	2752	2	Y	8	8 1	19
						9	9						
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	106	1	2812	2	Y	9	9 1	19
						10	9						
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT		19
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT		19

 LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		115
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115

 S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

06	17760 X	14901	-0-	-2859	-0-	14824	2	77	9	N	70		98
07	17267 X	15865	-0-	-1402	-0-	15749	2	116	9	N	105	171 1	32
08	17267 X	12258	-0-	-5009	-0-	12172	2	86	9	N	78		110
09	16710 X	16675	-0-	-35	-0-	16607	2	68	9	N	62		172
10	15872 X	13993	-0-	-1879	-0-	13993	2			N	-0-		172
11	15360 X	14190	-0-	-1170	-0-	14190	2			N	-0-		172

 POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-		-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-		-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-		-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-		-0-
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-

 PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

06	55530 X	47418	-0-	-8112	-0-	49	1	46691	2	Y	616	684 1	175
						678	9						
07	57381 X	45365	-0-	-12016	-0-	51	1	44654	2	Y	600	564 1	211
						660	9						
08	51460 X	42946	-0-	-8514	-0-	49	1	42449	2	Y	407	481 1	137
						448	9						
09	49800 X	40501	-0-	-9299	-0-	48	1	40147	2	Y	278	255 1	160
						306	9						
*10	51959 X	51959	-0-	-0-	-0-	51600	2	359	9	Y	326	486 1	-0-
11	47430 X	46700	-0-	-730	-0-	46209	2	491	9	Y	446	446 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	73590 X	64576	-0-	-9014	-0-	66	1	63909	2	Y	546	606	1	155	
07	76043 X	62353	-0-	-13690	-0-	601	9	61699	2	Y	532	500	1	187	
08	69781 X	59658	-0-	-10123	-0-	585	9	59188	2	Y	366	426	1	127	
*09	67530 X	59456	-0-	-8074	-0-	403	9	356	9	Y	324	451	1	-0-	
10	69781 X	58907	-0-	-10874	-0-	59100	2	285	9	Y	259	259	1	-0-	
*11	67064 X	67064	-0-	-0-	-0-	58622	2	279	9	Y	254	254	1	-0-	

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

06	57450 X	48379	-0-	-9071	-0-	80	1	47481	2	N	744	906	1	217
07	58776 X	46794	-0-	-11982	-0-	818	9	45790	2	N	838	729	1	326
08	54622 X	39960	-0-	-14662	-0-	922	9	39034	2	N	775	746	1	355
09	52350 X	48135	-0-	-4215	-0-	73	1	46797	2	N	1144	1282	1	217
10	54095 X	45265	-0-	-8830	-0-	853	9							217
*11	48606 X	48606	-0-	-0-	-0-	80	1	48606	2	N	-0-			217

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614 VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 10197 - 10402

06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-	1	1	10
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	Y	1			11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	1	1	13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			13

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

06	1890 N	1872	-0-	-18	-0-	1863	2	9	9	Y	8	37	1	24
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1976	2	18	9	Y	16			40
08	DLQ G-10	1958	-0-	1958	-0-	1948	2	10	9	Y	9			49
09	DLQ G-10	1874	-0-	1874	-0-	3832	2	4	9	Y	4			53
10	2100 N	1877	-0-	-223	-0-	3609	2	12	9	Y	11	50	1	14
*11	3000 N	1600	-0-	-1400	-0-	2209	2	15	9	Y	14			28

EAGLE OIL & GAS CO. 238634 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10060 - 10110

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EAGLE OIL & GAS CO.			//CONT.// 238634												
HUGHES			WELL #: 1		RRCID -> 279285			COMPL. DATE 09/06/2015			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

DANCE-SAMPLE			WELL #: 1H		RRCID -> 284435			COMPL. DATE 12/17/2017			TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920				
06	604836 X	91891	-0-	-512945	-0-	91575	2	316	9	N	287	361	1		127
07	85129 X	85129	-0-	-0-	-0-	84900	2	229	9	N	208	187	1		148
08	73869 X	73869	-0-	-0-	-0-	73529	2	340	9	N	309	364	1		93
09	65039 X	65039	-0-	-0-	-0-	64840	2	199	9	N	181	172	1		102
10	63860 X	57987	-0-	-5873	-0-	57852	2	135	9	N	123				225
11	61800 X	29385	-0-	-32415	-0-	29305	2	80	9	N	73	191	1		107

FORTSON OIL COMPANY			278563		RRCID -> 257389			COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700				
MAURITZEN GAS UNIT			WELL #: 2												
06	3390 X	3022	-0-	-368	-0-	44	1	2978	2	N	-0-				33
07	3503 X	3051	-0-	-452	-0-	46	1	3005	2	N	-0-				33
08	3410 X	2939	-0-	-471	-0-	42	1	2897	2	N	-0-				33
09	3210 X	2929	-0-	-281	-0-	43	1	2886	2	N	-0-				33
10	3131 X	3107	-0-	-24	-0-	44	1	3063	2	N	-0-				33
*11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	46	1	3002	2	N	-0-				33

GARY PRODUCTION COMPANY			296448		RRCID -> 097193			COMPL. DATE 11/20/1981			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273				
HUNT UNIT			WELL #: 2												
06	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				-0-
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNT UNIT			WELL #: 2B		RRCID -> 129950			COMPL. DATE 02/01/1989			TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602				
06	14B DENY	106	-0-	106	-0-	8148	106	2		N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.			309515		RRCID -> 096677			COMPL. DATE 11/25/1981			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695				
DUNAWAY GAS UNIT			WELL #: 8												
06	3000 N	6214	-0-	3214	-0-	3214	186	1	6028	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	5922	-0-	2822	-0-	6036	178	1	5744	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	5855	-0-	2755	-0-	8791	176	1	5679	2	N	-0-			-0-
09	14484 X	5693	-0-	-8791	-0-	171	1	5522	2	N	-0-				-0-
10	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	162	1	5248	2	N	-0-				-0-
*11	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	163	1	5270	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	123 1	3985 2	N	-0-		-0-	
07		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	102 1	3306 2	N	-0-		-0-	
08		3100 N	3166	-0-	66	66	95 1	3071 2	N	-0-		-0-	
09		3221 X	3155	-0-	-66	-66	95 1	3060 2	N	-0-		-0-	
10		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	94 1	3045 2	N	-0-		-0-	
*11		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	92 1	2974 2	N	-0-		-0-	

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828													
06		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	78 1	2532 2	N	-0-		-0-	
07		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	67 1	2181 2	N	-0-		-0-	
08		2511 N	1878	-0-	-633	-633	56 1	1822 2	N	-0-		-0-	
09		2460 N	1502	-0-	-958	-958	45 1	1457 2	N	-0-		-0-	
10		2263 N	1800	-0-	-463	-463	54 1	1746 2	N	-0-		-0-	
*11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	58 1	1889 2	N	-0-		-0-	

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850													
06		1320 N	1269	-0-	-51	-51	38 1	1231 2	N	-0-		-0-	
07		1643 N	1370	-0-	-273	-273	41 1	1329 2	N	-0-		-0-	
08		1426 N	1331	-0-	-95	-95	40 1	1291 2	N	-0-		-0-	
09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	41 1	1340 2	N	-0-		-0-	
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	41 1	1324 2	N	-0-		-0-	
*11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	44 1	1435 2	N	-0-		-0-	

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909													
06		1290 N	1136	-0-	-154	-154	34 1	1102 2	N	-0-		-0-	
07		1457 N	943	-0-	-514	-514	28 1	915 2	N	-0-		-0-	
08		1426 N	966	-0-	-460	-460	29 1	937 2	N	-0-		-0-	
09		1140 N	1007	-0-	-133	-133	30 1	977 2	N	-0-		-0-	
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	48 1	1561 2	N	-0-		-0-	
*11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	41 1	1310 2	N	-0-		-0-	

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813													
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666													
06		2310 N	2159	-0-	-151	-151	65 1	2094 2	N	-0-		-0-	
07		2418 N	2387	-0-	-31	-31	72 1	2315 2	N	-0-		-0-	
08		2356 N	2080	-0-	-276	-276	62 1	2018 2	N	-0-		-0-	
09		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	69 1	2227 2	N	-0-		-0-	
10		2387 N	2227	-0-	-160	-160	67 1	2160 2	N	-0-		-0-	
*11		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	64 1	2076 2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515														
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	50	1	1631	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1608	-0-	-190	-0-	48	1	1560	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	54	1	1754	2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1011	-0-	-669	-0-	30	1	981	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1414	-0-	-198	-0-	42	1	1372	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1690	-0-	-50	-0-	51	1	1639	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A														
06	2970 X	1967	-0-	-1003	-0-	59	1	1908	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	1798	-0-	-1271	-0-	54	1	1744	2	N	-0-			-0-
08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	84	1	2708	2	N	-0-			-0-
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	81	1	2611	2	N	-0-			-0-
10	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	79	1	2549	2	N	-0-			-0-
11	2700 N	2662	-0-	-38	-0-	80	1	2582	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718														
06	1380 N	888	-0-	-492	-0-	27	1	861	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1236	-0-	-252	-0-	37	1	1199	2	N	-0-			-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	36	1	1175	2	N	-0-			-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	36	1	1169	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	32	1	1027	2	N	-0-			-0-
*11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	42	1	1352	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608														
06	3000 N	8507	-0-	5507	7859	255	1	8252	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	8263	-0-	5163	13022	248	1	8015	2	N	-0-			-0-
08	20901 X	7879	-0-	-13022	-0-	236	1	7643	2	N	-0-			-0-
09	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	261	1	8446	2	N	-0-			-0-
10	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	223	1	7216	2	N	-0-			-0-
*11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	158	1	5116	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932														
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-			-0-
08	3751 X	3011	-0-	-740	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
09	3630 X	3394	-0-	-236	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
10	3751 X	3224	-0-	-527	-0-	3224	2			N	-0-			-0-
11	3450 X	2966	-0-	-484	-0-	2966	2			N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898														
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	10	1	662	2	N	-0-			-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	2	1	115	2	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	1	1	79	2	N	-0-			-0-
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694														
06	3390 X	2832	-0-	-558	-0-	42	1	2790	2	N	-0-			-0-
07	3503 X	2796	-0-	-707	-0-	42	1	2754	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2839	-0-	-199	-0-	43	1	2796	2	N	-0-			-0-
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	44	1	2901	2	N	-0-			-0-
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	45	1	2964	2	N	-0-			-0-
11	2820 X	2778	-0-	-42	-0-	42	1	2736	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		30	1	1937	2	-0-
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		30	1	1951	2	-0-
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		27	1	1795	2	-0-
09		1980 N	1635	-0-	-345	-0-		25	1	1610	2	-0-
10		1984 N	1855	-0-	-129	-0-		28	1	1827	2	-0-
11		1770 N	1702	-0-	-68	-0-		26	1	1676	2	-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690												
06		1200 X	1090	-0-	-110	-0-		16	1	1074	2	-0-
07		1240 X	3	-0-	-1237	-0-		3	2			-0-
08		775 N	182	-0-	-593	-0-		3	1	179	2	-0-
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-						-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435												
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-		300	1	172	2	-0-
								9	9			8
08		DLQ G-10	1204	-0-	1204	1204		300	1	858	2	-0-
								46	9			42
09		DLQ G-10	824	-0-	824	2028		300	1	498	2	-0-
								26	9			24
10		DLQ G-10	776	-0-	776	2804		300	1	452	2	-0-
								24	9			22
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2804					Y	-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135												
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527												
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1965	2	2	9	39
07		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1909	2			39
08		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		2147	2			39
09		1980 N	1887	-0-	-93	-0-		1887	2			39
10		1922 N	1821	-0-	-101	-0-		1821	2			39
11		2070 N	1629	-0-	-441	-0-		1629	2			39

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549												
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-		2693	2	14	9	222
07		2821 N	2575	-0-	-246	-0-		2575	2			35
08		2480 N	1775	-0-	-705	-0-		1775	2			35
09		2700 N	2584	-0-	-116	-0-		2581	2	3	9	38
10		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-		2706	2			38
*11		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		2345	2			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GRIGSBY PETROLEUM INC.		//CONT.// 334135									
DAVIS, S.L.		WELL #: 5		RRCID -> 263996		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1380 N	1124	-0-	-256	-0-	1124	2	N	-0-		120
07	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2	N	-0-		120
08	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	1241	2	4 9 N	4		124
09	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1084	2	1 9 N	1		125
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	2	4 9 N	4		129
11	1200 N	898	-0-	-302	-0-	898	2	N	-0-		129

HARLETON OIL & GAS INC.		357165									
DUNAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 193081		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIGO MINERALS LLC		423834									
BELL, MILES		WELL #: 4		RRCID -> 217767		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292			
06	1860 N	1245	-0-	-615	-0-	1245	2	N	-0-		23
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1535	2	74 9 N	67		90
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-		90
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6 9 N	5		95
10	1612 N	1284	-0-	-328	-0-	1276	2	8 9 N	7		102
11	1290 N	281	-0-	-1009	-0-	56	1	225 2 N	-0-		-0-

HOOKER, CHARLES G.		WELL #: 1		RRCID -> 226232		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 247576		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150			
06	11340 X	11295	-0-	-45	-0-	264	1	11031 2 Y	-0-		82
07	12369 X	11006	-0-	-1363	-0-	277	1	10706 2 Y	21		103
08	12369 X	11897	-0-	-472	-0-	199	1	11698 2 Y	-0-		103
09	11970 X	10746	-0-	-1224	-0-	176	1	10570 2 Y	-0-		103
10	11966 X	11517	-0-	-449	-0-	207	1	11310 2 Y	-0-		103
11	11520 X	10765	-0-	-755	-0-	214	1	10551 2 Y	-0-		103

KJ ENERGY, LLC		469901									
ALLISON-CASSITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228531		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206			
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		15
07	837 N	17	-0-	-820	-0-	17	1	N	-0-		15
08	527 N	4	-0-	-523	-0-	2	1	2 2 N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		21
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18 2 N	-0-		21
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
LOUTEX PRODUCTION COMPANY				509580										
FROST-PARKER UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	076790	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8670 - 9224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP.		WELL #:		1 T	RRCID ->	175258	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8605 - 9893	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	177036	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8920 - 9106
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"		WELL #:		2 T	RRCID ->	183231	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	6338 - 9864
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2854	2	14 9	N	13		216
07	2852 X	2835	-0-	-17	-0-	2825	2	10 9	N	9	161 1	63
08	2852 X	2739	-0-	-113	-0-	2738	2	1 9	N	1	1 8	64
09	2760 X	2614	-0-	-146	-0-	2604	2	10 9	N	9	1 8	72
10	2821 N	2489	-0-	-332	-0-	2480	2	9 9	N	8	1 8	79
11	2640 N	2416	-0-	-224	-0-	2415	2	1 9	N	1		80

PALMER PETROLEUM INC.		WELL #:		1	RRCID ->	139147	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8820 - 9591
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1071 2	Y	4	4 8	-0-
07	1023 N	978	-0-	-45	-0-	75	1	902 2	Y	1	1 8	-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	65	1	617 2	Y	1	1 8	-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	75	1	980 2	Y	29	1 8	28
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	75	1	1414 2	Y	32	60 1	-0-
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	73	1	783 2	Y	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	135 1	2053 3	N	7		72
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	178 1	2314 3	N	7		79
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	182 1	2226 3	N	7		86
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	136 1	1411 3	N	10		96
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	124 1	1451 3	N	3	95 1	4
11	1500 N	1031	-0-	-469	-0-	73 1	947 3	N	10		14

 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

06	2040 N	1952	-0-	-88	-0-	120 1	1826 3	N	5		58
07	2077 N	1847	-0-	-230	-0-	131 1	1706 3	N	9		67
08	2139 N	1843	-0-	-296	-0-	131 1	1706 3	N	5		72
09	1950 N	1715	-0-	-235	-0-	150 1	1557 3	N	7		79
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	173 1	2019 3	N	20	92 1	7
*11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	151 1	1995 3	N	5		12

 BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	21 1	2026 3	N	32	182 1	72
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	19 1	1883 3	N	13		85
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	22 1	2137 3	N	25		110
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	19 1	1901 3	N	30		140
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	15 1	1545 3	N	36	133 1	43
*11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	14 1	1441 3	N	18		61

 HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

06	510 N	361	-0-	-149	-0-	22 1	339 3	N	-0-		20
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	34 1	438 3	N	23		43
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34 1	438 3	N	-0-		43
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	39 1	409 3	N	2		45
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	38 1	437 3	N	48	89 1	4
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	29 1	379 3	N	-0-		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			//CONT.// 650201												
BRANNON GAS UNIT			WELL #: 5 L		RRCID -> 227955			COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANNON GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 236146			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710				
06		2070 N	1331	-0-	-739	-0-	14	1	1313	3	N	4			17
07		1705 N	1124	-0-	-581	-0-	11	1	1110	3	N	3			20
08		1581 N	1249	-0-	-332	-0-	12	1	1235	3	N	2			22
09		1320 N	1053	-0-	-267	-0-	11	1	1039	3	N	3			25
10		1116 N	967	-0-	-149	-0-	3	9	919	3	N	35	58	1	2
11		1200 N	970	-0-	-230	-0-	39	9	958	3	N	3			5
							9	1							
							3	9							

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			WELL #: 660818		RRCID -> 157821			COMPL. DATE 01/22/1996			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709				
WERNER-THOMPSON															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER-BURTON UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 162493			COMPL. DATE 02/17/1997			TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAGRONE-JETER			WELL #: 4		RRCID -> 164529			COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER-LAGRONE			WELL #: 7 T		RRCID -> 217577			COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	1891					Y	-0-			-0-
07		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
08		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
10		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			//CONT.//		660818							
LAGRONE, CLAYTON			WELL #:		1 T	RRCID ->	227725	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 8279 - 9211
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WIENER-OWEN			WELL #:		1	RRCID ->	232279	COMPL. DATE	01/24/2018	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 5200 - 5266
06	INJECT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	235198	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8813 - 9102
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1 9	N	1	1 0	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3 9	N	3	3 1	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4 9	N	4	4 1	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARROLL, A. E.			WELL #:		3H	RRCID ->	267672	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	9475	PERF.10245 - 13246
06	14220 X	13425	-0-	-795	-0-	13406	3	19 9	N	17	17 1	-0-
07	14694 X	14295	-0-	-399	-0-	14274	3	21 9	N	19	19 1	-0-
08	14694 X	14305	-0-	-389	-0-	14280	3	25 9	N	23	23 1	-0-
09	13920 X	13594	-0-	-326	-0-	13564	3	30 9	N	27	27 1	-0-
10	14291 X	14004	-0-	-287	-0-	13972	3	32 9	N	29	29 1	-0-
11	13830 X	13157	-0-	-673	-0-	13127	3	30 9	N	27	27 1	-0-

CARROLL, A. E.			WELL #:		1H	RRCID ->	270548	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9533	PERF. 9871 - 14103
06	30030 X	23726	-0-	-6304	-0-	23649	3	77 9	N	70	70 1	-0-
07	31031 X	25046	-0-	-5985	-0-	24962	3	84 9	N	76	76 1	-0-
08	24428 X	23490	-0-	-938	-0-	23412	3	78 9	N	71	71 1	-0-
09	23730 X	22223	-0-	-1507	-0-	22149	3	74 9	N	67	67 1	-0-
10	25048 X	21518	-0-	-3530	-0-	21446	3	72 9	N	65	65 1	-0-
11	24240 X	20722	-0-	-3518	-0-	20653	3	69 9	N	63	63 1	-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	274439	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	9728	PERF.10200 - 14602
06	21300 X	21300	-0-	-0-	-0-	512	1	16527 3	Y	37	34 1	12
						4220	5	41 9				
07	20522 X	20061	-0-	-461	-0-	489	1	15879 2	Y	22	26 1	8
						3669	5	24 9				
08	DLQ G-10	21333	-0-	21333	21333	878	1	17000 2	Y	22	28 1	2
						3431	5	24 9				
09	DLQ G-10	20979	-0-	20979	42312	1053	1	14579 2	Y	22	17 1	7
						5323	5	24 9				
10	DLQ G-10	22952	-0-	22952	65264	1264	1	13357 2	Y	21	20 1	8
						8308	5	23 9				
*11	86009 X	20745	-0-	-65264	-0-	999	1	12725 2	Y	22	25 1	5
						6997	5	24 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
 WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	23400 X	-0-	-0-	-23400	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

06	26280 X	23710	-0-	-2570	-0-	23625	3	85	9	Y	77	72	1			25
07	27639 X	27639	-0-	-0-	-0-	27537	3	102	9	Y	93	84	1			34
08	DLQ G-10	27654	-0-	27654	27654	27527	3	127	9	Y	115	138	1			11
09	DLQ G-10	25377	-0-	25377	53031	25259	3	118	9	Y	107	86	1			32
10	DLQ G-10	25000	-0-	25000	78031	24867	3	133	9	Y	121	107	1			46
*11	102875 X	24844	-0-	-78031	-0-	24725	3	119	9	Y	108	128	1			26

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

06	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	522	1	16835	2	Y	83	77	1			27
07	24721 X	24721	-0-	-0-	-0-	4354	5	91	9							
08	DLQ G-10	24079	-0-	24079	24079	595	1	19299	2	Y	89	83	1			33
09	DLQ G-10	25502	-0-	25502	49581	4729	5	98	9							
10	DLQ G-10	25705	-0-	25705	75286	960	1	18580	2	Y	126	147	1			12
*11	100007 X	24721	-0-	-75286	-0-	4400	5	139	9							
						1234	1	17080	2	Y	96	79	1			29
						7082	5	106	9							
						1627	1	17184	2	Y	111	97	1			43
						6772	5	122	9							
						1308	1	16659	2	Y	97	117	1			23
						6647	5	107	9							

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

06	15390 X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	15903 X	1288	-0-	-14615	-0-	26	1	854	2	Y	5	3	1			2
08	DLQ G-10	3342	-0-	3342	3342	402	5	6	9							
09	DLQ G-10	23442	-0-	23442	26784	103	1	1992	2	Y	20	20	1			2
10	DLQ G-10	17099	-0-	17099	43883	1225	5	22	9							
*11	58660 X	14777	-0-	-43883	-0-	1041	1	14419	2	Y	186	132	1			56
						7777	5	205	9							
						1285	1	13572	2	Y	222	193	1			85
						1998	5	244	9							
						1001	1	12745	2	Y	192	231	1			46
						820	5	211	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

06	24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	16338	2	7896	5	Y	352	367	1			2
07	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	387	9									
08	DLQ G-10	22536	-0-	22536	22536	111	1	15043	2	Y	407	405	1			4
09	DLQ G-10	21132	-0-	21132	43668	5174	5	448	9							
10	DLQ G-10	17893	-0-	17893	61561	16670	2	5466	5	Y	364	361	1			7
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	61561	400	9									
						14534	2	6223	5	Y	341	338	1			10
						375	9									
						12125	2	5626	5	Y	129	135	1			4
						142	9									
										Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
REEVES-CURTIS UNIT //CONT.// 660818													
WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
06	16931 X	16931 -0- -0- -0-	11096 2 5616 5 Y	199	186 1	25							
07	13807 X	13807 -0- -0- -0-	219 9 72 1 9692 2 Y	213	233 1	5							
08	DLQ G-10	21360 -0- 21360 21360	3809 5 15012 2 6058 5 Y	264	258 1	11							
09	DLQ G-10	19980 -0- 19980 41340	290 9 13759 2 6090 5 Y	119	126 1	4							
10	DLQ G-10	18057 -0- 18057 59397	131 9 11537 2 6445 5 Y	68	71 1	1							
11	0 X NO RPT	-0- -0- 59397	75 9			1							

SABINE ROYALTY UNIT													
WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132													
06	25260 X	21423 -0- -3837 -0-	21290 3 133 9 Y	121	111 1	39							
07	26102 X	21274 -0- -4828 -0-	21215 3 59 9 Y	54	73 1	20							
08	DLQ G-10	20042 -0- 20042 20042	19997 3 45 9 Y	41	57 1	4							
09	DLQ G-10	18874 -0- 18874 38916	18831 3 43 9 Y	39	31 1	12							
10	DLQ G-10	18201 -0- 18201 57117	18154 3 47 9 Y	43	38 1	17							
*11	75036 X	17919 -0- -57117 -0-	17878 3 41 9 Y	37	45 1	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD													
WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852													
06	41550 X	37799 -0- -3751 -0-	37371 3 428 9 Y	389	390 1	24							
07	42935 X	37717 -0- -5218 -0-	37257 3 460 9 Y	418	433 1	9							
08	DLQ G-10	40709 -0- 40709 40709	40309 3 400 9 Y	364	352 1	21							
09	DLQ G-10	41916 -0- 41916 82625	41567 3 349 9 Y	317	333 1	5							
10	DLQ G-10	37153 -0- 37153 119778	36920 3 233 9 Y	212	214 1	3							
11	0 X NO RPT	-0- -0- 119778				3							

MEDLIN-YOUNGBLOOD													
WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662													
06	36210 X	31570 -0- -4640 -0-	23994 2 7223 5 Y	321	348 1	4							
07	37417 X	23350 -0- -14067 -0-	126 1 17066 2 Y	238	238 1	4							
08	DLQ G-10	35081 -0- 35081 35081	5896 5 262 9 25350 2 9315 5 Y	378	344 1	38							
09	DLQ G-10	33342 -0- 33342 68423	416 9 24200 2 8941 5 Y	183	215 1	6							
10	DLQ G-10	33640 -0- 33640 102063	201 9 23748 2 9708 5 Y	167	171 1	2							
11	0 X NO RPT	-0- -0- 102063	184 9			2							

MEDLIN-YOUNGBLOOD													
WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012													
06	39810 X	26812 -0- -12998 -0-	20368 2 6299 5 Y	132	140 1	2							
07	41137 X	29856 -0- -11281 -0-	145 9 154 1 20759 2 Y	226	224 1	4							
08	DLQ G-10	25841 -0- 25841 25841	8694 5 249 9 16516 2 9005 5 Y	291	287 1	8							
09	DLQ G-10	31116 -0- 31116 56957	320 9 22332 2 8618 5 Y	151	153 1	6							
10	DLQ G-10	35128 -0- 35128 92085	166 9 27060 2 7852 5 Y	196	199 1	3							
11	0 X NO RPT	-0- -0- 92085	216 9			3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																						
REEVES-CURTIS UNIT																						
WELL #: 4H RRCID -> 283043													COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 9692		PERF.10233 - 14682					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM									
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
06	36540 X	35443	-0-	-1097	-0-	933	1	30102	2	Y	281	253	1	91								
						4099	5	309	9													
07	37758 X	28549	-0-	-9209	-0-	704	1	23180	2	Y	243	245	1	89								
						4398	5	267	9													
08	DLQ G-10	17338	-0-	17338	17338	639	1	12377	2	Y	109	187	1	11								
						4202	5	120	9													
09	DLQ G-10	17368	-0-	17368	34706	633	1	8768	2	Y	166	127	1	50								
						7784	5	183	9													
10	DLQ G-10	26961	-0-	26961	61667	1129	1	11929	2	Y	169	154	1	65								
						13717	5	186	9													
*11	91881 X	30214	-0-	-61667	-0-	1011	1	12873	2	Y	177	200	1	42								
						16135	5	195	9													
REEVES-CURTIS UNIT													WELL #: 5H		RRCID -> 283471		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 9890		PERF.10814 - 15492	
06	124770 X	86466	-0-	-38304	-0-	86232	3	234	9	Y	213	204	1	69								
07	122915 X	82726	-0-	-40189	-0-	82450	3	276	9	Y	251	228	1	92								
08	DLQ G-10	78223	-0-	78223	78223	77984	3	239	9	Y	217	288	1	21								
09	DLQ G-10	71305	-0-	71305	149528	71118	3	187	9	Y	170	140	1	51								
10	DLQ G-10	64051	-0-	64051	213579	63858	3	193	9	Y	175	159	1	67								
*11	272875 X	59296	-0-	-213579	-0-	59134	3	162	9	Y	147	179	1	35								
REEVES-CURTIS UNIT													WELL #: 3H		RRCID -> 283743		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 0 - 16082	
06	122010 X	77230	-0-	-44780	-0-	77067	3	163	9	Y	148	141	1	48								
07	122016 X	75504	-0-	-46512	-0-	75308	3	196	9	Y	178	161	1	65								
08	102982 X	85475	-0-	-17507	-0-	85264	3	211	9	Y	192	238	1	19								
09	89430 X	70206	-0-	-19224	-0-	70043	3	163	9	Y	148	122	1	45								
10	87203 X	81155	-0-	-6048	-0-	80958	3	197	9	Y	179	155	1	69								
11	82710 X	75749	-0-	-6961	-0-	75574	3	175	9	Y	159	190	1	38								
RICH UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 283763		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 9715		PERF.10040 - 16607	
06	185580 X	132830	-0-	-52750	-0-	131856	3	974	9	Y	885	1267	1	261								
07	187147 X	171170	-0-	-15977	-0-	169494	3	1676	9	Y	1524	1556	1	229								
08	162275 X	162275	-0-	-0-	-0-	160632	3	1643	9	Y	1494	1468	1	255								
09	150069 X	150069	-0-	-0-	-0-	147936	3	2133	9	Y	1939	1842	1	352								
10	171182 X	105613	-0-	-65569	-0-	103775	3	1838	9	Y	1671	1646	1	377								
11	165660 X	NO RPT	-0-	-165660	-0-					Y	NO RPT			377								
RICH UNIT													WELL #: 2H		RRCID -> 283771		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9690		PERF.10114 - 16652	
06	208980 X	151850	-0-	-57130	-0-	150847	3	1003	9	Y	912	1312	1	289								
07	215946 X	166895	-0-	-49051	-0-	165590	3	1305	9	Y	1186	1211	1	264								
08	166232 X	166232	-0-	-0-	-0-	164952	3	1280	9	Y	1164	1144	1	284								
09	158730 X	155023	-0-	-3707	-0-	153204	3	1819	9	Y	1654	1571	1	367								
10	166904 X	135752	-0-	-31152	-0-	133912	3	1840	9	Y	1673	1648	1	392								
11	161520 X	NO RPT	-0-	-161520	-0-					Y	NO RPT			392								
CARROLL, A. E.													WELL #: 4H		RRCID -> 283969		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 9966 - 14723	
06	395940 X	140418	-0-	-255522	-0-	139865	3	553	9	N	503	503	1	-0-								
07	196106 X	132308	-0-	-63798	-0-	131773	3	535	9	N	486	486	1	-0-								
08	163215 X	122792	-0-	-40423	-0-	122296	3	496	9	N	451	451	1	-0-								
09	156270 X	112318	-0-	-43952	-0-	111869	3	449	9	N	408	408	1	-0-								
10	149854 X	111881	-0-	-37973	-0-	111431	3	450	9	N	409	409	1	-0-								
11	140430 X	109347	-0-	-31083	-0-	108904	3	443	9	N	403	403	1	-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818												
WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06		SHUT IN	152068	-0-	152068	1040460	148528 3	3540 9	N	3218	3200 1	38
07		1181019 X	140559	-0-	-1040460	-0-	136783 3	3776 9	N	3433	3444 1	27
08		178299 X	178299	-0-	-0-	-0-	175187 3	3112 9	N	2829	2704 1	152
09		157478 X	157478	-0-	-0-	-0-	154911 3	2567 9	N	2334	2476 1	10
10		158968 X	132516	-0-	-26452	-0-	130858 3	1658 9	N	1507	1494 1	23
11		153840 X	NO RPT	-0-	-153840	-0-			N	NO RPT		23

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892												
06		372090 X	252956	-0-	-119134	-0-	249564 3	3392 9	N	3084	3088 1	42
07		384493 X	212153	-0-	-172340	-0-	210523 3	1630 9	N	1482	1419 1	105
08		376030 X	171596	-0-	-204434	-0-	170126 3	1470 9	N	1336	1429 1	12
09		326760 X	150237	-0-	-176523	-0-	149027 3	1210 9	N	1100	1104 1	8
10		292020 X	167115	-0-	-124905	-0-	165513 3	1602 9	N	1456	1453 1	11
11		252960 X	NO RPT	-0-	-252960	-0-			N	NO RPT		11

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109												
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		59
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559												
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1121 2	41 9	N	37	184 1	55
07		1023 N	781	-0-	-242	-0-	759 2	22 9	N	20	1 8	74
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1162 2	23 9	N	21		95
09		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1104 2	36 9	N	33	2 8	126
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	985 2	33 9	N	30	5 8	151
*11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1041 2	28 9	N	25		176

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816												
06		3090 X	3079	-0-	-11	-0-	3050 2	29 9	N	26	266 1	38
07		3193 X	3108	-0-	-85	-0-	3089 2	19 9	N	17	4 8	55
08		3255 X	2125	-0-	-1130	-0-	2114 2	11 9	N	10		65
09		3150 X	2795	-0-	-355	-0-	2772 2	23 9	N	21	1 8	85
10		3255 X	2984	-0-	-271	-0-	2970 2	14 9	N	13	1 8	97
11		3090 X	2904	-0-	-186	-0-	2901 2	3 9	N	3		100

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	91 1	1779 2	Y	32	33 1	4
						35 9					
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	92 1	1807 2	Y	32	32 1	4
						35 9					
08	2015 N	1905	-0-	-110	-0-	90 1	1783 2	Y	29	30 1	3
						32 9					
09	1920 N	1830	-0-	-90	-0-	85 1	1689 2	Y	51	48 1	6
						56 9					
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	89 1	1754 2	Y	55	54 1	7
						61 9					
*11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	82 1	1653 2	Y	61	61 1	7
						67 9					

 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	44 1	870 2	Y	-0-		-0-
07	961 N	836	-0-	-125	-0-	41 1	795 2	Y	-0-		-0-
08	930 N	818	-0-	-112	-0-	40 1	778 2	Y	-0-		-0-
09	900 N	737	-0-	-163	-0-	35 1	702 2	Y	-0-		-0-
10	837 N	700	-0-	-137	-0-	33 1	667 2	Y	-0-		-0-
11	780 N	679	-0-	-101	-0-	33 1	646 2	Y	-0-		-0-

 PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

06	810 X	802	-0-	-8	-0-	38 1	746 2	Y	16	16 1	2
						18 9					
07	837 X	377	-0-	-460	-0-	18 1	351 2	Y	7	8 1	1
						8 9					
08	620 N	417	-0-	-203	-0-	19 1	389 2	Y	8	8 1	1
						9 9					
09	810 N	459	-0-	-351	-0-	22 1	434 2	Y	3	4 1	-0-
						3 9					
10	372 N	108	-0-	-264	-0-	5 1	102 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	390 N	34	-0-	-356	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-

 PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31 1	621 2	Y	-0-		-0-
07	713 N	675	-0-	-38	-0-	33 1	642 2	Y	-0-		-0-
08	775 N	213	-0-	-562	-0-	10 1	203 2	Y	-0-		-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	33 1	639 2	Y	7	6 1	1
						8 9					
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	33 1	669 2	Y	7	7 1	1
						8 9					
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24 1	480 2	Y	7	7 1	1
						8 9					

 ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

06	3090 X	2550	-0-	-540	-0-	123 1	2416 2	Y	10	11 1	1
						11 9					
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	164 1	3229 2	Y	14	13 1	2
						15 9					
08	3193 X	3058	-0-	-135	-0-	146 1	2894 2	Y	16	16 1	2
						18 9					
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	169 1	3320 2	Y	19	19 1	2
						21 9					
10	3193 X	3023	-0-	-170	-0-	144 1	2860 2	Y	17	17 1	2
						19 9					
11	3300 X	3283	-0-	-17	-0-	156 1	3102 2	Y	23	22 1	3
						25 9					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	33 1	634 2	Y	8	9 1	1
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	52 1	1027 2	Y	14	13 1	2
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	40 1	776 2	Y	9	10 1	1
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	37 1	726 2	Y	27	25 1	3
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	43 1	853 2	Y	33	32 1	4
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	39 1	793 2	Y	37	37 1	4

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31 1	610 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16 1	322 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	33 1	652 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21 1	417 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21 1	425 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	540 N	317	-0-	-223	-0-	15 1	302 2	Y	-0-	-0-	-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	70 1	1372 2	Y	23	23 1	3
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	70 1	1376 2	Y	23	23 1	3
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	68 1	1351 2	Y	20	21 1	2
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	64 1	1247 2	Y	20	20 1	2
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	64 1	1264 2	Y	22	21 1	3
11	1380 N	850	-0-	-530	-0-	39 1	793 2	Y	16	17 1	2

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

06	630 N	87	-0-	-543	-0-	4 1	82 2	Y	1	2 1	-0-
07	651 N	57	-0-	-594	-0-	2 1	54 2	Y	1	1 1	-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21 1	427 2	Y	7	6 1	1
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	Y	3	3 1	-0-
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33 1	672 2	Y	15	13 1	2

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	436	-0-	-134	-0-	21 1	415 2	Y	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	33 1	648 2	Y	-0-			-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	49 1	965 2	Y	28	25 1		3
						31 9						
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	61 1	1232 2	Y	37	36 1		4
						41 9						
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	70 1	1389 2	Y	44	43 1		5
						48 9						
*11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	68 1	1355 2	Y	52	51 1		6
						57 9						

 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

06	120 N	101	-0-	-19	-0-	5 1	96 2	Y	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 2	Y	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 2	Y	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	8 1	169 2	Y	-0-			-0-

 BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	48 1	938 2	Y	28	30 1		3
						31 9						
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	52 1	1016 2	Y	31	30 1		4
						34 9						
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51 1	1004 2	Y	43	43 1		4
						47 9						
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	50 1	988 2	Y	46	45 1		5
						51 9						
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	52 1	1022 2	Y	49	48 1		6
						54 9						
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	39 1	786 2	Y	45	46 1		5
						50 9						

 BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

06	750 N	512	-0-	-238	-0-	23 1	469 2	Y	18	19 1		2
						20 9						
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	34 1	665 2	Y	25	24 1		3
						28 9						
08	651 N	594	-0-	-57	-0-	28 1	551 2	Y	14	16 1		1
						15 9						
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	23 1	446 2	Y	12	12 1		1
						13 9						
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	25 1	489 2	Y	14	13 1		2
						15 9						
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	24 1	477 2	Y	16	16 1		2
						18 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
BURNETT UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 077858			COMPL. DATE 08/25/2015			TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	67 1	1302 2	Y	67	69 1			8
							74 9							
07		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	68 1	1331 2	Y	68	68 1			8
							75 9							
08		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	67 1	1333 2	Y	20	26 1			2
							22 9							
09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	65 1	1284 2	Y	20	20 1			2
							22 9							
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	65 1	1286 2	Y	22	21 1			3
							24 9							
11		1380 N	1249	-0-	-131	-0-	58 1	1167 2	Y	22	22 1			3
							24 9							

BROWN UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 077859			COMPL. DATE 06/27/1978			TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525			
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	67 1	1319 2	Y	19	20 1			2
							21 9							
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	68 1	1336 2	Y	19	19 1			2
							21 9							
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	70 1	1380 2	Y	18	18 1			2
							20 9							
09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	68 1	1351 2	Y	51	47 1			6
							56 9							
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	64 1	1262 2	Y	50	50 1			6
							55 9							
*11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	65 1	1303 2	Y	61	60 1			7
							67 9							

BURNETT UNIT 11			WELL #: 11		RRCID -> 077985			COMPL. DATE 02/27/1978			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648			
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	75 1	1450 2	Y	-0-				-0-
07		1674 N	1479	-0-	-195	-0-	72 1	1407 2	Y	-0-				-0-
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	80 1	1596 2	Y	-0-				-0-
09		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	80 1	1590 2	Y	-0-				-0-
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	75 1	1500 2	Y	-0-				-0-
11		1620 N	1531	-0-	-89	-0-	73 1	1458 2	Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 078083			COMPL. DATE 07/01/2001			TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 4			WELL #: 3		RRCID -> 078500			COMPL. DATE 08/01/1978			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647			
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	52 1	1026 2	Y	-0-				-0-
07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	51 1	988 2	Y	-0-				-0-
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	37 1	732 2	Y	-0-				-0-
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	36 1	745 2	Y	-0-				-0-
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	38 1	757 2	Y	-0-				-0-
*11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	31 1	630 2	Y	-0-				-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1063	-0-	-467	-0-	52	1	1001	2	Y	9	10	1
						10	9						
07	1550 N	1124	-0-	-426	-0-	54	1	1059	2	Y	10	10	1
						11	9						
08	1457 N	1230	-0-	-227	-0-	60	1	1159	2	Y	10	10	1
						11	9						
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	64	1	1251	2	Y	8	8	1
						9	9						
10	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	50	1	984	2	Y	6	6	1
						7	9						
11	1200 N	845	-0-	-355	-0-	40	1	798	2	Y	6	6	1
						7	9						

 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	10	11	1
						11	9						
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	Y	10	10	1
						11	9						
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	Y	4	5	1
						4	9						-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	6	5	1
						7	9						
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	5	5	1
						6	9						
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	Y	6	6	1
						7	9						

 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

06	2610 N	1827	-0-	-783	-0-	89	1	1721	2	Y	15	14	1
						17	9						
07	2418 N	1788	-0-	-630	-0-	92	1	1687	2	Y	8	7	1
						9	9						
08	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	94	1	1662	2	Y	6	7	1
						7	9						
09	1830 N	1352	-0-	-478	-0-	73	1	1272	2	Y	6	7	1
						7	9						
10	1798 N	990	-0-	-808	-0-	54	1	933	2	Y	3		7
						3	9						
11	1710 N	806	-0-	-904	-0-	41	1	761	2	Y	4	6	1
						4	9						

 CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

06	660 N	621	-0-	-39	-0-	31	1	590	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	626	-0-	-180	-0-	31	1	595	2	Y	-0-		-0-
08	744 N	635	-0-	-109	-0-	30	1	605	2	Y	-0-		-0-
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	31	1	597	2	Y	-0-		-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	28	1	561	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	124	1	2426	2	Y	16	16	2
07	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	115	1	2263	2	Y	14	14	2
08	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	112	1	2228	2	Y	-0-	2	-0-
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	109	1	2146	2	Y	-0-		-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	109	1	2160	2	Y	-0-		-0-
11	2130 N	1766	-0-	-364	-0-	84	1	1682	2	Y	-0-		-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	89	1	1736	2	Y	20	20	2
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	85	1	1672	2	Y	20	20	2
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	125	1	2452	2	Y	20	20	2
09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	126	1	2501	2	Y	21	21	2
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	143	1	2833	2	Y	25	24	3
*11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	123	1	2461	2	Y	26	26	3

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	85	1	1650	2	Y	62	65	7
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	82	1	1594	2	Y	60	60	7
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	Y	33	37	3
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	81	1	1604	2	Y	35	34	4
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	83	1	1651	2	Y	36	36	4
*11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	79	1	1576	2	Y	42	41	5

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	72	1	1381	2	Y	24	23	8
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	79	1	1456	2	Y	14	12	10
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	77	1	1367	2	Y	23	16	17
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	70	1	1218	2	Y	29	27	19
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	16		35
*11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	2	Y	29	28	36

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2040 N	1993	-0-	-47	-0-	48	1	1945	2	Y	-0-
07	2108 N	2011	-0-	-97	-0-	49	1	1962	2	Y	-0-
08	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	53	1	1740	2	Y	-0-
09	1980 N	1435	-0-	-545	-0-	60	1	1371	2	Y	4
						4	9				2
10	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	77	1	1737	2	Y	5
						6	9				3
*11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	92	1	2008	2	Y	4
						4	9				7

 NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

06	3000 N	4381	-0-	1381	1381	209	1	4084	2	Y	80
						88	9				78
07	3100 N	3492	-0-	392	1773	166	1	3257	2	Y	63
						69	9				65
08	3100 N	3045	-0-	-55	1718	144	1	2845	2	Y	51
						56	9				53
09	4464 X	2746	-0-	-1718	-0-	130	1	2564	2	Y	47
						52	9				47
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	129	1	2560	2	Y	49
						54	9				48
*11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	125	1	2497	2	Y	58
						64	9				57

 BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	2	Y	34
						37	9				35
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	2	Y	34
						37	9				34
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	2	Y	38
						42	9				38
09	1052 N	1033	-0-	-19	-0-	48	1	949	2	Y	33
						36	9				33
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	2	Y	37
						41	9				36
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	957	2	Y	41
						45	9				41

 CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	44	1	1803	2	Y	17
						19	9				16
07	3100 N	3134	-0-	34	34	75	1	3027	2	Y	29
						32	9				27
08	2666 N	2599	-0-	-67	-0-	60	1	2516	2	Y	21
						23	9				22
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	55	1	2229	2	Y	45
						50	9				43
10	2666 X	2273	-0-	-393	-0-	52	1	2156	2	Y	59
						65	9				55
11	2700 X	2320	-0-	-380	-0-	87	1	2175	2	Y	53
						58	9				50

 BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2018

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3690 X	2608	-0-	-1082	-0-	63 1	2545 2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	2681	-0-	-1132	-0-	65 1	2616 2	Y	-0-			-0-
08	3813 X	2472	-0-	-1341	-0-	72 1	2400 2	Y	-0-			-0-
09	3360 X	3135	-0-	-225	-0-	131 1	3004 2	Y	-0-			-0-
10	2945 X	2744	-0-	-201	-0-	117 1	2627 2	Y	-0-			-0-
*11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	131 1	2868 2	Y	-0-			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	66 1	2690 2	N	35			159
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	67 1	2682 2	N	36			195
08	2759 X	2718	-0-	-41	-0-	63 1	2615 2	N	36			231
09	2670 X	2634	-0-	-36	-0-	62 1	2546 2	N	24			255
10	2759 N	2660	-0-	-99	-0-	63 1	2597 2	N	-0-			255
11	2640 N	2433	-0-	-207	-0-	58 1	2362 2	N	12			267

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

06	2040 X	1551	-0-	-489	-0-	75 1	1476 2	Y	-0-			-0-
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	100 1	1973 2	Y	-0-			-0-
08	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	93 1	1856 2	Y	-0-			-0-
09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	113 1	2223 2	Y	-0-			-0-
10	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	187 1	3697 2	Y	-0-			-0-
*11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	148 1	2961 2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

06	3990 X	3137	-0-	-853	-0-	154 1	2965 2	Y	16	15	1	5
07	4123 X	3345	-0-	-778	-0-	173 1	3160 2	Y	11	9	1	7
08	3906 X	3167	-0-	-739	-0-	167 1	2971 2	Y	26	14	1	19
09	3690 X	2353	-0-	-1337	-0-	127 1	2197 2	Y	26	28	1	17
10	3348 X	2437	-0-	-911	-0-	131 1	2289 2	Y	15			32
11	3240 X	2437	-0-	-803	-0-	123 1	2285 2	Y	26	26	1	32

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

06	2910 N	1635	-0-	-1275	-0-	80 1	1543 2	Y	11	9	1	4
07	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	94 1	1713 2	Y	7	6	1	5
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	99 1	1769 2	Y	11	8	1	8
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	98 1	1703 2	Y	15	13	1	10
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	106 1	1848 2	Y	9			19
*11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	104 1	1919 2	Y	16	15	1	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
METCALF UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 156091		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8545 - 9725				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		1860 N	1329	-0-	-531	-0-	63	1	1236	2	Y	27	27	1	3
							30	9							
07		1922 N	1439	-0-	-483	-0-	68	1	1339	2	Y	29	29	1	3
							32	9							
08		1488 N	1417	-0-	-71	-0-	67	1	1328	2	Y	20	21	1	2
							22	9							
09		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	86	1	1701	2	Y	27	26	1	3
							30	9							
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	95	1	1887	2	Y	31	30	1	4
							34	9							
*11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	82	1	1653	2	Y	32	32	1	4
							35	9							

PARKER UNIT #1			WELL #: 11		RRCID -> 156237		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				

06		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	2	Y	-0-			-0-
							64	1	1263	2	Y	-0-			-0-
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	65	1	1298	2	Y	27	24	1	3
							30	9							
08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	2	Y	26	26	1	3
							29	9							
09		1320 N	1318	-0-	-2	-0-	67	1	1329	2	Y	30	29	1	4
							33	9							
10		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	Y	33	33	1	4
							36	9							
*11		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-									

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 159265		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8657 - 9815				

06		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	80	1	1546	2	Y	-0-			-0-
							72	1	1321	2	Y	-0-			-0-
07		1550 N	1393	-0-	-157	-0-	62	1	1101	2	Y	-0-			-0-
							73	1	1262	2	Y	-0-			-0-
08		1240 N	1163	-0-	-77	-0-	65	1	1134	2	Y	-0-			-0-
							61	1	1129	2	Y	-0-			-0-
09		1620 N	1335	-0-	-285	-0-									
10		1395 N	1199	-0-	-196	-0-									
*11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-									

NORTHCUTT			WELL #: 1		RRCID -> 160357		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8596 - 9855				

06		2790 X	2474	-0-	-316	-0-	116	1	2272	2	Y	78	75	1	9
							86	9							
07		2728 X	2224	-0-	-504	-0-	104	1	2043	2	Y	70	71	1	8
							77	9							
08		2697 X	2421	-0-	-276	-0-	112	1	2233	2	Y	69	70	1	7
							76	9							
09		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	117	1	2304	2	Y	100	96	1	11
							110	9							
10		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	131	1	2588	2	Y	117	114	1	14
							129	9							
*11		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	121	1	2427	2	Y	130	129	1	15
							143	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
TURNER UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	160802	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8412 - 9780
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1920 N	1825	-0-	-95	-0-	88 1	1724 2	Y	12	12 1	1 8	1
						13 9						
07	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	88 1	1729 2	Y	13	12 1	1 8	1
						14 9						
08	1953 N	1831	-0-	-122	-0-	87 1	1733 2	Y	10	9 1	1 8	1
						11 9						
09	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	87 1	1726 2	Y	9	8 1	1 8	1
						10 9						
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	92 1	1817 2	Y	10	9 1	1 8	1
						11 9						
11	1770 N	1661	-0-	-109	-0-	78 1	1572 2	Y	10	9 1	1 8	1
						11 9						

TURNER UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	163906	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8563 - 9364
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELL, MATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	164193	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9420 - 9998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164455	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8600 - 9836
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	89 1	1733 2	Y	-0-			-0-
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	96 1	1895 2	Y	-0-			-0-
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	93 1	1845 2	Y	-0-			-0-
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	83 1	1649 2	Y	-0-			-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	87 1	1718 2	Y	-0-			-0-
11	1770 N	1632	-0-	-138	-0-	78 1	1554 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	165131	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8385 - 9585
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	92 1	1801 2	Y	60	62 1		7
						66 9						
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	92 1	1793 2	Y	59	59 1		7
						65 9						
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	103 1	2012 2	Y	29	33 1		3
						32 9						
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	89 1	1772 2	Y	27	27 1		3
						30 9						
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	77 1	1530 2	Y	24	24 1		3
						26 9						
11	2010 N	1531	-0-	-479	-0-	72 1	1429 2	Y	27	27 1		3
						30 9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	987	-0-	-663	-0-	23	1	944	2	Y	18	1 8	44
						20	9						
07	1984 N	1761	-0-	-223	-0-	43	1	1717	2	Y	1	1 8	44
						1	9						
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	50	1	2086	2	Y	63	50 1	1 8
						69	9						56
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	47	1	1915	2	Y	28	1 8	83
						31	9						
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	47	1	1931	2	Y	35	1 8	117
						39	9						
11	2130 N	1702	-0-	-428	-0-	40	1	1628	2	Y	31	74 1	1 8
						34	9						73

 PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	41	1	1120	2	Y	14	6 1	11
						15	9						
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1538	2	Y	18	11 1	18
						20	9						
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	2	Y	14	26 1	6
						15	9						
09	1111 N	1082	-0-	-29	-0-	41	1	1041	2	Y	-0-	6 1	-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	2	Y	-0-		-0-
*11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	51	1	1234	2	Y	-0-		-0-

 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	198	1	3859	2	Y	21	21 1	1 8	2
						23	9							
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	213	1	4179	2	Y	24	22 1	1 8	3
						26	9							
08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	204	1	4041	2	Y	20	20 1	1 8	2
						22	9							
09	3690 X	3546	-0-	-144	-0-	169	1	3357	2	Y	18	17 1	1 8	2
						20	9							
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	193	1	3815	2	Y	20	19 1	1 8	2
						22	9							
11	4170 X	3545	-0-	-625	-0-	168	1	3353	2	Y	22	21 1	1 8	2
						24	9							

 CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	133	1	2608	2	Y	14	14 1	2
						15	9						
07	2666 N	2540	-0-	-126	-0-	123	1	2403	2	Y	13	13 1	2
						14	9						
08	2542 N	2530	-0-	-12	-0-	121	1	2397	2	Y	11	12 1	1
						12	9						
09	2445 N	2413	-0-	-32	-0-	115	1	2265	2	Y	30	28 1	3
						33	9						
10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	121	1	2393	2	Y	33	32 1	4
						36	9						
11	2310 N	2277	-0-	-33	-0-	107	1	2131	2	Y	35	35 1	4
						39	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208														
CAMERON UNIT 2			WELL #: 6		RRCID -> 169712			COMPL. DATE 07/21/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2			WELL #: 6		RRCID -> 170160			COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 170518			COMPL. DATE 09/13/1998			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839						
06		2160 N	2100	-0-	-60	-0-	50	1	2033	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
07		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	52	1	2105	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
08		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	65	1	2191	2	Y	15	12	1			10
							17	9									
09		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	119	1	2728	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
10		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	114	1	2571	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
11		2190 N	2080	-0-	-110	-0-	90	1	1980	2	Y	9	16	1			3
							10	9									

PARKER UNIT #1			WELL #: 12		RRCID -> 171116			COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790						
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	38	1	1546	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	64	1	2121	2	Y	24	11	1			16
							26	9									
09		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	100	1	2284	2	Y	23	26	1			13
							25	9									
10		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	108	1	2446	2	Y	19	17	1			15
							21	9									
*11		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	101	1	2229	2	Y	17	27	1			5
							19	9									

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 171341			COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098						
06		480 N	460	-0-	-20	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
07		496 N	481	-0-	-15	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					-0-
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	Y	-0-					-0-
09		450 N	439	-0-	-11	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
10		496 N	461	-0-	-35	-0-	25	1	436	2	Y	-0-					-0-
11		480 N	454	-0-	-26	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 171387		COMPL. DATE 11/23/1998			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	71	1381	2	Y	10	11 1
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	72	1404	2	Y	11	11 1
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	68	1352	2	Y	-0-	1 1
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	66	1303	2	Y	-0-	-0-
10	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	64	1257	2	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1205	-0-	-175	-0-	57	1148	2	Y	-0-	-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171440		COMPL. DATE 12/02/1998			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697		
06	2490 N	2373	-0-	-117	-0-	115	2258	2	Y	-0-	-0-
07	2511 N	2272	-0-	-239	-0-	110	2162	2	Y	-0-	-0-
08	2480 N	2248	-0-	-232	-0-	108	2128	2	Y	11	10 1
09	2172 N	2060	-0-	-112	-0-	99	1950	2	Y	10	10 1
10	2232 N	1782	-0-	-450	-0-	85	1686	2	Y	10	10 1
11	2160 N	1724	-0-	-436	-0-	82	1630	2	Y	11	11 1

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171634		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748		
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	161	3144	2	Y	4	4 1
07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	166	3265	2	Y	4	4 1
08	3410 X	3380	-0-	-30	-0-	162	3215	2	Y	3	4 1
09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	149	2948	2	Y	23	20 1
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	153	3030	2	Y	23	23 1
*11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	149	2985	2	Y	27	27 1

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171809		COMPL. DATE 12/26/1998			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844		
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	90	1762	2	Y	10	10 1
07	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	96	1875	2	Y	10	10 1
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	99	1946	2	Y	10	10 1
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	99	1938	2	Y	13	12 1
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	104	2063	2	Y	14	14 1
*11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	98	1971	2	Y	16	16 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	104	1	2020	2	Y	19	18 1	1 8 2
						21	9						
07	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	104	1	2039	2	Y	19	18 1	1 8 2
						21	9						
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	100	1	1974	2	Y	17	16 1	1 8 2
						19	9						
09	2160 N	1703	-0-	-457	-0-	81	1	1607	2	Y	14	13 1	1 8 2
						15	9						
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	96	1	1898	2	Y	17	16 1	1 8 2
						19	9						
11	1800 N	1616	-0-	-184	-0-	76	1	1521	2	Y	17	16 1	1 8 2
						19	9						

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

06	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	111	1	4502	2	Y	69	69 1	11
						76	9						
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	103	1	4138	2	Y	66	67 1	10
						73	9						
08	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	113	1	4720	2	Y	54	59 1	5
						59	9						
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	108	1	4410	2	Y	40	42 1	3
						44	9						
10	4991 X	4704	-0-	-287	-0-	110	1	4532	2	Y	56	53 1	6
						62	9						
11	4740 X	4118	-0-	-622	-0-	156	1	3915	2	Y	43	43 1	6
						47	9						

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

06	1740 N	1563	-0-	-177	-0-	37	1	1526	2	Y	-0-		-0-
07	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	37	1	1501	2	Y	-0-		-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	50	1	1690	2	Y	-0-		-0-
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	84	1	1926	2	Y	-0-		-0-
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	82	1	1840	2	Y	-0-		-0-
11	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	71	1	1550	2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

06	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	66	1	2693	2	Y	18	25 1	9
						20	9						
07	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	74	1	2980	2	Y	21	18 1	12
						23	9						
08	3100 N	3487	-0-	387	387	121	1	3335	2	Y	28	28 1	12
						31	9						
09	3000 N	2839	-0-	-161	226	106	1	2698	2	Y	32	30 1	14
						35	9						
10	3058 N	2832	-0-	-226	-0-	113	1	2689	2	Y	27	22 1	19
						30	9						
11	2940 X	2713	-0-	-227	-0-	115	1	2561	2	Y	34	23 1	30
						37	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
METCALF UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 175768			COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		1920 N	1859	-0-	-61	-0-	90 1	1762 2	Y	6	6	1		1
							7 9							
07		2108 N	2031	-0-	-77	-0-	98 1	1926 2	Y	6	6	1		1
							7 9							
08		2108 N	1949	-0-	-159	-0-	93 1	1845 2	Y	10	10	1		1
							11 9							
09		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	95 1	1860 2	Y	11	11	1		1
							12 9							
10		2046 N	1976	-0-	-70	-0-	94 1	1869 2	Y	12	12	1		1
							13 9							
11		1890 N	1707	-0-	-183	-0-	80 1	1614 2	Y	12	12	1		1
							13 9							

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 176177			COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635			
06		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	263 1	3305 2	Y	-0-				-0-
07		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	152 1	3065 2	Y	-0-				-0-
08		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	132 1	3078 2	Y	-0-				-0-
09		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	132 1	3023 2	Y	-0-				-0-
10		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	139 1	3184 2	Y	-0-				-0-
*11		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	131 1	3071 2	Y	-0-				-0-

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 176624			COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855			
06		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	89 1	1748 2	Y	285	299	1		32
							314 9							
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	50 1	983 2	Y	162	175	1		19
							178 9							
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	57 1	1137 2	Y	166	169	1		16
							183 9							
09		1170 N	1087	-0-	-83	-0-	52 1	1020 2	Y	14	28	1		2
							15 9							
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	51 1	1009 2	Y	14	14	1		2
							15 9							
*11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	51 1	1006 2	Y	17	17	1		2
							19 9							

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 177708			COMPL. DATE 05/01/2000			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 178307			COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560			
06		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	56 1	2298 2	Y	-0-				-0-
07		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	62 1	2495 2	Y	-0-				-0-
08		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	62 1	2595 2	Y	52	47	1		5
							57 9							
09		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	61 1	2497 2	Y	40	42	1		3
							44 9							
10		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	62 1	2555 2	Y	55	52	1		6
							61 9							
*11		3000 N	3465	-0-	465	465	130 1	3266 2	Y	63	60	1		9
							69 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
CAMERON UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 178308			COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

06		3420 X	3036	-0-	-384	-0-	146	1	2861	2	Y	26
							29	9				3
07		3534 X	3152	-0-	-382	-0-	152	1	2970	2	Y	27
							30	9				3
08		3534 X	3511	-0-	-23	-0-	167	1	3312	2	Y	29
							32	9				3
09		3420 X	3147	-0-	-273	-0-	150	1	2967	2	Y	27
							30	9				3
10		3224 X	2885	-0-	-339	-0-	137	1	2719	2	Y	26
							29	9				3
11		3390 X	2630	-0-	-760	-0-	123	1	2476	2	Y	28
							31	9				3

CAMERON UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 178466			COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635	

06		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	50	1	2055	2	Y	-0-
							61	1	2466	2	Y	-0-
07		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	58	1	2429	2	Y	101
							111	9				92
08		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	64	1	2625	2	Y	86
							95	9				89
09		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	48	1	1958	2	Y	88
							97	9				84
10		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	52	1	1300	2	Y	52
							57	9				54
11		2520 X	1409	-0-	-1111	-0-						8

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 179227			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894	

06		3000 N	8972	-0-	5972	11328	438	1	8410	2	Y	113
							124	9				104
07		3100 N	6893	-0-	3793	15121	355	1	6483	2	Y	50
							55	9				52
08		21244 X	6123	-0-	-15121	-0-	325	1	5772	2	Y	24
							26	9				41
09		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	270	1	4682	2	Y	28
							31	9				28
10		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	264	1	4627	2	Y	15
							17	9				15
11		5430 X	4768	-0-	-662	-0-	243	1	4497	2	Y	25
							28	9				27

PARKER UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 179710			COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802	

06		3000 X	2572	-0-	-428	-0-	60	1	2442	2	Y	64
							70	9				56
07		3100 X	2995	-0-	-105	-0-	71	1	2848	2	Y	69
							76	9				62
08		3100 X	3018	-0-	-82	-0-	85	1	2828	2	Y	95
							105	9				65
09		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	166	1	3807	2	Y	114
							125	9				115
10		3100 N	3934	-0-	834	834	163	1	3673	2	Y	89
							98	9				83
*11		3000 N	3641	-0-	641	1475	155	1	3405	2	Y	74
							81	9				121

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 180135			COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	148 9	1 2901	2 Y	8	8 1	1
07		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	174 10	1 3417	2 Y	9	9 1	1
08		3472 X	3359	-0-	-113	-0-	160 25	1 3174	2 Y	23	22 1	2
09		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	140 24	1 2772	2 Y	22	21 1	3
10		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	136 24	1 2721	2 Y	22	22 1	3
11		2580 X	1999	-0-	-581	-0-	94 20	1 1885	2 Y	18	19 1	2

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 181890			COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539	
06		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	58 36	1 2352	2 Y	33	39 1	16
07		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	58 36	1 2346	2 Y	33	30 1	19
08		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	90 44	1 2480	2 Y	40	42 1	17
09		2250 N	2209	-0-	-41	-0-	82 39	1 2088	2 Y	35	37 1	15
10		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	101 36	1 2375	2 Y	33	25 1	23
*11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	84 40	1 1890	2 Y	36	28 1	31

METCALF UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 182422			COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804	
06		1770 N	1648	-0-	-122	-0-	79 26	1 1543	2 Y	24	25 1	3
07		1829 N	1355	-0-	-474	-0-	65 22	1 1268	2 Y	20	21 1	2
08		1736 N	1444	-0-	-292	-0-	68 21	1 1355	2 Y	19	19 1	2
09		1650 N	1349	-0-	-301	-0-	64 20	1 1265	2 Y	18	18 1	2
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	66 21	1 1314	2 Y	19	19 1	2
11		1410 N	819	-0-	-591	-0-	39 15	1 765	2 Y	14	14 1	2

TURNER UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 182784			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696	
06		1320 N	1155	-0-	-165	-0-	56 7	1 1092	2 Y	6	6 1	1
07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	59 8	1 1166	2 Y	7	7 1	1
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	60 11	1 1189	2 Y	10	10 1	1
09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	60 12	1 1182	2 Y	11	11 1	1
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	66 14	1 1298	2 Y	13	12 1	2
11		1230 N	1147	-0-	-83	-0-	54 12	1 1081	2 Y	11	12 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
CAMERON UNIT 3			WELL #: 9		RRCID -> 183173			COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	1980 X	1854	-0-	-126	-0-	90	1	1757	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	2046 X	1993	-0-	-53	-0-	96	1	1890	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	99	1	1956	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	12	12	1	1
						13	9							
10	1984 N	1668	-0-	-316	-0-	79	1	1578	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
*11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	102	1	2036	2	Y	16	15	1	2
						18	9							

CAMERON UNIT 3			WELL #: 10		RRCID -> 183774			COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699			

06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	2	Y	23	23	1	3
						25	9							
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	96	1	1885	2	Y	23	23	1	3
						25	9							
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	93	1	1839	2	Y	20	21	1	2
						22	9							
09	1950 N	1748	-0-	-202	-0-	83	1	1644	2	Y	19	19	1	2
						21	9							
10	2015 N	1763	-0-	-252	-0-	82	1	1658	2	Y	21	20	1	3
						23	9							
11	1890 N	1709	-0-	-181	-0-	80	1	1604	2	Y	23	23	1	3
						25	9							

BURNETT UNIT 9			WELL #: 10		RRCID -> 184471			COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517			

06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	51	1	2062	2	Y	47	46	1	8
						52	9							
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	47	1	1911	2	Y	45	45	1	7
						50	9							
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	43	1	1804	2	Y	137	131	1	12
						151	9							
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	56	1	2264	2	Y	137	138	1	10
						151	9							
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	50	1	2058	2	Y	169	160	1	18
						186	9							
*11	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	104	1	2614	2	Y	190	179	1	28
						209	9							

CAMERON UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 184971			COMPL. DATE 09/23/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539			

06	1860 X	1767	-0-	-93	-0-	42	1	1708	2	Y	15	14	1	2
						17	9							
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	50	1	2031	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	38	1	1584	2	Y	12	12	1	1
						13	9							
09	1770 N	1590	-0-	-180	-0-	37	1	1521	2	Y	29	27	1	2
						32	9							
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	38	1	1581	2	Y	41	38	1	4
						45	9							
*11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	77	1	1921	2	Y	44	41	1	6
						48	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	183	1	3593	2	Y	24	24	1	3
						26	9							
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	178	1	3485	2	Y	24	24	1	3
						26	9							
08	3627 X	3578	-0-	-49	-0-	171	1	3377	2	Y	27	27	1	3
						30	9							
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	183	1	3606	2	Y	30	30	1	3
						33	9							
10	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	179	1	3541	2	Y	31	30	1	4
						34	9							
11	3810 X	3526	-0-	-284	-0-	166	1	3323	2	Y	34	34	1	4
						37	9							

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1373	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	65	1	1283	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	65	1	1299	2	Y	-0-	-0-	-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

06	4020 X	3503	-0-	-517	-0-	171	1	3302	2	Y	27	25	1	9
						30	9							
07	4123 X	3656	-0-	-467	-0-	189	1	3449	2	Y	16	14	1	11
						18	9							
08	4123 X	2858	-0-	-1265	-0-	151	1	2693	2	Y	13	15	1	9
						14	9							
09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	144	1	2497	2	Y	17	15	1	11
						19	9							
10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	130	1	2267	2	Y	8			19
						9	9							
*11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	148	1	2735	2	Y	17	15	1	21
						19	9							

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	67	1	2716	2	Y	59	64	1	29
						65	9							
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	84	1	3367	2	Y	77	62	1	44
						85	9							
08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	143	1	3946	2	Y	102	102	1	44
						112	9							
09	2850 X	2760	-0-	-90	-0-	104	1	2630	2	Y	24	58	1	10
						26	9							
10	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	132	1	3137	2	Y	25	18	1	17
						28	9							
11	4080 X	2857	-0-	-1223	-0-	121	1	2704	2	Y	29	21	1	25
						32	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
BRIGGS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 187610			COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8605 - 9820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

06		1860 N	1768	-0-	-92	-0-	84 1	1647 2	Y	34		35 1		4
							37 9							
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	93 1	1822 2	Y	36		36 1		4
							40 9							
08		1922 N	1909	-0-	-13	-0-	90 1	1784 2	Y	32		33 1		3
							35 9							
09		1770 N	1632	-0-	-138	-0-	77 1	1527 2	Y	25		25 1		3
							28 9							
10		1922 N	1793	-0-	-129	-0-	85 1	1678 2	Y	27		27 1		3
							30 9							
11		1860 N	1605	-0-	-255	-0-	75 1	1497 2	Y	30		30 1		3
							33 9							

DODD, RUBY UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 188186			COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8496 - 9760	
06		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	83 1	1630 2	Y	15		15 1		2
							17 9							
07		1705 X	1694	-0-	-11	-0-	82 1	1595 2	Y	15		15 1		2
							17 9							
08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	83 1	1633 2	Y	13		14 1		1
							14 9							
09		1740 N	9	-0-	-1731	-0-	9 2		Y	-0-		1 1		-0-
10		1705 N	409	-0-	-1296	-0-	19 1	387 2	Y	3		3 1		-0-
							3 9							
11		1680 N	613	-0-	-1067	-0-	29 1	576 2	Y	7		6 1		1
							8 9							

RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		11	RRCID -> 188443			COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8402 - 9602	
06		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	98 1	3991 2	Y	-0-				-0-
07		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	76 1	3050 2	Y	-0-				-0-
08		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	78 1	3254 2	Y	85		77 1		8
							94 9							
09		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	73 1	2955 2	Y	61		65 1		4
							67 9							
10		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	83 1	3407 2	Y	96		89 1		11
							106 9							
*11		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	160 1	3998 2	Y	100		96 1		15
							110 9							

METCALF UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 189167			COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8460 - 9631	
06		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	131 1	2548 2	Y	-0-				-0-
07		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	131 1	2569 2	Y	-0-				-0-
08		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	133 1	2636 2	Y	-0-				-0-
09		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	129 1	2578 2	Y	-0-				-0-
10		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	133 1	2637 2	Y	-0-				-0-
11		2670 N	2397	-0-	-273	-0-	114 1	2283 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 189520			COMPL. DATE 06/18/2002			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2640 N	2622	-0-	-18	-0-	127	1	2484	2	Y	10	11	1	1
07	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	111	9	2717	2	Y	11	11	1	1
08	2945 N	2849	-0-	-96	-0-	138	1	2705	2	Y	6	6	1	1
09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	127	9	2482	2	Y	5	5	1	1
10	2852 N	2741	-0-	-111	-0-	126	1	2604	2	Y	5	5	1	1
11	2760 N	2626	-0-	-134	-0-	131	1	2494	2	Y	6	6	1	1

BURNETT UNIT 7			WELL #: 23		RRCID -> 189697			COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540			
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	38	1	1545	2	Y	-0-			-0-
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	40	1	1607	2	Y	-0-			-0-
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	51	1	2136	2	Y	-0-			-0-
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	56	1	2262	2	Y	-0-			-0-
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	59	1	2409	2	Y	-0-			-0-
*11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	98	1	2459	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9			WELL #: 11		RRCID -> 190460			COMPL. DATE 06/02/2016			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519			
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	59	1	2400	2	Y	-0-			-0-
07	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	67	1	2689	2	Y	-0-			-0-
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	53	1	2205	2	Y	32	29	1	3
09	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	48	1	1970	2	Y	23	24	1	2
10	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	49	1	2004	2	Y	32	31	1	3
11	2670 X	2124	-0-	-546	-0-	80	1	2013	2	Y	28	27	1	4

TURNER UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 191332			COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702			
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	119	1	2330	2	Y	16	17	1	2
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	118	9	2165	2	Y	15	15	1	2
08	2542 N	2395	-0-	-147	-0-	110	1	2269	2	Y	11	12	1	1
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	114	1	2148	2	Y	11	11	1	1
10	2294 N	2043	-0-	-251	-0-	109	1	1933	2	Y	11	11	1	1
*11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	98	1	2211	2	Y	15	14	1	2

PARKER UNIT #1			WELL #: 14		RRCID -> 191770			COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833			
06	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	48	1	1956	2	Y	-0-			-0-
07	2015 X	1956	-0-	-59	-0-	47	1	1909	2	Y	-0-			-0-
08	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	60	1	2002	2	Y	-0-			-0-
09	2010 X	1804	-0-	-206	-0-	75	1	1729	2	Y	-0-			-0-
10	1953 X	1858	-0-	-95	-0-	79	1	1779	2	Y	-0-			-0-
11	2010 X	1797	-0-	-213	-0-	78	1	1719	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
PARKER UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 192235		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8596 - 9916		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	72 1	1951 2	Y	17	12	1		14
						19 9							
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	91 1	1895 2	Y	16	14	1		16
						18 9							
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	77 1	1953 2	Y	17	26	1		7
						19 9							
09	2040 N	1858	-0-	-182	-0-	69 1	1756 2	Y	30	18	1		19
						33 9							
10	2015 X	1997	-0-	-18	-0-	78 1	1878 2	Y	37	27	1		29
						41 9							
11	2040 X	2000	-0-	-40	-0-	79 1	1879 2	Y	38	27	1		40
						42 9							

TURNER UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 192985		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9906		PERF. 8534 - 9732		
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	83 1	1609 2	Y	-0-				-0-
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	74 1	1442 2	Y	-0-				-0-
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	93 1	1841 2	Y	-0-				-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	74 1	1459 2	Y	46	41	1		5
						51 9							
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	56 1	1113 2	Y	37	38	1		4
						41 9							
11	1860 N	1065	-0-	-795	-0-	49 1	974 2	Y	38	38	1		4
						42 9							

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 193409		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8550 - 9670		
06	420 N	62	-0-	-358	-0-	3 1	59 2	Y	-0-				-0-
07	1023 N	406	-0-	-617	-0-	20 1	386 2	Y	-0-				-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	601 2	Y	-0-				-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22 1	428 2	Y	41	36	1		5
						45 9							
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23 1	453 2	Y	44	44	1		5
						48 9							
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	32 1	614 2	Y	72	69	1		8
						79 9							

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 194346		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8800 - 9933		
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	231 1	4458 2	Y	30	28	1		10
						33 9							
07	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	258 1	4717 2	Y	18	15	1		13
						20 9							
08	4681 X	4332	-0-	-349	-0-	230 1	4093 2	Y	8	15	1		6
						9 9							
09	3921 X	3894	-0-	-27	-0-	212 1	3672 2	Y	9	9	1		6
						10 9							
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	242 1	4224 2	Y	6				12
						7 9							
*11	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	225 1	4175 2	Y	10	10	1		12
						11 9							

CAMERON UNIT 3			WELL #: 11		RRCID -> 194488		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8542 - 9768		
06	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	73 1	1432 2	Y	-0-				-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	78 1	1530 2	Y	-0-				-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	82 1	1609 2	Y	-0-				-0-
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	76 1	1502 2	Y	-0-				-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	79 1	1558 2	Y	-0-				-0-
*11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	80 1	1580 2	Y	-0-				-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	134	1	2622	2	Y	33	34 1	4
						36	9						
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	154	1	3012	2	Y	36	36 1	4
						40	9						
08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	144	1	2840	2	Y	32	33 1	3
						35	9						
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	2	Y	44	42 1	5
						48	9						
10	2668 X	2606	-0-	-62	-0-	123	1	2437	2	Y	42	42 1	5
						46	9						
*11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	152	1	3047	2	Y	63	61 1	7
						69	9						

 BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1861	2	Y	16	16 1	2
						18	9						
07	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	89	1	1744	2	Y	15	15 1	2
						17	9						
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	93	1	1841	2	Y	-0-	2 1	-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	81	1	1594	2	Y	-0-		-0-
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	85	1	1675	2	Y	-0-		-0-
*11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-		-0-

 BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	141	1	2758	2	Y	65	67 1	1 8	7
						72	9							
07	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	137	1	2697	2	Y	64	63 1	1 8	7
						70	9							
08	2914 N	2596	-0-	-318	-0-	122	1	2417	2	Y	52	53 1	1 8	5
						57	9							
09	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	132	1	2609	2	Y	59	56 1	1 8	7
						65	9							
10	2666 N	2626	-0-	-40	-0-	123	1	2440	2	Y	57	56 1	1 8	7
						63	9							
11	2520 N	2358	-0-	-162	-0-	109	1	2183	2	Y	60	59 1	1 8	7
						66	9							

 BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

06	4020 X	3793	-0-	-227	-0-	181	1	3550	2	Y	56	59 1	1 8	6
						62	9							
07	4154 X	3799	-0-	-355	-0-	181	1	3555	2	Y	57	56 1	1 8	6
						63	9							
08	4557 X	2974	-0-	-1583	-0-	141	1	2782	2	Y	46	47 1	1 8	4
						51	9							
09	4410 X	3956	-0-	-454	-0-	186	1	3700	2	Y	64	60 1	1 8	7
						70	9							
10	4557 X	3775	-0-	-782	-0-	178	1	3528	2	Y	63	61 1	1 8	8
						69	9							
11	3780 X	3580	-0-	-200	-0-	166	1	3337	2	Y	70	69 1	1 8	8
						77	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
PARKER UNIT #1			WELL #:		15	RRCID -> 203017			COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2460 N	2437	-0-	-23	-0-	57	1	2313	2	Y	61	57 1	1 8 26
07		2542 N	2387	-0-	-155	-0-	67	9	2270	2	Y	55	53 1	1 8 27
08		2480 N	2448	-0-	-32	-0-	56	1	2330	2	Y	44	41 1	1 8 29
09		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	61	9	2582	2	Y	44	48 1	1 8 24
10		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	70	1	2602	2	Y	35	31 1	1 8 27
*11		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	48	9	2335	2	Y	28	46 1	1 8 8
							112	1						
							115	1						
							39	9						
							107	1						
							31	9						

CAMERON UNIT 1			WELL #:		12	RRCID -> 204284			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531		
06		3480 X	2999	-0-	-481	-0-	70	1	2848	2	Y	74	120 1	36
07		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	81	9	3121	2	Y	86	73 1	49
08		3596 X	3548	-0-	-48	-0-	78	1	3315	2	Y	103	108 1	44
09		3480 X	2909	-0-	-571	-0-	95	9	2729	2	Y	66	82 1	28
10		3596 X	2948	-0-	-648	-0-	120	1	2769	2	Y	56	45 1	39
11		3420 X	2584	-0-	-836	-0-	113	9	2404	2	Y	65	47 1	57
							107	1						
							73	9						
							117	1						
							62	9						
							108	1						
							72	9						

BURNETT UNIT 7			WELL #:		24	RRCID -> 204285			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997		
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	34	1	1386	2	Y	5	9 1	2
07		1612 N	1538	-0-	-74	-0-	6	9	1494	2	Y	6	5 1	3
08		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	37	1	1825	2	Y	8	8 1	3
09		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	7	9	1828	2	Y	12	10 1	5
10		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	67	1	2016	2	Y	12	9 1	8
*11		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	9	9	1844	2	Y	14	10 1	12
							72	1						
							13	9						
							85	1						
							13	9						
							82	1						
							15	9						

CAMERON UNIT 2			WELL #:		10	RRCID -> 204844			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630		
06		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	156	1	3037	2	Y	-0-		-0-
07		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	170	1	3343	2	Y	-0-		-0-
08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	162	1	3200	2	Y	-0-		-0-
09		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	154	1	3041	2	Y	-0-		-0-
10		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	160	1	3189	2	Y	-0-		-0-
11		3330 X	2998	-0-	-332	-0-	143	1	2855	2	Y	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520 N	2298	-0-	-222	-0-	54	1	2218	2	Y	24	24	10
						26	9						
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	62	1	2479	2	Y	26	23	13
						29	9						
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	74	1	2477	2	Y	32	23	22
						35	9						
09	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	115	1	2634	2	Y	-0-	22	-0-
10	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	125	1	2816	2	Y	-0-		-0-
*11	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	121	1	2643	2	Y	-0-		-0-

 PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	97	1	2601	2	Y	41	31	34
						45	9						
07	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	128	1	2656	2	Y	39	33	40
						43	9						
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	107	1	2705	2	Y	41	64	17
						45	9						
09	2520 N	2517	-0-	-3	-0-	93	1	2377	2	Y	43	33	27
						47	9						
10	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	117	1	2823	2	Y	58	39	46
						64	9						
*11	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	111	1	2646	2	Y	57	44	59
						63	9						

 BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

06	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	71	1	2888	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
07	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	74	1	2999	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	68	1	2828	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	59	1	2392	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	62	1	2569	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
*11	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	111	1	2785	2	Y	1	1	-0-
						1	9						

 BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	100	1	4089	2	Y	29	29	5
						32	9						
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	100	1	4035	2	Y	30	31	4
						33	9						
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	96	1	4021	2	Y	47	47	4
						52	9						
09	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	95	1	3885	2	Y	36	37	3
						40	9						
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	88	1	3625	2	Y	46	44	5
						51	9						
*11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	139	1	3465	2	Y	39	38	6
						43	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 210482		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 8644 - 9817		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

06	3180 X	2742	-0-	-438	-0-	135 1	2587 2	Y	18	17 1	6		
07	3286 X	2891	-0-	-395	-0-	20 9	149 1	Y	11	9 1	8		
08	3286 X	2585	-0-	-701	-0-	12 9	137 1	Y	5	9 1	4		
09	3060 X	2341	-0-	-719	-0-	6 9	127 1	Y	6	6 1	4		
10	2883 X	2477	-0-	-406	-0-	7 9	134 1	Y	4		8		
11	2790 X	2560	-0-	-230	-0-	4 9	131 1	Y	6	6 1	8		
						7 9							

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 211676		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8530 - 9794		
06	3000 N	3002	-0-	2	2	142 1	2790 2	Y	64	63 1	2 8	7	
07	2881 N	2879	-0-	-2	-0-	70 9	136 1	Y	62	60 1	2 8	7	
08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	68 9	123 1	Y	51	51 1	2 8	5	
09	2640 N	2438	-0-	-202	-0-	56 9	115 1	Y	42	40 1	2 8	5	
10	2728 N	2273	-0-	-455	-0-	46 9	108 1	Y	40	38 1	2 8	5	
*11	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	44 9	125 1	Y	55	52 1	2 8	6	
						61 9							

CAMERON UNIT 3			WELL #: 12		RRCID -> 212220		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8433 - 9690		
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	163 1	3184 2	Y	39	39 1	2 8	4	
07	3472 X	2402	-0-	-1070	-0-	43 9	115 1	Y	29	28 1	2 8	3	
08	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	32 9	171 1	Y	37	35 1	2 8	3	
09	3360 X	3002	-0-	-358	-0-	41 9	143 1	Y	27	25 1	2 8	3	
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	30 9	158 1	Y	29	27 1	2 8	3	
*11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	32 9	160 1	Y	36	33 1	2 8	4	
						40 9							

BURNETT UNIT 4			WELL #: 9		RRCID -> 213389		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8356 - 9620		
06	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	131 1	5315 2	Y	78	73 1	1 8	13	
07	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	86 9	118 1	Y	73	74 1	1 8	11	
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	80 9	104 1	Y	31	38 1	1 8	3	
09	4440 X	4049	-0-	-391	-0-	34 9	96 1	Y	23	23 1	1 8	2	
10	5425 X	4632	-0-	-793	-0-	25 9	109 1	Y	35	32 1	1 8	4	
11	5250 X	4856	-0-	-394	-0-	39 9	185 1	Y	32	30 1	1 8	5	
						35 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	411	1	5172	2	Y	50	52 1	18
						55	9						
07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	233	1	4698	2	Y	52		70
						57	9						
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	216	1	5042	2	Y	60	117 1	13
						66	9						
09	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	215	1	4917	2	Y	63		76
						69	9						
10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	208	1	4736	2	Y	58	124 1	10
						64	9						
*11	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	196	1	4577	2	Y	61	60 1	11
						67	9						

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	102	1	2002	2	Y	-0-		-0-
07	2139 X	2091	-0-	-48	-0-	101	1	1990	2	Y	-0-		-0-
08	2170 N	1671	-0-	-499	-0-	80	1	1591	2	Y	-0-		-0-
09	2100 N	1917	-0-	-183	-0-	93	1	1824	2	Y	-0-		-0-
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	98	1	1944	2	Y	-0-		-0-
*11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	2	Y	-0-		-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

06	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	123	1	2417	2	Y	15	16 1	2
						17	9						
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	125	1	2453	2	Y	16	16 1	2
						18	9						
08	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	114	1	2245	2	Y	13	14 1	1
						14	9						
09	2310 N	2011	-0-	-299	-0-	97	1	1902	2	Y	11	11 1	1
						12	9						
10	2387 N	1831	-0-	-556	-0-	87	1	1733	2	Y	10	10 1	1
						11	9						
11	2310 N	1741	-0-	-569	-0-	82	1	1647	2	Y	11	11 1	1
						12	9						

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

06	3030 X	2798	-0-	-232	-0-	135	1	2627	2	Y	33	33 1	1 8	4
						36	9							
07	3131 X	2779	-0-	-352	-0-	133	1	2610	2	Y	33	32 1	1 8	4
						36	9							
08	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	137	1	2699	2	Y	31	31 1	1 8	3
						34	9							
09	2880 X	2572	-0-	-308	-0-	122	1	2422	2	Y	25	24 1	1 8	3
						28	9							
10	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	133	1	2640	2	Y	28	27 1	1 8	3
						31	9							
*11	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	132	1	2624	2	Y	34	32 1	1 8	4
						37	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #:		10	RRCID -> 221015			COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8397 - 9671	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2610 X	1735	-0-	-875	-0-	41	1	1671	2	N	21	22 1	18
							23	9						
07		2604 X	1340	-0-	-1264	-0-	64	1	1256	2	Y	18	34 1	2
							20	9						
08		2604 X	1153	-0-	-1451	-0-	55	1	1086	2	Y	11	12 1	1
							12	9						
09		2400 X	1061	-0-	-1339	-0-	51	1	1010	2	Y	-0-	1 1	-0-
10		1077 N	1070	-0-	-7	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-		-0-
11		990 N	974	-0-	-16	-0-	47	1	927	2	Y	-0-		-0-

COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 221981			COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8534 - 9802	
06		5400 X	5190	-0-	-210	-0-	252	1	4918	2	Y	18	17 1	2 8 2
							20	9						
07		5580 X	5273	-0-	-307	-0-	254	1	4999	2	Y	18	16 1	2 8 2
							20	9						
08		5580 X	5144	-0-	-436	-0-	247	1	4879	2	Y	16	15 1	2 8 1
							18	9						
09		5190 X	4885	-0-	-305	-0-	235	1	4631	2	Y	17	14 1	2 8 2
							19	9						
10		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	236	1	4677	2	Y	16	14 1	2 8 2
							18	9						
*11		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	223	1	4442	2	Y	18	16 1	2 8 2
							20	9						

BURNETT UNIT 10			WELL #:		12	RRCID -> 222250			COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8556 - 9576	
06		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	Y	58	60 1	7
							64	9						
07		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	121	1	2357	2	Y	56	56 1	7
							62	9						
08		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	116	1	2301	2	Y	49	51 1	5
							54	9						
09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	2	Y	29	31 1	3
							32	9						
10		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	114	1	2264	2	Y	32	31 1	4
							35	9						
*11		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	109	1	2188	2	Y	36	36 1	4
							40	9						

BURNETT UNIT 7			WELL #:		25	RRCID -> 222526			COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8355 - 9500	
06		2820 X	2744	-0-	-76	-0-	133	1	2611	2	Y	-0-		-0-
07		2914 X	2705	-0-	-209	-0-	131	1	2574	2	Y	-0-		-0-
08		2914 X	2575	-0-	-339	-0-	124	1	2451	2	Y	-0-		-0-
09		2790 X	2541	-0-	-249	-0-	122	1	2419	2	Y	-0-		-0-
10		2852 X	2581	-0-	-271	-0-	124	1	2457	2	Y	-0-		-0-
11		2730 X	2528	-0-	-202	-0-	121	1	2407	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
CAMERON UNIT 3			WELL #: 13		RRCID -> 224911		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8495 - 9562			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	60	1	2436	2	Y	29	44	1	14
						32	9							
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	67	1	2716	2	Y	35	29	1	20
						39	9							
08	3100 N	3296	-0-	196	196	114	1	3134	2	Y	44	45	1	19
						48	9							
09	2830 X	2634	-0-	-196	-0-	99	1	2516	2	Y	17	29	1	7
						19	9							
10	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	111	1	2623	2	Y	14	11	1	10
						15	9							
11	3150 X	2440	-0-	-710	-0-	104	1	2318	2	Y	16	12	1	14
						18	9							

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 226409		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8848 - 10025			
06	4740 X	4143	-0-	-597	-0-	201	1	3884	2	Y	53	50	1	17
						58	9							
07	4898 X	4319	-0-	-579	-0-	222	1	4062	2	Y	32	27	1	22
						35	9							
08	4867 X	4002	-0-	-865	-0-	212	1	3778	2	Y	11	25	1	8
						12	9							
09	4636 X	3389	-0-	-1247	-0-	184	1	3190	2	Y	14	13	1	9
						15	9							
10	4309 X	3748	-0-	-561	-0-	202	1	3537	2	Y	8			17
						9	9							
11	4170 X	3864	-0-	-306	-0-	197	1	3653	2	Y	13	13	1	17
						14	9							

BURNETT UNIT 9			WELL #: 13		RRCID -> 227957		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8352 - 9534			
06	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	71	1	2871	2	Y	-0-			-0-
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	64	1	2561	2	Y	-0-			-0-
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	64	1	2655	2	Y	37	34	1	3
						41	9							
09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	61	1	2495	2	Y	28	29	1	2
						31	9							
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	53	1	2184	2	Y	33	31	1	4
						36	9							
11	2640 N	2633	-0-	-7	-0-	100	1	2497	2	Y	33	32	1	5
						36	9							

CAMERON UNIT 2			WELL #: 11		RRCID -> 228456		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 8424 - 9612			
06	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	275	1	5393	2	Y	-0-			-0-
07	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	290	1	5697	2	Y	-0-			-0-
08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	307	1	6071	2	Y	27	24	1	3
						30	9							
09	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	295	1	5829	2	Y	26	26	1	3
						29	9							
10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	283	1	5613	2	Y	26	26	1	3
						29	9							
11	5640 X	5295	-0-	-345	-0-	250	1	5014	2	Y	28	28	1	3
						31	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	3538	-0-	-2	-0-	171	1	3339	2	Y	25	24 1	2 8 3
						28	9						
07	3689 X	3584	-0-	-105	-0-	172	1	3383	2	Y	26	24 1	2 8 3
						29	9						
08	3689 X	3649	-0-	-40	-0-	175	1	3461	2	Y	12	12 1	2 8 1
						13	9						
09	3570 X	2709	-0-	-861	-0-	130	1	2568	2	Y	10	8 1	2 8 1
						11	9						
10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	185	1	3649	2	Y	13	11 1	2 8 1
						14	9						
*11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	173	1	3457	2	Y	16	13 1	2 8 2
						18	9						

 TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

06	2580 N	2394	-0-	-186	-0-	117	1	2277	2	Y	-0-		-0-
07	2635 N	2592	-0-	-43	-0-	125	1	2467	2	Y	-0-		-0-
08	2511 N	2419	-0-	-92	-0-	116	1	2303	2	Y	-0-		-0-
09	2400 N	2376	-0-	-24	-0-	115	1	2261	2	Y	-0-		-0-
10	2604 N	2431	-0-	-173	-0-	117	1	2314	2	Y	-0-		-0-
*11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	114	1	2278	2	Y	-0-		-0-

 BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

06	2220 N	1954	-0-	-266	-0-	93	1	1822	2	Y	35	35 1	2 8 4
						39	9						
07	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	105	1	2062	2	Y	39	37 1	2 8 4
						43	9						
08	2263 N	2162	-0-	-101	-0-	103	1	2040	2	Y	17	18 1	2 8 1
						19	9						
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	101	1	1989	2	Y	18	15 1	2 8 2
						20	9						
10	2139 N	2126	-0-	-13	-0-	101	1	2005	2	Y	18	16 1	2 8 2
						20	9						
11	2070 N	1938	-0-	-132	-0-	92	1	1825	2	Y	19	17 1	2 8 2
						21	9						

 BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

06	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	122	1	4987	2	Y	26	26 1	4
						29	9						
07	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	128	1	5160	2	Y	28	28 1	4
						31	9						
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	113	1	4714	2	Y	65	63 1	6
						72	9						
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	101	1	4108	2	Y	45	48 1	3
						50	9						
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	110	1	4523	2	Y	67	63 1	7
						74	9						
11	5160 X	4518	-0-	-642	-0-	171	1	4285	2	Y	56	55 1	8
						62	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 231642		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 8450 - 9647		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	67 1	2718 2	N	79	48 1		69
							87 9						
07		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	183 1	3603 2	Y	52	115 1		6
							57 9						
08		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	167 1	3310 2	Y	55	56 1		5
							61 9						
09		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	161 1	3181 2	Y	62	60 1		7
							68 9						
10		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	160 1	3150 2	Y	63	62 1		8
							69 9						
*11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	149 1	2979 2	Y	70	70 1		8
							77 9						

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 231812		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8350 - 9538		

06		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	173 1	3391 2	Y	17	15 1	2 8	2
							19 9						
07		3658 X	3436	-0-	-222	-0-	166 1	3252 2	Y	16	14 1	2 8	2
							18 9						
08		3658 X	2902	-0-	-756	-0-	139 1	2750 2	Y	12	11 1	2 8	1
							13 9						
09		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	151 1	2993 2	Y	12	10 1	2 8	1
							13 9						
10		3131 X	2984	-0-	-147	-0-	143 1	2828 2	Y	12	10 1	2 8	1
							13 9						
*11		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	145 1	2901 2	Y	14	12 1	2 8	1
							15 9						

PARKER UNIT #1			WELL #: 16		RRCID -> 232507		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8616 - 9836		

06		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	63 1	2559 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
07		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	68 1	2753 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
08		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	85 1	2833 2	Y	29	9 1	2 8	18
							32 9						
09		3000 N	3519	-0-	519	519	146 1	3341 2	Y	29	30 1	2 8	15
							32 9						
10		3100 N	3379	-0-	279	798	143 1	3210 2	Y	24	20 1	2 8	17
							26 9						
*11		3000 N	3740	-0-	740	1538	162 1	3553 2	Y	23	32 1	2 8	6
							25 9						

PARKER UNIT #1			WELL #: 17		RRCID -> 232677		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 8645 - 9810		

06		1920 N	1857	-0-	-63	-0-	44 1	1802 2	Y	10	10 1		4
							11 9						
07		2139 N	1976	-0-	-163	-0-	48 1	1917 2	Y	10	9 1		5
							11 9						
08		2046 N	1693	-0-	-353	-0-	49 1	1634 2	Y	9	8 1		6
							10 9						
09		1860 N	1819	-0-	-41	-0-	76 1	1733 2	Y	9	10 1		5
							10 9						
10		1984 N	1885	-0-	-99	-0-	80 1	1797 2	Y	7	6 1		6
							8 9						
*11		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	84 1	1861 2	Y	6	10 1		2
							7 9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	1367	-0-	-2143	-0-	33 1 9 9	1325 2	Y	8	17 1		4
07	3627 X	2584	-0-	-1043	-0-	62 1 17 9	2505 2	Y	15	10 1		9
08	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	246 1 48 9	6758 2	Y	44	34 1		19
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	196 1 52 9	4982 2	Y	47	46 1		20
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	172 1 36 9	4094 2	Y	33	30 1		23
11	3660 X	2532	-0-	-1128	-0-	108 1 28 9	2396 2	Y	25	26 1		22

 PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

06	180 N	169	-0-	-11	-0-	4 1	165 2	Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4 1	165 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	95	-0-	-91	-0-	3 1	92 2	Y	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 2	Y	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2	Y	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	Y	-0-			-0-

 METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	142 1 11 9	2768 2	Y	10	11 1		1
07	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	144 1 12 9	2816 2	Y	11	11 1		1
08	2945 N	2924	-0-	-21	-0-	140 1 13 9	2771 2	Y	12	12 1		1
09	2825 N	2657	-0-	-168	-0-	128 1 12 9	2517 2	Y	11	11 1		1
10	2914 N	2714	-0-	-200	-0-	129 1 12 9	2573 2	Y	11	11 1		1
11	2820 N	2320	-0-	-500	-0-	110 1 13 9	2197 2	Y	12	12 1		1

 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

06	4860 X	3202	-0-	-1658	-0-	77 1	3125 2	Y	-0-			-0-
07	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	96 1	3866 2	Y	-0-			-0-
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	96 1 33 9	4026 2	Y	30	27 1		3
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	99 1 26 9	4016 2	Y	24	25 1		2
10	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	95 1 34 9	3890 2	Y	31	30 1		3
*11	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	169 1 33 9	4239 2	Y	30	29 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
CAMERON UNIT 3			WELL #: 14		RRCID -> 235706		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8380 - 9574		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	37	1	1504	2	Y	30	42	15
						33	9						
07	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	40	1	1600	2	Y	33	29	19
						36	9						
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	64	1	1749	2	Y	42	43	18
						46	9						
09	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	56	1	1406	2	Y	66	56	28
						73	9						
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	66	1	1572	2	Y	64	48	44
						70	9						
*11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	61	1	1364	2	Y	71	52	63
						78	9						

TURNER UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236107		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8518 - 9710		
06	2520 X	2401	-0-	-119	-0-	115	1	2244	2	Y	38	36	4
						42	9						
07	2604 X	2300	-0-	-304	-0-	109	1	2151	2	Y	36	34	4
						40	9						
08	2604 X	2284	-0-	-320	-0-	108	1	2140	2	Y	33	32	3
						36	9						
09	2400 X	1909	-0-	-491	-0-	91	1	1796	2	Y	20	19	2
						22	9						
10	2480 X	2405	-0-	-75	-0-	114	1	2263	2	Y	25	22	3
						28	9						
11	2400 X	2107	-0-	-293	-0-	99	1	1979	2	Y	26	24	3
						29	9						

METCALF UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236218		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8460 - 9646		
06	4350 X	4004	-0-	-346	-0-	194	1	3802	2	Y	7	7	1
						8	9						
07	4743 X	3832	-0-	-911	-0-	185	1	3639	2	Y	7	7	1
						8	9						
08	4743 X	3895	-0-	-848	-0-	187	1	3701	2	Y	6	6	1
						7	9						
09	4584 X	4052	-0-	-532	-0-	194	1	3847	2	Y	10	10	1
						11	9						
10	4123 X	3972	-0-	-151	-0-	191	1	3769	2	Y	11	11	1
						12	9						
11	3990 X	3792	-0-	-198	-0-	180	1	3597	2	Y	14	13	2
						15	9						

BRIGGS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 236381		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8638 - 9818		
06	2040 N	1969	-0-	-71	-0-	96	1	1864	2	Y	8	8	1
						9	9						
07	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	94	1	1832	2	Y	8	8	1
						9	9						
08	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	93	1	1827	2	Y	7	7	1
						8	9						
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	95	1	1879	2	Y	14	13	2
						15	9						
10	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	112	1	2219	2	Y	16	16	2
						18	9						
*11	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	2	Y	19	19	2
						21	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
BURNETT UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 246170			COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	21	1	861	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
08	1054 N	885	-0-	-169	-0-	20	1	837	2	Y	25	25	1	2
						28	9							
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	23	1	940	2	Y	31	30	1	3
						34	9							
*11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1114	2	Y	32	30	1	5
						35	9							

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 246478			COMPL. DATE 03/21/2009			TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644			
06	2880 X	1842	-0-	-1038	-0-	42	1	1721	2	N	72	34	1	65
						79	9							
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	197	1	3882	2	Y	35	96	1	4
						39	9							
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	206	1	4080	2	Y	63	61	1	6
						69	9							
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	169	1	3320	2	Y	33	35	1	4
						36	9							
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	193	1	3809	2	Y	39	38	1	5
						43	9							
11	4200 X	3755	-0-	-445	-0-	177	1	3531	2	Y	43	43	1	5
						47	9							

HOLT UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 246630			COMPL. DATE 03/28/2009			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915			
06	2370 X	2124	-0-	-246	-0-	48	1	1949	2	Y	115	104	1	49
						127	9							
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	51	1	2040	2	Y	110	103	1	55
						121	9							
08	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	Y	131	97	1	88
						144	9							
09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	103	1	2353	2	Y	126	144	1	69
						139	9							
10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	113	1	2550	2	Y	110	93	1	85
						121	9							
*11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	106	1	2329	2	Y	88	146	1	26
						97	9							

PARKER UNIT 2			WELL #: 13		RRCID -> 247389			COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950			
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	109	1	2929	2	Y	27	20	1	23
						30	9							
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	144	1	2985	2	Y	26	22	1	27
						29	9							
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	122	1	3083	2	Y	28	43	1	12
						31	9							
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	120	1	3066	2	Y	43	28	1	27
						47	9							
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	128	1	3078	2	Y	51	38	1	40
						56	9							
11	3120 X	3089	-0-	-31	-0-	122	1	2914	2	Y	48	37	1	51
						53	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
HOLT UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 252626			COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		3870 X	3502	-0-	-368	-0-	83	1	3398	2	Y	19	17	1	2 8 7
							21	9							
07		3875 X	3626	-0-	-249	-0-	87	1	3518	2	Y	19	16	1	2 8 8
							21	9							
08		3875 X	3607	-0-	-268	-0-	104	1	3478	2	Y	23	15	1	2 8 14
							25	9							
09		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	157	1	3590	2	Y	17	21	1	2 8 8
							19	9							
10		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	165	1	3725	2	Y	15	11	1	2 8 10
							17	9							
11		3510 X	3393	-0-	-117	-0-	148	1	3232	2	Y	12	17	1	2 8 3
							13	9							

CAMERON UNIT 2			WELL #:		13	RRCID -> 254274			COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812			

06		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	215	1	4233	2	Y	34	33	1	2 8 4
							37	9							
07		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	214	1	4197	2	Y	34	32	1	2 8 4
							37	9							
08		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	180	1	3554	2	Y	2	4	1	2 8 -0-
							2	9							
09		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	208	1	4113	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
10		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	187	1	3689	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
*11		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	167	1	3337	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							

CAMERON UNIT 2			WELL #:		14	RRCID -> 254589			COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675			

06		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	212	1	4156	2	Y	44	43	1	2 8 5
							48	9							
07		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	197	1	3870	2	Y	41	39	1	2 8 5
							45	9							
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	192	1	3813	2	Y	35	35	1	2 8 3
							39	9							
09		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	175	1	3453	2	Y	20	19	1	2 8 2
							22	9							
10		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	173	1	3435	2	Y	20	18	1	2 8 2
							22	9							
11		4170 X	3259	-0-	-911	-0-	154	1	3082	2	Y	21	19	1	2 8 2
							23	9							

CAMERON UNIT 2			WELL #:		15	RRCID -> 254590			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699			

06		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	196	1	3833	2	Y	50	51	1	1 8 6
							55	9							
07		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	210	1	4121	2	Y	53	52	1	1 8 6
							58	9							
08		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	196	1	3867	2	Y	45	46	1	1 8 4
							50	9							
09		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	177	1	3503	2	Y	1	4	1	1 8 -0-
							1	9							
10		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	183	1	3609	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11		3690 X	3623	-0-	-67	-0-	172	1	3450	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4830 X	4690	-0-	-140	-0-	112	1	4542	2	Y	33	31 1	2 8 5
						36	9						
07	4681 X	4321	-0-	-360	-0-	104	1	4183	2	Y	31	30 1	2 8 4
						34	9						
08	4712 X	3993	-0-	-719	-0-	90	1	3756	2	Y	134	124 1	2 8 12
						147	9						
09	4680 X	3198	-0-	-1482	-0-	74	1	3029	2	Y	86	90 1	2 8 6
						95	9						
10	4836 X	3546	-0-	-1290	-0-	81	1	3324	2	Y	128	118 1	2 8 14
						141	9						
11	4680 X	3993	-0-	-687	-0-	148	1	3705	2	Y	127	120 1	2 8 19
						140	9						

 BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

06	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	156	1	6352	2	Y	-0-		-0-
07	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	169	1	6803	2	Y	-0-		-0-
08	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	160	1	6680	2	Y	-0-		-0-
09	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	157	1	6379	2	Y	-0-		-0-
10	6758 X	6661	-0-	-97	-0-	158	1	6503	2	Y	-0-		-0-
*11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	252	1	6315	2	Y	-0-		-0-

 BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

06	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	148	1	6013	2	Y	204	200 1	3 8 33
						224	9						
07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	151	1	6075	2	Y	214	213 1	3 8 31
						235	9						
08	6076 X	5876	-0-	-200	-0-	135	1	5644	2	Y	88	108 1	3 8 8
						97	9						
09	5438 X	5367	-0-	-71	-0-	127	1	5168	2	Y	65	65 1	3 8 5
						72	9						
10	5549 X	5237	-0-	-312	-0-	122	1	5021	2	Y	85	78 1	3 8 9
						94	9						
*11	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	206	1	5153	2	Y	78	73 1	3 8 11
						86	9						

 TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

06	3930 X	3801	-0-	-129	-0-	185	1	3605	2	Y	10	8 1	2 8 1
						11	9						
07	4247 X	3740	-0-	-507	-0-	181	1	3548	2	Y	10	8 1	2 8 1
						11	9						
08	4247 X	3939	-0-	-308	-0-	189	1	3741	2	Y	8	6 1	2 8 1
						9	9						
09	3836 X	3460	-0-	-376	-0-	167	1	3285	2	Y	7	5 1	2 8 1
						8	9						
10	3937 X	3232	-0-	-705	-0-	155	1	3069	2	Y	7	5 1	2 8 1
						8	9						
11	3810 X	3162	-0-	-648	-0-	150	1	3003	2	Y	8	6 1	2 8 1
						9	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
BURNETT UNIT 7			WELL #:		27	RRCID -> 255580			COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	53	1	2149	2	Y	-0-			-0-
07		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	54	1	2160	2	Y	-0-			-0-
08		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1862	2	Y	33	30	1	3
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	36	9							
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	2	Y	23	24	1	2
10		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	25	9							
10		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2301	2	Y	45	42	1	5
*11		3000 N	3019	-0-	19	19	50	9							
							114	1	2851	2	Y	49	47	1	7
							54	9							

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 255587			COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681			
06		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	210	1	4103	2	Y	43	44	1	5
07		4371 X	4305	-0-	-66	-0-	47	9							
07		4371 X	4305	-0-	-66	-0-	207	1	4051	2	Y	43	42	1	5
08		4371 X	4184	-0-	-187	-0-	47	9							
08		4371 X	4184	-0-	-187	-0-	200	1	3962	2	Y	20	22	1	2
09		4230 X	4036	-0-	-194	-0-	22	9							
09		4230 X	4036	-0-	-194	-0-	193	1	3809	2	Y	31	29	1	3
10		4101 X	4065	-0-	-36	-0-	34	9							
10		4101 X	4065	-0-	-36	-0-	193	1	3836	2	Y	33	31	1	4
11		3960 X	3959	-0-	-1	-0-	36	9							
11		3960 X	3959	-0-	-1	-0-	187	1	3731	2	Y	37	36	1	4
							41	9							

PARKER UNIT 1			WELL #:		18	RRCID -> 256740			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866			
06		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	102	1	4164	2	Y	13	12	1	5
07		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	14	9							
07		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	108	1	4334	2	Y	13	11	1	6
08		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	14	9							
08		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	125	1	4179	2	Y	21	12	1	14
09		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	23	9							
09		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	195	1	4465	2	Y	20	22	1	11
10		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	22	9							
10		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	206	1	4636	2	Y	17	14	1	13
*11		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	19	9							
*11		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	200	1	4390	2	Y	14	22	1	4
							15	9							

BELL, MATTIE			WELL #:		3	RRCID -> 262149			COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900			
06		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	228	1	5161	2	Y	59			207
07		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	65	9							
07		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	261	1	5897	2	Y	50	177	1	80
08		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	55	9							
08		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	282	1	6285	2	Y	60			140
09		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	66	9							
09		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	264	1	5974	2	Y	60			200
10		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	66	9							
10		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	249	1	5290	2	Y	52	179	1	73
*11		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	57	9							
*11		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	259	1	5340	2	Y	80			153
							88	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
J. W. COOKE UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 263730		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8552 - 9770				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		4230 X	3943	-0-	-287	-0-	93	1	3780	2	Y	64	1	8	120
							70	9							
07		4371 X	4112	-0-	-259	-0-	100	1	4011	2	Y	1	1	8	120
							1	9							
08		4371 X	4155	-0-	-216	-0-	94	1	3945	2	Y	105	129	1	1 8 95
							116	9							
09		3990 X	3569	-0-	-421	-0-	85	1	3454	2	Y	27	1	8	121
							30	9							
10		4123 X	4074	-0-	-49	-0-	96	1	3937	2	Y	37	1	8	157
							41	9							
11		4020 X	3743	-0-	-277	-0-	88	1	3615	2	Y	36	106	1	1 8 86
							40	9							

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 263824		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8396 - 9550				
06		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	410	1	5153	2	Y	28	28	1	10
							31	9							
07		5394 X	4645	-0-	-749	-0-	218	1	4398	2	Y	26			36
							29	9							
08		5394 X	4707	-0-	-687	-0-	191	1	4458	2	Y	53	78	1	11
							58	9							
09		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	210	1	4814	2	Y	62			73
							68	9							
10		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	281	1	6403	2	Y	79	138	1	14
							87	9							
*11		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	259	1	6055	2	Y	80	79	1	15
							88	9							

HOLT UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 263828		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8712 - 9935				
06		4620 X	3937	-0-	-683	-0-	93	1	3805	2	Y	35	33	1	1 8 14
							39	9							
07		4402 X	4043	-0-	-359	-0-	97	1	3910	2	Y	33	30	1	1 8 16
							36	9							
08		4402 X	4057	-0-	-345	-0-	117	1	3894	2	Y	42	29	1	1 8 28
							46	9							
09		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	178	1	4064	2	Y	47	48	1	1 8 26
							52	9							
10		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	190	1	4274	2	Y	41	35	1	1 8 31
							45	9							
*11		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	187	1	4075	2	Y	34	54	1	1 8 10
							37	9							

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 263984		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 8527 - 9731				
06		4380 X	4298	-0-	-82	-0-	208	1	4073	2	Y	15	14	1	1 8 2
							17	9							
07		4526 X	4349	-0-	-177	-0-	210	1	4122	2	Y	15	14	1	1 8 2
							17	9							
08		4526 X	4253	-0-	-273	-0-	204	1	4035	2	Y	13	13	1	1 8 1
							14	9							
09		4290 X	4103	-0-	-187	-0-	198	1	3892	2	Y	12	11	1	1 8 1
							13	9							
10		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	198	1	3918	2	Y	12	11	1	1 8 1
							13	9							
*11		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	192	1	3828	2	Y	15	13	1	1 8 2
							17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
BURNETT UNIT 9			WELL #: 18		RRCID -> 263992			COMPL. DATE 01/02/2012			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	119 1	4830 2	Y		106	106 1		17
							117 9							
07		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	116 1	4665 2	Y		106	107 1		16
							117 9							
08		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	133 1	5569 2	Y		24	38 1		2
							26 9							
09		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	133 1	5434 2	Y		19	20 1		1
							21 9							
10		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	124 1	5102 2	Y		24	22 1		3
							26 9							
*11		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	251 1	6288 2	Y		26	25 1		4
							29 9							

CAMERON UNIT 1			WELL #: 16H		RRCID -> 273324			COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984			
06		22950 X	18242	-0-	-4708	-0-	436 1	17748 2	N		53	3 8		97
							58 9							
07		20770 X	16104	-0-	-4666	-0-	388 1	15641 2	N		68	3 8		162
							75 9							
08		20553 X	19016	-0-	-1537	-0-	695 1	18254 2	N		61	3 8		220
							67 9							
09		18780 X	18421	-0-	-359	-0-	692 1	17692 2	N		34	179 1	3 8	72
							37 9							
10		19189 X	19105	-0-	-84	-0-	773 1	18285 2	N		43	3 8		112
							47 9							
11		18390 X	17885	-0-	-505	-0-	738 1	17110 2	N		34	3 8		143
							37 9							

RICHEY PROPERTIES, INC.			709685		RRCID -> 121733			COMPL. DATE 06/15/1986			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260			
KYLE			WELL #: 2											
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	N		1			30
07		217 N	157	-0-	-60	-0-	156 2	1 9	N		1			31
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	N		1			32
09		210 N	149	-0-	-61	-0-	148 2	1 9	N		1			33
10		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N		-0-			33
*11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	203 2	2 9	N		2			35

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890		RRCID -> 082599			COMPL. DATE 05/13/1979			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407			
OWENS UNIT			WELL #: 3											
06		1830 N	1499	-0-	-331	-0-	1491 2	8 9	Y		7	7 8		168
07		2232 N	1334	-0-	-898	-0-	1334 2		Y		-0-			168
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		Y		-0-			168
09		1350 N	1104	-0-	-246	-0-	1104 2		Y		-0-			168
10		1333 N	943	-0-	-390	-0-	943 2		Y		-0-			168
11		1350 N	822	-0-	-528	-0-	822 2		Y		-0-			168

SHAW UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 083724			COMPL. DATE 07/24/1979			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364			
06		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1100 2	9 9	Y		8	6 8		2
07		1364 N	499	-0-	-865	-0-	499 2		Y		-0-			2
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1130 2	4 9	Y		4	4 1	1 8	1
09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		Y		-0-			1
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092 2	1 9	Y		1	1 8		1
11		1110 N	503	-0-	-607	-0-	503 2		Y		-0-			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GUIL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696														

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826														

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-			-0-

GUIL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650														

06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-			113
07	3100 N	3442	-0-	342	-0-	342	2			Y	-0-			113
08	3100 N	3194	-0-	94	-0-	436	2			Y	-0-			113
09	2298 N	1862	-0-	-436	-0-	1862	2			Y	-0-			113
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-			113
*11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-			113

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835														

06	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			22
07	558 X	227	-0-	-331	-0-	227	2			Y	-0-			22
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			22
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				Y	-0-			22

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615														

06	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			10
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			10
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	54	2		7 9	Y	6	13 1		3
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			3
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-			3
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-			3

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314														

06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2993	2		33 9	Y	30	27 8		20
07	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-			20
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3358	2		69 9	Y	63	57 1	10 8	16
09	3030 X	2762	-0-	-268	-0-	2762	2			Y	-0-			16
10	3255 X	3216	-0-	-39	-0-	3209	2		7 9	Y	6	6 8		16
*11	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3201	2		3 9	Y	3			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337												
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-	10
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-	10
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-	-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-	-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-	-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-	-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180												
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-	95
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-	95
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-	-0-
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-	-0-
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-	-0-
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-	-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229												
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-	14
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-	14
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-	14
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-	14
10	775 N	204	-0-	-571	-0-	204	2			Y	-0-	14
11	750 N	26	-0-	-724	-0-	26	2			Y	-0-	14

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700												
06	690 X	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-	120
07	713 X	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-	120
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-	120
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-	120
10	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-	120
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-	120

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
DAVIS, ELLA MAE		WELL #:		2	RRCID ->	138861	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	9896	PERF.	8553 - 9732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-		112
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-		112
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		112
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		112
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-		112
11		330 N	210	-0-	-120	-0-	210 2		Y	-0-		112

CHRISTIAN				WELL #:		6	RRCID ->	144391	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	9861 PERF. 8540 - 9684
06		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		Y	-0-		37
07		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		Y	-0-		37
08		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1580 2	30 9	Y	27		64
09		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		Y	-0-		64
10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		Y	-0-		64
11		1560 N	1491	-0-	-69	-0-	1491 2		Y	-0-		64

CHRISTIAN				WELL #:		8	RRCID ->	144393	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	9845 PERF. 8549 - 9682
06		330 N	266	-0-	-64	-0-	266 2		N	-0-		120
07		341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-		120
08		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-		120
09		270 N	207	-0-	-63	-0-	207 2		N	-0-		120
10		279 N	198	-0-	-81	-0-	198 2		N	-0-		120
11		240 N	172	-0-	-68	-0-	172 2		N	-0-		120

CHRISTIAN				WELL #:		7	RRCID ->	144394	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	9875 PERF. 8580 - 9720
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHAW UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	146714	COMPL. DATE	08/19/1993	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9117 - 9684
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWENS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	157583	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 9063 - 9170
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWENS UNIT				WELL #:		8 U	RRCID ->	159551	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 9152 - 9256
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	345 2	51 9	Y	46		48
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		Y	-0-		48
08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-	45 1	3
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-		3
10		775 N	228	-0-	-547	-0-	228 2		Y	-0-		3
11		750 N	23	-0-	-727	-0-	23 2		Y	-0-		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210												
06	60 X	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-	40
07	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-	40
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	40
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	40
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	40
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284												
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1514	2	152	9	Y	138	146
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-	146
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1607	2	6	9	Y	5	14
09	1620 N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			Y	-0-	14
10	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	1513	2			Y	-0-	14
11	1560 N	1389	-0-	-171	-0-	1389	2			Y	-0-	14

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185												
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	15
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
08	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-	54
09	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	31	2			N	-0-	54
10	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	61	2			N	-0-	54
*11	84 X	23	-0-	-61	-0-	23	2			N	-0-	54

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757												
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-	49
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-	49
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-	49
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-	49
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-	49
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-	49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788												
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-	38
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	38
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-	38
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-	38
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-	38
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-	38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
GUIL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUIL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625															
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-				20
07	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2		N	-0-				20
08	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1206	2	98	9	N	89			109
09	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	1144	2			N	-0-			109
10	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-			109
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			109

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620															
06	11250	X	10688	-0-	-562	-0-	10579	2	109	9	N	99	99	8	37
07	11625	X	10763	-0-	-862	-0-	10763	2			N	-0-			37
08	11625	X	10681	-0-	-944	-0-	10657	2	24	9	N	22	22	8	37
09	10920	X	10497	-0-	-423	-0-	10497	2			N	-0-			37
10	11253	X	10112	-0-	-1141	-0-	9861	2	251	9	N	228	35	8	230
11	10680	X	9701	-0-	-979	-0-	9701	2			N	-0-			230

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356															
06	19440	X	18363	-0-	-1077	-0-	18253	2	110	9	N	100			137
07	19995	X	18823	-0-	-1172	-0-	18733	2	90	9	N	82	177	1	42
08	19685	X	18095	-0-	-1590	-0-	18026	2	69	9	N	63			105
09	18870	X	17503	-0-	-1367	-0-	17446	2	57	9	N	52			157
10	19127	X	17487	-0-	-1640	-0-	17327	2	160	9	N	145	177	1	125
11	18360	X	16879	-0-	-1481	-0-	16801	2	78	9	N	71	179	1	17

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906															
06	12630	X	10760	-0-	-1870	-0-	10691	2	69	9	N	63			125
07	13051	X	7535	-0-	-5516	-0-	7458	2	77	9	N	70			195
08	12648	X	9569	-0-	-3079	-0-	9525	2	44	9	N	40			235
09	12030	X	7150	-0-	-4880	-0-	7113	2	37	9	N	34	178	1	91
10	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	14210	2	85	9	N	77			168
*11	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10729	2	45	9	N	41	172	1	37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		15690 X	13507	-0-	-2183	-0-	13419	2	88	9	N	35
07		16027 X	12062	-0-	-3965	-0-	12011	2	51	9	N	81
08		15593 X	12118	-0-	-3475	-0-	12085	2	33	9	N	111
09		14880 X	11294	-0-	-3586	-0-	11261	2	33	9	N	141
10		15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	15323	2	81	9	N	215
11		13500 X	12998	-0-	-502	-0-	12951	2	47	9	N	78

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144												
06		13200 X	10518	-0-	-2682	-0-	10507	2	11	9	N	92
07		13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	13801	2	106	9	N	188
08		13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	13374	2	101	9	N	102
09		12600 X	11974	-0-	-626	-0-	11890	2	84	9	N	178
10		13919 X	13194	-0-	-725	-0-	13120	2	74	9	N	67
11		13470 X	11596	-0-	-1874	-0-	11512	2	84	9	N	143

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580												
06		18480 X	17782	-0-	-698	-0-	17519	2	263	9	N	239
07		19096 X	18359	-0-	-737	-0-	17696	2	663	9	N	142
08		19096 X	17759	-0-	-1337	-0-	17448	2	311	9	N	71
09		18180 X	17162	-0-	-1018	-0-	16642	2	520	9	N	209
10		18786 X	16725	-0-	-2061	-0-	16330	2	395	9	N	212
11		17790 X	15934	-0-	-1856	-0-	15629	2	305	9	N	311

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830												
06		30450 X	30184	-0-	-266	-0-	30050	2	134	9	Y	52
07		31465 X	30266	-0-	-1199	-0-	30125	2	141	9	Y	109
08		31465 X	29078	-0-	-2387	-0-	29052	2	26	9	Y	133
09		30180 X	28785	-0-	-1395	-0-	28765	2	20	9	Y	87
10		31186 X	29633	-0-	-1553	-0-	29528	2	105	9	Y	87
11		30180 X	28169	-0-	-2011	-0-	28169	2			Y	87

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003												
06		29640 X	26846	-0-	-2794	-0-	26645	2	201	9	Y	78
07		36642 X	26767	-0-	-9875	-0-	26556	2	211	9	Y	163
08		27900 X	26310	-0-	-1590	-0-	26269	2	41	9	Y	200
09		27000 X	25318	-0-	-1682	-0-	25289	2	29	9	Y	130
10		27745 X	27019	-0-	-726	-0-	26996	2	23	9	Y	130
11		26850 X	25497	-0-	-1353	-0-	25497	2			Y	129

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554												
06		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	541	1	3781	2	N	59
07		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	567	1	4396	2	N	67
08		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	568	1	4502	2	N	87
09		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	522	1	3419	2	N	87
10		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	561	1	3997	2	N	107
*11		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	538	1	4052	2	N	117
							62	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM						
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	124						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	124						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	124						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	124						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	124						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	124						

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2						

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165						

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588																		
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	348	2	N	7	7	8	64		
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	310	2	N	10	10	8	64		
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	325	2	N	9	9	8	64		
09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	631	2	N	-0-			64		
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	364	2	N	15	15	8	64		
*11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	378	2	N	9	9	8	64		

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432																		
06		8640 X	7970	-0-	-670	-0-	-0-	183	1	7577	2	N	191	182	1	16	8	121
07		8928 X	7759	-0-	-1169	-0-	-0-	210	9	7418	2	N	154	24	8			251
08		8835 X	7537	-0-	-1298	-0-	-0-	172	1	7107	2	N	243	365	1	26	8	103
09		8400 X	7181	-0-	-1219	-0-	-0-	169	9	7019	2	N	-0-					103
10		8246 X	7881	-0-	-365	-0-	-0-	163	1	7182	2	N	479	360	1	28	8	194
*11		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	-0-	267	9	7797	2	N	212	178	1	47	8	181

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

06	22740 X	18709	-0-	-4031	-0-	437	1	18089	2	N	166	165	83	65
						183	9							
07	20987 X	19654	-0-	-1333	-0-	439	1	18974	2	N	219	132	8	152
						241	9							
08	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	470	1	20511	2	N	268	187	153	80
						295	9							
09	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	456	1	19677	2	N	-0-			80
10	19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	455	1	18986	2	N	388	180	174	114
						427	9							
11	20580 X	17386	-0-	-3194	-0-	359	1	16629	2	N	362	267	8	209
						398	9							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554														
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	9	Y	10	16	1	4
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	379	2	18	9	Y	16	9	1	11
08	465 N	398	-0-	-67	-0-	383	2	15	9	Y	14	18	1	7
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	364	2	11	9	Y	10	9	1	8
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	368	2	17	9	Y	15	19	1	4
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1	4	1	1

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463														
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-			-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			-0-
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581														
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1306	2	44	9	Y	40	35	1			10
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1697	2	40	9	Y	36	35	1			11
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1702	2	55	9	Y	50	45	1			16
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1622	2	57	9	Y	52	52	1			16
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1656	2	79	9	Y	72	75	1			13
*11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1598	2	70	9	Y	64	71	1			6

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2551	2	17	9	Y	15	18	1			3
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2586	2	14	9	Y	13	11	1			5
08	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2646	2	13	9	Y	12	10	1			7
09	2520 N	2512	-0-	-8	-0-	2497	2	15	9	Y	14	19	1			2
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2605	2	8	9	Y	7	7	1			2
*11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2405	2	10	9	Y	9	6	1			5

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

06	1260 N	898	-0-	-362	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	Y	5	3	1			2
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1584	2	24	9	Y	22	29	1			7
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1628	2	40	9	Y	36	32	1			11
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1494	2	39	9	Y	35	36	1			10
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1456	2	37	9	Y	34	38	1			6
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1610	2	42	9	Y	38	36	1			8
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1458	2	41	9	Y	37	38	1			7

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

06	3000 N	2074	-0-	-926	489	2064	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	2555 N	2066	-0-	-489	-0-	2055	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1980	2	13	9	Y	12	11	1			2
09	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	1852	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1927	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1890 N	1804	-0-	-86	-0-	1793	2	11	9	Y	10	10	1			2

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2018 - W/O TO 04-285107

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	980	2	66	9	Y	60	58	1		11	
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1010	2	75	9	Y	68	71	1		8	
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	996	2	74	9	Y	67	66	1		9	
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	936	2	69	9	Y	63	62	1		10	
*10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	931	2	78	9	Y	71	71	1		10	
*11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	837	2	72	9	Y	65	65	1		10	

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552																	
06		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-				-0-	
07		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-				-0-	
08		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-				-0-	
09		2370 N	2368	-0-	-2	-0-	2368	2			Y	-0-				-0-	
10		2480 N	2332	-0-	-148	-0-	2332	2			Y	-0-				-0-	
11		2460 N	2205	-0-	-255	-0-	2205	2			Y	-0-				-0-	

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562																	
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-				-0-	
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-				-0-	
08		620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-				-0-	
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-				-0-	
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-				-0-	
*11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-				-0-	

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196																	
06		1710 X	1521	-0-	-189	-0-	94	1	1427	2	Y	-0-				-0-	
07		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	111	1	1659	2	Y	-0-				-0-	
08		1705 N	1510	-0-	-195	-0-	94	1	1416	2	Y	-0-				-0-	
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	104	1	1552	2	Y	-0-				-0-	
10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	109	1	1637	2	Y	-0-				-0-	
*11		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	99	1	1457	2	Y	-0-				-0-	

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518																	
06		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-				-0-	
07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-				-0-	
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-				-0-	
09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-				-0-	
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-				-0-	
*11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-				-0-	

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510																	
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-				-0-	
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-				-0-	
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-				-0-	
09		540 N	495	-0-	-45	-0-	495	2			Y	-0-				-0-	
10		558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2			Y	-0-				-0-	
*11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480															
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-			-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-			-0-
08	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			Y	-0-			-0-
09	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			Y	-0-			-0-
10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			Y	-0-			-0-
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155															
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380															
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2487	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	2256	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528															
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462															
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	9	1	2
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	Y	10	11	1	1
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	10	1	1
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	834	2	12	9	Y	11	10	1	2
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	2	12	9	Y	11	11	1	2
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	10	1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123															
06	420	N	310	-0-	-110	-0-	309	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4	3	1	1
08	372	N	173	-0-	-199	-0-	167	2	6	9	Y	5	4	1	2
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	237	2	7	9	Y	6	7	1	1
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	Y	4	4	1	1
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	Y	8	7	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1974 2	45 9	Y	41	49 1		10
07		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2137 2	50 9	Y	45	37 1		18
08		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2366 2	46 9	Y	42	49 1		11
09		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2320 2	51 9	Y	46	47 1		10
10		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2360 2	41 9	Y	37	41 1		6
*11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1988 2	86 9	Y	78	64 1		20

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463													
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	252 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
*10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			-0-
11		330 N	194	-0-	-136	-0-	194 2		Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434													
06		660 N	645	-0-	-15	-0-	642 2	3 9	Y	3	3 1		1
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	667 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
08		682 N	674	-0-	-8	-0-	668 2	6 9	Y	5	4 1		1
09		660 N	642	-0-	-18	-0-	639 2	3 9	Y	3	3 1		1
10		682 N	665	-0-	-17	-0-	661 2	4 9	Y	4	4 1		1
11		660 N	589	-0-	-71	-0-	585 2	4 9	Y	4	4 1		1

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379													
06		510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2		Y	-0-			-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-			-0-
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-			-0-
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2		Y	-0-			-0-
10		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		Y	-0-			-0-
11		480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2		Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456													
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
*10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
06		1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1153	2	8	9	Y	7	9	1
07		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	5	1
08		1302 N	998	-0-	-304	-0-	992	2	6	9	Y	5	4	1
09		1170 N	726	-0-	-444	-0-	722	2	4	9	Y	4	4	1
10		1178 N	902	-0-	-276	-0-	898	2	4	9	Y	4	4	1
*11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	Y	4	4	1

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453														
06		570 N	516	-0-	-54	-0-	504	2	12	9	Y	11	8	1
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	Y	4	6	1
08		620 N	539	-0-	-81	-0-	531	2	8	9	Y	7	7	1
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	686	2	13	9	Y	12	11	1
*10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	616	2	24	9	Y	22	20	1
*11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	Y	10	12	1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233														
06		1560 N	1132	-0-	-428	-0-	1129	2	3	9	Y	3	3	1
07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	2	2	9	Y	2	3	1
08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1697	2	6	9	Y	5	4	1
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1884	2	3	9	Y	3	3	1
*10		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1889	2	4	9	Y	4	4	1
*11		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	Y	4	4	1

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540														
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	2	22	9	Y	20	21	1
07		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	2	22	9	Y	20	22	1
08		1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1280	2	22	9	Y	20	22	1
09		1560 N	1321	-0-	-239	-0-	1299	2	22	9	Y	20	15	1
10		1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1326	2	28	9	Y	25	24	1
*11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1288	2	31	9	Y	28	25	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

*12		775 N	648	-0-	-127	-0-	648	2			Y	-0-
*01		806 N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-
*02		616 N	544	-0-	-72	-0-	544	2			Y	-0-
*03		651 N	591	-0-	-60	-0-	591	2			Y	-0-
*04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-
*05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-
*06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-
*07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-
*08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-
*09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-
*10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-
*11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163												
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2312	2	10	9	Y	15
07		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2094	2	7	9	Y	5
08		2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2243	2	8	9	Y	12
09		2310 N	2197	-0-	-113	-0-	2191	2	6	9	Y	17
10		2108 N	1849	-0-	-259	-0-	1842	2	7	9	Y	7
*11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1943	2	4	9	Y	11

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641												
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	-0-
08		372 N	371	-0-	-1	-0-	370	2	1	9	Y	-0-
09		390 N	326	-0-	-64	-0-	325	2	1	9	Y	-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	397	2	8	9	Y	1
*11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	229	2	15	9	Y	4

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128												
*12		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2314	2	28	9	Y	3
*01		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2496	2	10	9	Y	5
*02		2240 N	1315	-0-	-925	-0-	1298	2	17	9	Y	8
*03		2356 N	1385	-0-	-971	-0-	1373	2	12	9	Y	4
*04		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2478	2	18	9	Y	5
*05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1605	2	17	9	Y	2
*06		1350 N	1328	-0-	-22	-0-	1315	2	13	9	Y	3
*07		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2569	2	4	9	Y	3
*08		3100 N	3320	-0-	220	-0-	3316	2	4	9	Y	4
*09		2932 N	2712	-0-	-220	-0-	2705	2	7	9	Y	1
*10		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2600	2	8	9	Y	1
*11		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197												
06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-
*11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-		-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-		-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-		-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2		Y	-0-		-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-		-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-		-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568												
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1995	2	20	9	Y	18	7
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1925	2	17	9	Y	15	9
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2000	2	15	9	Y	14	11
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1989	2	13	9	Y	12	11
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2011	2	22	9	Y	20	19
*11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2407	2	33	9	Y	30	12

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	3947	-0-	947	-0-	3947	2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	2940	-0-	-160	-0-	2938	2	2	9	Y	2	-0-
*11	3000 N	3029	-0-	29	-0-	3029	2		Y	-0-	2 1	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873												
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-		-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-		-0-
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2		Y	-0-		-0-
09	990 N	243	-0-	-747	-0-	243	2		Y	-0-		-0-
10	899 N	314	-0-	-585	-0-	314	2		Y	-0-		-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490												
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2862	2	8	9	Y	7	1
07	2852 X	2841	-0-	-11	-0-	2834	2	7	9	Y	6	2
08	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	2747	2	11	9	Y	10	7
09	2910 X	2452	-0-	-458	-0-	2395	2	57	9	Y	52	7
10	3007 X	2844	-0-	-163	-0-	2819	2	25	9	Y	23	7
11	2880 X	2684	-0-	-196	-0-	2649	2	35	9	Y	32	18

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188												
06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3484	2	35	9	Y	32	8
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3645	2	30	9	Y	27	8
08	3472 X	3229	-0-	-243	-0-	3188	2	41	9	Y	37	12
09	3510 X	3241	-0-	-269	-0-	3198	2	43	9	Y	39	12
10	3689 X	3091	-0-	-598	-0-	3032	2	59	9	Y	54	10
11	3570 X	3166	-0-	-404	-0-	3113	2	53	9	Y	48	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*12		3875 X	3509	-0-	-366	-0-	3509 2		Y	-0-		-0-
*01		3875 X	2857	-0-	-1018	-0-	2857 2		Y	-0-		-0-
*02		3416 X	3161	-0-	-255	-0-	3161 2		Y	-0-		-0-
*03		3782 X	3732	-0-	-50	-0-	3732 2		Y	-0-		-0-
*04		3600 X	3503	-0-	-97	-0-	3503 2		Y	-0-		-0-
*05		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2		Y	-0-		-0-
*06		3600 X	3400	-0-	-200	-0-	3400 2		Y	-0-		-0-
*07		3720 X	3511	-0-	-209	-0-	3511 2		Y	-0-		-0-
*08		3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599 2		Y	-0-		-0-
*09		3600 X	2877	-0-	-723	-0-	2877 2		Y	-0-		-0-
*10		3720 X	2198	-0-	-1522	-0-	2198 2		Y	-0-		-0-
*11		3390 X	3272	-0-	-118	-0-	3272 2		Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194												

06		1410 N	1019	-0-	-391	-0-	1018 2	1 9	Y	1	1 1	1
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1214 2	1 9	Y	1	1 1	1
08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1688 2	3 9	Y	3	2 1	2
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1581 2	3 9	Y	3	3 1	2
10		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2302 2	3 9	Y	3	3 1	2
*11		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2386 2	3 9	Y	3	3 1	2

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146												

06		2100 N	2036	-0-	-64	-0-	2032 2	4 9	Y	4	3 1	1
07		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2152 2	3 9	Y	3	2 1	2
08		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2149 2	6 9	Y	5	4 1	3
09		2040 N	1981	-0-	-59	-0-	1980 2	1 9	Y	1	4 1	-0-
10		2108 N	2005	-0-	-103	-0-	2005 2		Y	-0-		-0-
*11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		Y	-0-		-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575												

06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-		-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558												

06		840 N	563	-0-	-277	-0-	563 2		Y	-0-		-0-
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-		-0-
08		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2		Y	-0-		-0-
09		570 N	192	-0-	-378	-0-	190 2	2 9	Y	2	1 1	1
10		527 N	93	-0-	-434	-0-	91 2	2 9	Y	2	1 1	2
*11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-	1 1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041												

06		630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2		Y	-0-		-0-
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-		-0-
08		992 N	368	-0-	-624	-0-	368 2		Y	-0-		-0-
09		630 N	264	-0-	-366	-0-	264 2		Y	-0-		-0-
10		620 N	248	-0-	-372	-0-	248 2		Y	-0-		-0-
*11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																		
MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960										COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9535 - 9557			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										10/12/2018	-	P/A	10/12/18					
MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961										COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8322 - 9207			
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2172	-0-	-1021	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2285	-0-	-865	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2748	-0-	-507	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2464	-0-	-686	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242										COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	8421 - 9246			
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898										COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8494 - 9394			
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	-0-	312	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2	10	9	Y	9	9	1			1
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	11	9	Y	10	10	1			1
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2	10	9	Y	9	9	1			1
FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900										COMPL. DATE	09/21/1982	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8556 - 9402			
06	1290	N	503	-0-	-787	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2	3	9	Y	3	3	1			1
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	Y	4	4	1			1
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4	4	1			1
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315										COMPL. DATE	10/11/1982	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8531 - 9450			
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2	8	9	Y	7	7	1			1
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	Y	8	8	1			1
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420																	

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520																	

06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08		527 N	482	-0-	-45	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09		480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404																	

06		1170 X	185	-0-	-985	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		899 X	594	-0-	-305	-0-	588	2	6	9	Y	5	4	1			1
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10		589 N	537	-0-	-52	-0-	534	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11		690 N	492	-0-	-198	-0-	489	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501																	

06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	412	2	12	9	Y	11	11	1			2
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	430	2	13	9	Y	12	13	1			1
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	442	2	14	9	Y	13	12	1			2
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	Y	7	8	1			1
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344																	

06		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2390	2	6	9	Y	5	5	1			1
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2309	2	7	9	Y	6	6	1			1
08		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2523	2	6	9	Y	5	5	1			1
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2236	2	6	9	Y	5	5	1			1
*10		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2269	2	7	9	Y	6	6	1			1
11		2070 N	1760	-0-	-310	-0-	1754	2	6	9	Y	5	5	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531																	

06		450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-	-0-	
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-	-0-	
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-	-0-	
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-	-0-	
*10		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		Y	-0-	-0-	
*11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-	-0-	

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300													
06		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-	-0-	
07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		Y	-0-	-0-	
08		3410 X	3396	-0-	-14	-0-	3396	2		Y	-0-	-0-	
09		3300 X	3267	-0-	-33	-0-	3267	2		Y	-0-	-0-	
10		3410 X	3330	-0-	-80	-0-	3330	2		Y	-0-	-0-	
11		3300 X	2996	-0-	-304	-0-	2996	2		Y	-0-	-0-	

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499													
06		1680 X	3	-0-	-1677	-0-	3	2		Y	-0-	-0-	
07		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	-0-	
08		806 N	787	-0-	-19	-0-	751	2	36	9	Y	3	
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	395	2	14	9	Y	4	
*10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1809	2	73	9	Y	7	
*11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1995	2	67	9	Y	10	

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550													
06		3693 X	2369	-0-	-1324	-0-	2308	2	61	9	Y	13	
07		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3586	2	65	9	Y	24	
08		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3389	2	67	9	Y	19	
09		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3020	2	153	9	Y	31	
10		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	2975	2	122	9	Y	19	
*11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2711	2	255	9	Y	60	

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528													
06		3000 N	4719	-0-	1719	-0-	1719	4682	2	37	9	Y	9
07		3100 N	4432	-0-	1332	-0-	3051	4400	2	32	9	Y	9
08		3100 N	4085	-0-	985	-0-	4036	4050	2	35	9	Y	10
09		7642 X	3606	-0-	-4036	-0-	3572	2	34	9	Y	10	
10		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3631	2	85	9	Y	18	
*11		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2477	2	99	9	Y	9	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400 X	2295	-0-	-105	-0-	2289	2	6 9	Y	5		9
07	2480 X	2469	-0-	-11	-0-	2467	2	2 9	Y	2	8 1	3
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2611	2	4 9	Y	4		7
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2523	2	2 9	Y	2		9
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2470	2	4 9	Y	4	8 1	5
*11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		Y	-0-		5

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492												
06	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1190	2	4 9	Y	4		5
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2 9	Y	2	3 1	4
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3 9	Y	3	4 1	3
09	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1195	2	2 9	Y	2	3 1	2
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2 9	Y	2		4
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3 9	Y	3	3 1	4

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564												
*12	992 N	925	-0-	-67	-0-	925	2		Y	-0-		-0-
*01	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2		Y	-0-		-0-
*02	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2		Y	-0-		-0-
*03	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2		Y	-0-		-0-
*04	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	2		Y	-0-		-0-
*05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-		-0-
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		Y	-0-		-0-
*07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		Y	-0-		-0-
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		Y	-0-		-0-
*09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-		-0-
*10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-		-0-
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462												
06	3000 X	2610	-0-	-390	-0-	2578	2	32 9	Y	29	24 1	7
07	2976 X	2673	-0-	-303	-0-	2640	2	33 9	Y	30	17 1	20
08	2604 N	2529	-0-	-75	-0-	2479	2	50 9	Y	45	36 1	29
09	2610 N	2362	-0-	-248	-0-	2315	2	47 9	Y	43	61 1	11
10	2666 N	2118	-0-	-548	-0-	2075	2	43 9	Y	39	42 1	8
*11	3000 N	3106	-0-	106	106	3027	2	79 9	Y	72	63 1	17

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554												
06	3000 N	3089	-0-	89	5144	3083	2	6 9	Y	5	7 1	1
07	3100 N	3153	-0-	53	5197	3145	2	8 9	Y	7	5 1	3
08	8373 X	3176	-0-	-5197	-0-	3169	2	7 9	Y	6	7 1	2
09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3029	2	19 9	Y	17	14 1	5
10	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3123	2	21 9	Y	19	21 1	3
*11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3125	2	44 9	Y	40	33 1	10

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552												
06	2970 X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2		N	-0-		-0-
07	3069 X	2377	-0-	-692	-0-	2377	2		N	-0-		-0-
08	3069 X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2		N	-0-		-0-
09	2970 X	2315	-0-	-655	-0-	2315	2		N	-0-		-0-
10	3069 X	2863	-0-	-206	-0-	2863	2		N	-0-		-0-
*11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	3012	-0-	12	12	3001	2	11	9	Y	10	16	1	2
07		3100 N	3188	-0-	88	100	3176	2	12	9	Y	11	8	1	5
08		3100 N	3205	-0-	105	205	3193	2	12	9	Y	11	8	1	8
09		2525 N	2320	-0-	-205	-0-	2307	2	13	9	Y	12	17	1	3
10		2511 X	2281	-0-	-230	-0-	2268	2	13	9	Y	12	9	1	6
11		2430 X	2100	-0-	-330	-0-	2082	2	18	9	Y	16	19	1	3
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509															
06		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2217	2	6	9	Y	5	4	1	4
07		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2251	2	6	9	Y	5	4	1	5
08		2356 N	2168	-0-	-188	-0-	2162	2	6	9	Y	5	8	1	2
09		2220 N	1941	-0-	-279	-0-	1937	2	4	9	Y	4	4	1	2
10		2263 N	2058	-0-	-205	-0-	2046	2	12	9	Y	11	6	1	7
*11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1640	2	9	9	Y	8	7	1	8
SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243															
06		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	214	1	3721	2	Y	4	4	1	1
07		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	218	1	3574	2	Y	3	3	1	1
08		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	209	1	3583	2	Y	3	3	1	1
09		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	214	1	3613	2	Y	6	6	1	1
10		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	249	1	3368	2	Y	4	4	1	1
*11		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	226	1	3209	2	Y	6	6	1	1
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492															
06		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2772	2	79	9	Y	72	63	1	19
07		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2805	2	68	9	Y	62	62	1	19
08		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2452	2	75	9	Y	68	66	1	21
09		2370 N	2223	-0-	-147	-0-	2149	2	74	9	Y	67	67	1	21
10		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2844	2	109	9	Y	99	101	1	19
*11		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2636	2	103	9	Y	94	104	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572																	
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1261	2	46	9	Y	42	45	1			20
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1245	2	34	9	Y	31	25	1			26
08	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1246	2	33	9	Y	30	42	1			14
09	1320	X	1171	-0-	-149	-0-	1148	2	23	9	Y	21	17	1			18
10	1364	X	1356	-0-	-8	-0-	1331	2	25	9	Y	23	30	1			11
11	1320	X	1041	-0-	-279	-0-	1021	2	20	9	Y	18	15	1			14
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544																	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545																	
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
*11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524																	
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
*02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
*03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486																	
06	2040	N	1715	-0-	-325	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
*11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2054	2	73	9	Y	66	79	1	25
07	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2149	2	61	9	Y	55	80	1	-0-
08	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-			-0-
09	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-			-0-
10	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-			-0-
*11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1424	2	30	9	Y	27	37	1	8
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1276	2	56	9	Y	51	43	1	16
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1195	2	58	9	Y	53	54	1	15
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1181	2	58	9	Y	53	58	1	10
10	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1052	2	62	9	Y	56	54	1	12
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	923	2	61	9	Y	55	56	1	11

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

06	2940 X	2905	-0-	-35	-0-	2902	2	3	9	Y	3			6
07	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	2999	2	1	9	Y	1	5	1	2
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3142	2	3	9	Y	3			5
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3055	2	1	9	Y	1			6
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3056	2	2	9	Y	2	4	1	4
11	2880 X	2707	-0-	-173	-0-	2706	2	1	9	Y	1			5

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

06	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2261	2	18	9	Y	16	25	1	4
07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2574	2	18	9	Y	16	12	1	8
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2509	2	17	9	Y	15	12	1	11
09	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2427	2	9	9	Y	8	17	1	2
10	2604 X	2497	-0-	-107	-0-	2488	2	9	9	Y	8	6	1	4
11	2520 X	2345	-0-	-175	-0-	2333	2	12	9	Y	11	13	1	2

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

06	3000 N	2727	-0-	-273	-0-	8470	2	14	9	Y	13	15	1	5
07	3100 N	2867	-0-	-233	-0-	8237	2	11	9	Y	10	9	1	6
08	3100 N	3038	-0-	-62	-0-	8175	2	12	9	Y	11	9	1	8
09	3000 N	2998	-0-	-2	-0-	8173	2	10	9	Y	9	9	1	8
10	3100 N	3079	-0-	-21	-0-	8152	2	17	9	Y	15	9	1	14
*11	3000 N	2943	-0-	-57	-0-	8095	2	20	9	Y	18	25	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280 N	2060	-0-	-220	-0-	2057	2	3	9	Y	3	3	1	1
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	2	2	9	Y	2	2	1	1
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2106	2	3	9	Y	3	2	1	2
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	2	2	9	Y	2	2	1	2
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1619	2	3	9	Y	3	2	1	3
*11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1834	2	7	9	Y	6	7	1	2

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534														
06	720 N	652	-0-	-68	-0-	633	2	19	9	Y	17	14	1	10
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	705	2	14	9	Y	13	14	1	9
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	963	2	17	9	Y	15	14	1	10
09	660 N	592	-0-	-68	-0-	577	2	15	9	Y	14	14	1	10
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	749	2	14	9	Y	13	12	1	11
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	13	1	2

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481														
*12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-	1	1	-0-
*01	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			Y	-0-			-0-
*02	1204 N	1111	-0-	-93	-0-	1111	2			Y	-0-			-0-
*03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-			-0-
*04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-			-0-
*05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-			-0-
*06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-			-0-
*07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-			-0-
*08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-			-0-
*09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-			-0-
*10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-			-0-
*11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297														
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	86	1	1300	2	Y	-0-			-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	2	Y	-0-			-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	86	1	1299	2	Y	-0-			-0-
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	89	1	1333	2	Y	-0-			-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	99	1	1498	2	Y	-0-			-0-
*11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	91	1	1340	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425														
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1506	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5	5	1	1
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	2	6	9	Y	5	5	1	1
09	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	1264	2	4	9	Y	4	4	1	1
*10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1708	2	6	9	Y	5	5	1	1
*11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1611	2	6	9	Y	5	5	1	1

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412														
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
08	682 N	563	-0-	-119	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
09	660 N	205	-0-	-455	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
10	682 N	409	-0-	-273	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
11	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3419 2	37 9	Y	34	34 1		6
07		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3464 2	42 9	Y	38	40 1		4
08		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3440 2	42 9	Y	38	37 1		5
09		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3299 2	40 9	Y	36	35 1		6
*10		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3411 2	44 9	Y	40	40 1		6
*11		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3283 2	40 9	Y	36	37 1		5

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384													
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1568 2	23 9	Y	21	22 1		4
07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1416 2	24 9	Y	22	23 1		3
08		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1873 2	24 9	Y	22	22 1		3
09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1974 2	22 9	Y	20	20 1		3
*10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2070 2	25 9	Y	23	23 1		3
*11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1923 2	23 9	Y	21	21 1		3

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273													
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
*10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
*11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454													
06		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2217 2	3 9	Y	3	3 1		1
07		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2071 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
08		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2232 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2165 2	4 9	Y	4	3 1		1
*10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2240 2	4 9	Y	4	4 1		1
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2158 2	2 9	Y	2	3 1		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549													
06		450 N	417	-0-	-33	-0-	417 2		Y	-0-			-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	394 2	1 9	Y	1			1
09		420 N	211	-0-	-209	-0-	209 2	2 9	Y	2	2 1		1
10		372 N	340	-0-	-32	-0-	337 2	3 9	Y	3	2 1		2
*11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	299 2	2 9	Y	2	2 1		2

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096													
06		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		Y	-0-			-0-
07		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		Y	-0-			-0-
08		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		Y	-0-			-0-
09		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		Y	-0-			-0-
10		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		Y	-0-			-0-
*11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504													
06		2370 N	2125	-0-	-245	-0-	2121 2	4 9	Y	4	4 1		1
07		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2179 2	7 9	Y	6	6 1		1
08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2128 2	6 9	Y	5	5 1		1
09		2100 N	1953	-0-	-147	-0-	1947 2	6 9	Y	5	5 1		1
10		2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2094 2	7 9	Y	6	6 1		1
11		2070 N	1643	-0-	-427	-0-	1637 2	6 9	Y	5	5 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2	Y	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	Y	-0-			-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549												
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	950	2	34 9 Y	31	23 1		12
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	935	2	36 9 Y	33	32 1		13
08	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	988	2	57 9 Y	52	58 1		7
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	964	2	31 9 Y	28	31 1		4
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	2	9 9 Y	8	8 1		4
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11 9 Y	10	10 1		4

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366												
06	2820 N	2728	-0-	-92	-0-	2724	2	4 9 Y	4	4 1		1
07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2803	2	6 9 Y	5	5 1		1
08	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2877	2	4 9 Y	4	4 1		1
09	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2747	2	4 9 Y	4	4 1		1
*10	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2751	2	6 9 Y	5	5 1		1
*11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4 9 Y	4	4 1		1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540												
06	2480 N	2370	-0-	-110	-0-	2352	2	18 9 Y	16	16 1		3
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2400	2	20 9 Y	18	19 1		2
08	2418 N	2380	-0-	-38	-0-	2359	2	21 9 Y	19	18 1		3
09	2370 N	2323	-0-	-47	-0-	2304	2	19 9 Y	17	17 1		3
10	2418 N	2359	-0-	-59	-0-	2338	2	21 9 Y	19	19 1		3
11	2310 N	1759	-0-	-551	-0-	1741	2	18 9 Y	16	17 1		2

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465												
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	2	6 9 Y	5			7
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4 9 Y	4	5 1		6
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2278	2	4 9 Y	4	5 1		5
09	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2091	2	2 9 Y	2	4 1		3
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2072	2	2 9 Y	2			5
*11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1944	2	3 9 Y	3	4 1		4

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482												
06	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		-0-	1 1		-0-
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
08	279 N	132	-0-	-147	-0-	131	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1 9 Y	1	1 1		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356												
06	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1239	2	3 9 Y	3	3 1		1
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3 9 Y	3	4 1		-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1246	2	4 9 Y	4	3 1		1
*10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4 9 Y	4	4 1		1
*11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2 9 Y	2	3 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	Y	7
07		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1933	2	9	9	Y	8
08		1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1648	2	9	9	Y	8
09		1710 N	1048	-0-	-662	-0-	1040	2	8	9	Y	7
10		1767 N	1344	-0-	-423	-0-	1336	2	8	9	Y	7
*11		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	Y	7

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552												
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-
08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-
*11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551												
06		2400 N	2365	-0-	-35	-0-	2258	2	107	9	Y	97
07		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2348	2	91	9	Y	83
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2497	2	65	9	Y	59
09		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2628	2	19	9	Y	17
10		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	2	24	9	Y	22
*11		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2601	2	22	9	Y	20

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444												
06		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3694	2	4	9	Y	4
07		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3726	2	3	9	Y	3
08		4867 X	3712	-0-	-1155	-0-	3706	2	6	9	Y	5
09		4500 X	3588	-0-	-912	-0-	3584	2	4	9	Y	4
10		4123 X	3538	-0-	-585	-0-	3534	2	4	9	Y	4
11		3690 X	3201	-0-	-489	-0-	3197	2	4	9	Y	4

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558												
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-
09		300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-
10		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-
*11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A												
06		2190 N	2003	-0-	-187	-0-	1938	2	65	9	Y	59
07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1919	2	57	9	Y	52
08		2046 N	1932	-0-	-114	-0-	1858	2	74	9	Y	67
09		2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1870	2	89	9	Y	81
10		1984 N	1911	-0-	-73	-0-	1788	2	123	9	Y	112
*11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1605	2	110	9	Y	100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543																	
06		870 N	863	-0-	-7	-0-	855	2	8	9	Y	7	12	1			5
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9	9	Y	8					13
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	Y	4	12	1			5
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	Y	3					8
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	Y	6	11	1			3
*11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8	9	Y	7					10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516																	
06		3000 N	2378	-0-	-622	119	2378	2			Y	-0-					-0-
07		2433 N	2314	-0-	-119	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
08		2511 N	2257	-0-	-254	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
09		2370 N	2279	-0-	-91	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
10		2325 N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
*11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205																	
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456																	
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
07		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	305	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	310	1	1620	2	Y	-0-					-0-
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	282	1	1528	2	Y	-0-					-0-
10		1333 N	817	-0-	-516	-0-	75	1	742	2	Y	-0-					-0-
11		1290 N	1028	-0-	-262	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128																	
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
10		1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
*11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	2	6	9	Y	5	4	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260																	
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08		217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10		186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2900	2	8	9	Y	7
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1796	2	8	9	Y	7
08		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2634	2	9	9	Y	8
09		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2468	2	9	9	Y	8
*10		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2525	2	10	9	Y	9
11		2430 N	2411	-0-	-19	-0-	2402	2	9	9	Y	8

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370												
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1345	2	13	9	Y	12
07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	Y	15
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1396	2	15	9	Y	14
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13
*10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1384	2	17	9	Y	15
*11		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	Y	13

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550												
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1014	2	75	9	N	68
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1022	2	80	9	N	73
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1017	2	66	9	N	60
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	946	2	91	9	N	83
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	846	2	105	9	N	95
*11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	825	2	102	9	N	93

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320												
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-
*10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-
*11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493												
06		3000 X	2556	-0-	-444	-0-	2519	2	37	9	Y	34
07		3100 X	2772	-0-	-328	-0-	2757	2	15	9	Y	14
08		2728 X	1992	-0-	-736	-0-	1978	2	14	9	Y	13
09		2640 X	1922	-0-	-718	-0-	1905	2	17	9	Y	15
10		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2787	2	9	9	Y	8
*11		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	Y	1

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505												
06		1740 N	1713	-0-	-27	-0-	1661	2	52	9	Y	47
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1749	2	55	9	Y	50
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1761	2	55	9	Y	50
09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1686	2	45	9	Y	41
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1720	2	52	9	Y	47
*11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1587	2	47	9	Y	43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2			Y	-0-	-0-
07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2			Y	-0-	-0-
08		2325 N	2131	-0-	-194	-0-	2131 2			Y	-0-	-0-
09		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2			Y	-0-	-0-
10		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2			Y	-0-	-0-
*11		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2			Y	-0-	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388												
06		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1533 2	15 9		Y	14	3
07		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1433 2	17 9		Y	15	2
08		1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1623 2	17 9		Y	15	2
09		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1679 2	15 9		Y	14	2
*10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1595 2	18 9		Y	16	2
11		1590 N	1518	-0-	-72	-0-	1501 2	17 9		Y	15	2

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504												
06		1860 N	1549	-0-	-311	-0-	1532 2	17 9		Y	15	13
07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1733 2	17 9		Y	15	16
08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1806 2	17 9		Y	15	6
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1712 2	13 9		Y	12	6
10		1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1708 2	11 9		Y	10	8
*11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1678 2	9 9		Y	8	8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436												
06		1080 N	993	-0-	-87	-0-	981 2	12 9		Y	11	2
07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1087 2	13 9		Y	12	1
08		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1082 2	14 9		Y	13	2
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1230 2	12 9		Y	11	2
*10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1257 2	14 9		Y	13	2
*11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1170 2	13 9		Y	12	2

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578												
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	248 1	797 2		Y	51	13
							56 9					
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	255 1	599 2		Y	58	10
							64 9					
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	193 1	391 2		Y	63	15
							69 9					
09		1110 N	260	-0-	-850	-0-	143 1	59 2		Y	53	7
							58 9					
10		930 N	811	-0-	-119	-0-	199 1	537 2		Y	68	6
							75 9					
*11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	212 1	1214 2		Y	60	12
							66 9					

SOAPE, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079												
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			Y	-0-	-0-
07		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2			Y	-0-	-0-
08		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2			Y	-0-	-0-
09		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2			Y	-0-	-0-
*10		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2			Y	-0-	-0-
*11		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	284	1	978	2	Y	28	28	1			7
						31	9									
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	354	1	1500	2	Y	30	32	1			5
						33	9									
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	452	1	1468	2	Y	31	28	1			8
						34	9									
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	417	1	1055	2	Y	34	36	1			6
						37	9									
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	325	1	1316	2	Y	35	38	1			3
						39	9									
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	111	1	349	2	Y	31	27	1			7
						34	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	61	76	1			26
						67	9									
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	Y	27	52	1			1
						30	9									
08	403 X	269	-0-	-134	-0-	7	1	244	2	Y	16	12	1			5
						18	9									
09	240 X	65	-0-	-175	-0-	2	1	54	2	Y	8	12	1			1
						9	9									
10	279 X	203	-0-	-76	-0-	4	1	180	2	Y	17	18	1			-0-
						19	9									
*11	403 X	403	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	23	12	1			11
						25	9									

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	96	1			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2018

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408																	
06		570 N	484	-0-	-86	-0-	482	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08		744 N	332	-0-	-412	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09		480 N	305	-0-	-175	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
*11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123																	
06		90 N	13	-0-	-77	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08		12 N	6	-0-	-6	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096																	
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	Y	5	4	1			2
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	9	1			1
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	46	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	69	2	12	9	Y	11	8	1			3
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	70	2	4	9	Y	4	7	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380																	
06		660 X	632	-0-	-28	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		655 X	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260																	
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	Y	7	7	1			1
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	332	2	9	9	Y	8	8	1			1
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	336	2	9	9	Y	8	8	1			1
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	334	2	8	9	Y	7	7	1			1
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	323	2	9	9	Y	8	8	1			1
11		330 N	284	-0-	-46	-0-	275	2	9	9	Y	8	8	1			1

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-		-0-	
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-		-0-	
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		-0-	
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	Y	-0-		-0-	
*10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		-0-	
*11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443															
06		3510 X	3105	-0-	-405	-0-	3055	2	50	9	Y	45	48	1	7
07		3627 X	2629	-0-	-998	-0-	2606	2	23	9	Y	21	26	1	2
08		3038 X	2288	-0-	-750	-0-	2267	2	21	9	Y	19	19	1	2
09		3120 X	2522	-0-	-598	-0-	2502	2	20	9	Y	18	17	1	3
10		3224 X	2719	-0-	-505	-0-	2694	2	25	9	Y	23	23	1	3
11		3120 X	2159	-0-	-961	-0-	2136	2	23	9	Y	21	21	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418															
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	388	2	6	9	Y	5	5	1	1
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10		496 N	488	-0-	-8	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11		510 N	451	-0-	-59	-0-	449	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214															
06		510 X	380	-0-	-130	-0-	374	2	6	9	Y	5	5	1	1
07		403 X	383	-0-	-20	-0-	379	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
08		372 N	283	-0-	-89	-0-	280	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	Y	4	3	1	1
*10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	Y	4	4	1	1
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1	1

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438															
06		1320 X	1193	-0-	-127	-0-	1193	2			Y	-0-			-0-
07		1333 X	1111	-0-	-222	-0-	1111	2			Y	-0-			-0-
08		1364 X	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			Y	-0-			-0-
09		1320 X	1082	-0-	-238	-0-	1082	2			Y	-0-			-0-
10		1240 X	909	-0-	-331	-0-	909	2			Y	-0-			-0-
11		1320 X	805	-0-	-515	-0-	805	2			Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987															
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	21	2	14	9	Y	13	11	1	2
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	60	2	22	9	Y	20	19	1	3
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	52	2	23	9	Y	21	19	1	5
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	Y	12	14	1	3
10		93 N	41	-0-	-52	-0-	29	2	12	9	Y	11	13	1	1
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	35	2	15	9	Y	14	8	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																		
BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8610	-	9250	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		960 N	620	-0-	-340	-0-		386	1	234	2	Y	-0-					-0-
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		695	1	375	2	Y	-0-					-0-
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-		626	1	362	2	Y	-0-					-0-
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		665	1	366	2	Y	-0-					-0-
10		1085 N	1052	-0-	-33	-0-		685	1	367	2	Y	-0-					-0-
*11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		633	1	421	2	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005												TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8536	-	9432	
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-		686	2			Y	-0-					-0-
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-		689	2			Y	-0-					-0-
08		713 N	623	-0-	-90	-0-		623	2			Y	-0-					-0-
09		690 N	679	-0-	-11	-0-		679	2			Y	-0-					-0-
*10		695 N	695	-0-	-0-	-0-		695	2			Y	-0-					-0-
11		600 N	588	-0-	-12	-0-		588	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993												TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9053	-	9288	
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-		423	2			Y	-0-					-0-
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	2			Y	-0-					-0-
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	2			Y	-0-					-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	2			Y	-0-					-0-
*10		452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	2			Y	-0-					-0-
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008												TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8594	-	9488	
06		30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2			Y	-0-					-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			Y	-0-					-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			Y	-0-					-0-
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-		-0-	2			Y	-0-					-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2			Y	-0-					-0-
*11		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007												TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8552	-	9230	
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-		722	2	45	9	Y	41	41	1			8
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-		375	2	42	9	Y	38	43	1			3
08		930 N	245	-0-	-685	-0-		214	2	31	9	Y	28	27	1			4
09		780 N	161	-0-	-619	-0-		148	2	13	9	Y	12	13	1			3
10		403 N	211	-0-	-192	-0-		187	2	24	9	Y	22	20	1			5
*11		244 N	244	-0-	-0-	-0-		207	2	37	9	Y	34	34	1			5

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017												TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8920	-	9112	
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-		460	2	24	9	Y	22	24	1			3
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-		285	2	12	9	Y	11	13	1			1
08		403 N	219	-0-	-184	-0-		211	2	8	9	Y	7	7	1			1
09		480 N	150	-0-	-330	-0-		142	2	8	9	Y	7	7	1			1
10		310 N	234	-0-	-76	-0-		222	2	12	9	Y	11	10	1			2
11		210 N	120	-0-	-90	-0-		113	2	7	9	Y	6	7	1			1

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992												TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9144	-	9468	
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1294	2	3	9	Y	3	3	1			1
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1278	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08		1333 N	1212	-0-	-121	-0-		1206	2	6	9	Y	5	4	1			1
09		1290 N	1209	-0-	-81	-0-		1206	2	3	9	Y	3	3	1			1
10		1271 N	1249	-0-	-22	-0-		1245	2	4	9	Y	4	4	1			1
11		1170 N	1101	-0-	-69	-0-		1097	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-			-0-
08	1488 N	346	-0-	-1142	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
09	1620 N	308	-0-	-1312	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
*11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516														
*12	3100 N	1964	-0-	-1136	-0-	487	1953	2	11	9	Y	10	10	2
*01	2484 N	1997	-0-	-487	-0-		1982	2	15	9	Y	14	10	6
*02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1699	2	14	9	Y	13	10	9
*03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1858	2	15	9	Y	14	21	2
*04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		1845	2	13	9	Y	12	11	3
*05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1933	2	11	9	Y	10	10	3
*06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		1922	2	9	9	Y	8		11
*07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		1979	2	10	9	Y	9	10	10
*08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		1975	2	8	9	Y	7	10	7
*09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1904	2	6	9	Y	5	9	3
*10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1971	2	3	9	Y	3		6
*11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		1922	2	1	9	Y	1	5	2

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466														
06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-			-0-
07	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-			-0-
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-			-0-
09	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-			-0-
10	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2323	2	26	9	Y	24	14	1	10
*11	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1970	2	32	9	Y	29	34	1	5

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472														
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-			-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-			-0-
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-			-0-
*11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500														
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1			1
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-			1
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-			1
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-			1
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-			1
*11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	2	2	9	Y	2			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-			-0-
*11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486														
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1785	2	9	9	Y	8	10	1	1
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1950	2	9	9	Y	8	6	1	3
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	Y	7	6	1	4
09	1800 N	820	-0-	-980	-0-	811	2	9	9	Y	8	11	1	1
10	1860 N	611	-0-	-1249	-0-	608	2	3	9	Y	3	3	1	1
*11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1649	2	18	9	Y	16	5	1	12

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479														
06	900 X	877	-0-	-23	-0-	877	2			Y	-0-			-0-
07	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-			-0-
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-			-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-			-0-
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	839	2	2	9	Y	2	1	1	1
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	753	2	7	9	Y	6	6	1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482														
06	3000 N	3709	-0-	709	-0-	3709	2			Y	-0-	1	1	2
07	3100 N	5014	-0-	1914	-0-	3252	2	1	9	Y	1	1	1	2
08	7064 X	3812	-0-	-3252	-0-	3812	2			Y	-0-			2
09	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3696	2	1	9	Y	1			3
*10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3166	2	9	9	Y	8	10	1	1
*11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-			1

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505														
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4	9	Y	4			8
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	Y	3	8	1	3
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	2	3	9	Y	3			6
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1687	2	3	9	Y	3			9
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	Y	3	8	1	4
*11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	Y	2			6

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490														
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	2	9	9	Y	8	7	1	2
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1658	2	10	9	Y	9	5	1	6
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1871	2	15	9	Y	14	11	1	9
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1786	2	14	9	Y	13	18	1	4
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1830	2	21	9	Y	19	19	1	4
*11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1775	2	21	9	Y	19	18	1	5

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116														
06	3360 X	3019	-0-	-341	-0-	3012	2	7	9	Y	6	8	1	1
07	3472 X	3461	-0-	-11	-0-	3451	2	10	9	Y	9	8	1	2
08	3503 X	3273	-0-	-230	-0-	3264	2	9	9	Y	8	7	1	3
09	3390 X	2338	-0-	-1052	-0-	2326	2	12	9	Y	11	12	1	2
10	3472 X	3397	-0-	-75	-0-	3387	2	10	9	Y	9	9	1	2
11	3360 X	2685	-0-	-675	-0-	2664	2	21	9	Y	19	17	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	3600 X	2743	-0-	-857	-0-	2712	2	31	9	Y	28	25	1	7
07	3720 X	2564	-0-	-1156	-0-	2538	2	26	9	Y	24	23	1	8
08	3317 X	2918	-0-	-399	-0-	2888	2	30	9	Y	27	26	1	9
09	3210 X	2732	-0-	-478	-0-	2701	2	31	9	Y	28	28	1	9
10	3131 X	2925	-0-	-206	-0-	2908	2	17	9	Y	15	24	1	-0-
*11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549														
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-			-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-			-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-			-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490														
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1846	2	34	9	Y	31	27	1	10
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1831	2	12	9	Y	11	13	1	8
08	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	1692	2	13	9	Y	12	10	1	10
09	1890 N	1662	-0-	-228	-0-	1647	2	15	9	Y	14	21	1	3
10	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1697	2	62	9	Y	56	42	1	17
*11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1786	2	61	9	Y	55	63	1	9

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528														
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
09	270 N	137	-0-	-133	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551														
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3836	2	7	9	Y	6	6	1	4
07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2919	2	9	9	Y	8	7	1	5
08	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3942	2	7	9	Y	6	6	1	5
09	2910 X	2867	-0-	-43	-0-	2859	2	8	9	Y	7	7	1	5
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3243	2	6	9	Y	5	6	1	4
11	2910 X	2739	-0-	-171	-0-	2732	2	7	9	Y	6	6	1	4

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550														
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	894	2	7	9	Y	6	8	1	3
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	Y	4	4	1	3
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	953	2	7	9	Y	6	6	1	3
09	900 N	367	-0-	-533	-0-	364	2	3	9	Y	3	3	1	3
10	806 N	528	-0-	-278	-0-	528	2			Y	-0-	3	1	-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494														
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-			-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-			-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-			-0-
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-			-0-
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-			-0-
*11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2702	2	34	9	Y	7
07		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2576	2	40	9	Y	14
08		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2215	2	29	9	Y	4
09		2100 X	1255	-0-	-845	-0-	1247	2	8	9	Y	1
10		2170 X	998	-0-	-1172	-0-	992	2	6	9	Y	1
11		2100 X	596	-0-	-1504	-0-	589	2	7	9	Y	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548												
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1824	2	6	9	Y	2
07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1881	2	7	9	Y	2
08		1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1848	2	10	9	Y	1
09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1823	2	12	9	Y	3
10		1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1790	2	13	9	Y	5
*11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1909	2	18	9	Y	7

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554												
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1579	2	21	9	Y	7
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1594	2	22	9	Y	15
08		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	Y	10
09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1571	2	14	9	Y	11
10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	2	22	9	Y	6
*11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1543	2	10	9	Y	6

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478												
06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1579	2	10	9	Y	8
07		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1817	2	13	9	Y	12
08		1953 N	1487	-0-	-466	-0-	1476	2	11	9	Y	4
09		1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1510	2	9	9	Y	3
10		1829 N	848	-0-	-981	-0-	847	2	1	9	Y	1
*11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529												
06		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1766	2	14	9	Y	3
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1937	2	13	9	Y	6
08		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1993	2	13	9	Y	9
09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1930	2	10	9	Y	2
10		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1958	2	9	9	Y	4
*11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1767	2	12	9	Y	2

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510												
06		750 X	643	-0-	-107	-0-	639	2	4	9	Y	4
07		657 X	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	Y	6
08		1054 X	492	-0-	-562	-0-	486	2	6	9	Y	2
09		1020 X	644	-0-	-376	-0-	640	2	4	9	Y	3
10		837 X	812	-0-	-25	-0-	800	2	12	9	Y	8
*11		813 X	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	Y	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530														
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-			-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		Y	-0-			-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-			-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	2	3	9	Y	3	2 1	1
10	713	N	621	-0-	-92	-0-	620	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2	2 1	-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490														
06	3360	X	1781	-0-	-1579	-0-	1764	2	17	9	Y	15	13 1	5
07	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	2993	2	178	9	Y	162	91 1	76
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5297	2	150	9	Y	136	103 1	109
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3827	2	132	9	Y	120	205 1	24
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4153	2	3	9	Y	3	26 1	1
*11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3743	2	1	9	Y	1	2 1	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524														
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530														
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1912	2	22	9	Y	20	26 1	7
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1779	2	22	9	Y	20	12 1	15
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1924	2	22	9	Y	20	25 1	10
09	1800	N	1571	-0-	-229	-0-	1557	2	14	9	Y	13	12 1	11
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1861	2	22	9	Y	20	25 1	6
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	Y	7	8 1	5

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518														
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1932	2	19	9	Y	17	26 1	4
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1952	2	19	9	Y	17	13 1	8
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2031	2	18	9	Y	16	12 1	12
09	1950	N	1557	-0-	-393	-0-	1538	2	19	9	Y	17	25 1	4
10	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1846	2	18	9	Y	16	12 1	8
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1738	2	21	9	Y	19	24 1	3

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545														
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1892	2	21	9	Y	19	24 1	10
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	2	19	9	Y	17	12 1	15
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1656	2	23	9	Y	21	24 1	12
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1626	2	22	9	Y	20	13 1	19
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1491	2	33	9	Y	30	36 1	13
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	961	2	23	9	Y	21	19 1	15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1051	2	19	9	Y	3
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1097	2	21	9	Y	2
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1093	2	22	9	Y	3
09		1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1044	2	20	9	Y	3
10		1116 N	1007	-0-	-109	-0-	985	2	22	9	Y	3
11		1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1034	2	20	9	Y	3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533												
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	Y	6
07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1243	2	15	9	Y	8
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1136	2	13	9	Y	8
09		1140 N	872	-0-	-268	-0-	862	2	10	9	Y	6
10		1271 N	699	-0-	-572	-0-	697	2	2	9	Y	2
*11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	Y	1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520												
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-
08		1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			Y	-0-
09		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-
*10		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	Y	1
*11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1639	2	19	9	Y	2

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660												
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-
08		992 N	928	-0-	-64	-0-	928	2			Y	-0-
09		960 N	870	-0-	-90	-0-	870	2			Y	-0-
10		992 N	926	-0-	-66	-0-	926	2			Y	-0-
*11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490												
06		3000 N	3124	-0-	124	124	3124	2			Y	-0-
07		3100 N	3052	-0-	-48	76	3052	2			Y	-0-
08		2849 N	2773	-0-	-76	-0-	2773	2			Y	-0-
09		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-
10		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-
*11		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817												
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-
08		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-
09		360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-
*11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500												
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	119
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	119
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	119
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	119
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	119
*11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2	2	9	Y	2	2
07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-	2
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-	2
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-	2
10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-	2
*11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-	1

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547																
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	2	21	9	Y	19	21	1	11
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2160	2	20	9	Y	18	14	1	15
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2	22	9	Y	20	24	1	11
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	2	18	9	Y	16	13	1	14
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	Y	7	17	1	4
*11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	2	7	9	Y	6	5	1	5

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490																
06	2730	N	2497	-0-	-233	-0-	-0-	2474	2	23	9	Y	21	18	1	7
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	2	7	9	Y	6	8	1	5
08	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	-0-	2590	2	10	9	Y	9	7	1	7
09	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	-0-	2419	2	9	9	Y	8	14	1	1
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
*11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480																
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2	33	9	Y	30	26	1	28
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	2	10	9	Y	9	26	1	11
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2	13	9	Y	12			23
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2	11	9	Y	10	19	1	14
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	Y	4	12	1	6
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-	4	1	2

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512																
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-			-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-			-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-			-0-
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-			-0-
10	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	-0-	1633	2	6	9	Y	5	3	1	2
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2	12	9	Y	11	10	1	3

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501																
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-			-0-
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-			-0-
08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-			-0-
09	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-			-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-			-0-
*11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	472 2	8 9	Y	7	7 1		1
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	475 2	10 9	Y	9	9 1		1
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	572 2	8 9	Y	7	7 1		1
09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2639 2	7 9	Y	6	6 1		1
*10	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2897 2	9 9	Y	8	8 1		1
*11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1733 2	4 9	Y	4	4 1		1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478												
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1829 2	21 9	Y	19	17 1		5
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1843 2	19 9	Y	17	17 1		5
08	1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1471 2	21 9	Y	19	18 1		6
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1663 2	22 9	Y	20	19 1		7
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1706 2	31 9	Y	28	30 1		5
*11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1337 2	30 9	Y	27	29 1		3

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516												
*12	3100 N	2021	-0-	-1079	637	2019 2	2 9	Y	2	15 1		5
*01	2686 N	2049	-0-	-637	-0-	2042 2	7 9	Y	6			11
*02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1781 2	11 9	Y	10	17 1		4
*03	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1959 2	4 9	Y	4			8
*04	1920 N	1871	-0-	-49	-0-	1863 2	8 9	Y	7			15
*05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2037 2	9 9	Y	8	16 1		7
*06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1894 2	8 9	Y	7			14
*07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1988 2	8 9	Y	7	17 1		4
*08	1953 N	1654	-0-	-299	-0-	1646 2	8 9	Y	7			11
*09	1890 N	1650	-0-	-240	-0-	1646 2	4 9	Y	4			15
*10	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	1874 2	7 9	Y	6	16 1		5
*11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		Y	-0-			5

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528												
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1890 2	94 9	Y	85	74 1		22
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1641 2	79 9	Y	72	72 1		22
08	1736 N	1307	-0-	-429	-0-	1220 2	87 9	Y	79	77 1		24
09	1680 N	1144	-0-	-536	-0-	1118 2	26 9	Y	24	47 1		1
10	1705 N	1216	-0-	-489	-0-	1214 2	2 9	Y	2	2 1		1
*11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1632 2	75 9	Y	68	62 1		7

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519												
06	1350 N	1079	-0-	-271	-0-	1049 2	30 9	Y	27	23 1		7
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	14 2	25 9	Y	23	23 1		7
08	1364 N	128	-0-	-1236	-0-	100 2	28 9	Y	25	24 1		8
09	1080 N	66	-0-	-1014	-0-	45 2	21 9	Y	19	23 1		4
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1414 2	29 9	Y	26	24 1		6
*11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1937 2	33 9	Y	30	33 1		3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522												
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3370	2	10	9	Y	9			13
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3198	2	8	9	Y	7	9	1	11
08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3362	2	9	9	Y	8	10	1	9
09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3287	2	4	9	Y	4	8	1	5
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3366	2	6	9	Y	5			10
*11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3287	2	2	9	Y	2	7	1	5

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550														
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
07	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2054	2	2	9	Y	2	1	1	1
08	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5058	2	2	9	Y	2	1	1	2
09	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4696	2	9	9	Y	8	8	1	2
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3757	2	12	9	Y	11	8	1	5
*11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3734	2	14	9	Y	13	16	1	2

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470														
06	2400 N	2372	-0-	-28	-0-	2372	2			Y	-0-			-0-
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-			-0-
08	2449 N	2401	-0-	-48	-0-	2401	2			Y	-0-			-0-
09	2370 N	1807	-0-	-563	-0-	1807	2			Y	-0-			-0-
10	2294 N	1662	-0-	-632	-0-	1662	2			Y	-0-			-0-
*11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539														
06	1440 N	1251	-0-	-189	-0-	1228	2	23	9	Y	21	28	1	11
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	2	22	9	Y	20	14	1	17
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1487	2	25	9	Y	23	27	1	13
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	2	11	9	Y	10	12	1	11
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1439	2	18	9	Y	16	20	1	7
*11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1302	2	13	9	Y	12	10	1	9

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461														
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2420	2	9	9	Y	8	7	1	3
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2324	2	2	9	Y	2	3	1	2
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2108	2	4	9	Y	4	3	1	3
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2125	2	3	9	Y	3	5	1	1
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2449	2	4	9	Y	4	4	1	1
*11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	5	1	1

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412														
06	3960 X	3349	-0-	-611	-0-	3349	2			Y	-0-			-0-
07	4092 X	3643	-0-	-449	-0-	3643	2			Y	-0-			-0-
08	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-			-0-
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-			-0-
*10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-			-0-
*11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-		16 1	197 2		Y	2	2 1	1
							2 9						
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-		8 1	150 2		Y	2	2 1	1
							2 9						
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-		89 1	11 2		Y	2	2 1	1
							2 9						
09	210 N	60	-0-	-150	-0-		35 1	21 2		Y	4	4 1	1
							4 9						
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-		11 1	175 2		Y	3	4 1	-0-
							3 9						
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-		9 1	93 2		Y	2	2 1	-0-
							2 9						
THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A													
06	1260 N	1198	-0-	-62	-0-		1198 2			Y	-0-		-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1280 2			Y	-0-		-0-
08	1054 N	959	-0-	-95	-0-		956 2	3 9		Y	3	2 1	1
09	1200 N	962	-0-	-238	-0-		959 2	3 9		Y	3	2 1	2
10	1271 N	863	-0-	-408	-0-		861 2	2 9		Y	2	2 1	2
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-		848 2	1 9		Y	1	2 1	1
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430													
06	780 X	97	-0-	-683	-0-		97 2			Y	-0-		-0-
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-		1211 2			Y	-0-		-0-
08	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-		1077 2			Y	-0-		-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-		998 2			Y	-0-		-0-
10	1209 N	1201	-0-	-8	-0-		1201 2			Y	-0-		-0-
11	1050 N	902	-0-	-148	-0-		902 2			Y	-0-		-0-
HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380													
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-		771 2	34 9		Y	31	29 1	6
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-		651 2	37 9		Y	34	36 1	4
08	837 N	791	-0-	-46	-0-		754 2	37 9		Y	34	33 1	5
09	810 N	755	-0-	-55	-0-		721 2	34 9		Y	31	31 1	5
*10	771 N	771	-0-	-0-	-0-		732 2	39 9		Y	35	35 1	5
11	780 N	769	-0-	-11	-0-		734 2	35 9		Y	32	32 1	5
DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE		
06		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	142	1	2142	2	Y	29	24 1	5
							32	9						
07		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	138	1	2057	2	Y	44	37 1	12
							48	9						
08		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	131	1	1980	2	Y	39	36 1	15
							43	9						
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	133	1	1981	2	Y	58	63 1	10
							64	9						
10		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	150	1	2265	2	Y	39	41 1	8
							43	9						
*11		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	137	1	2010	2	Y	72	64 1	16
							79	9						

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317														
06		1170 N	1082	-0-	-88	-0-	66	1	1005	2	Y	10	13 1	2
							11	9						
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	Y	15	13 1	4
							17	9						
08		1085 N	981	-0-	-104	-0-	60	1	907	2	Y	13	12 1	5
							14	9						
09		1080 N	955	-0-	-125	-0-	59	1	876	2	Y	18	20 1	3
							20	9						
10		1054 N	1024	-0-	-30	-0-	63	1	947	2	Y	13	13 1	3
							14	9						
*11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	Y	22	20 1	5
							24	9						

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537														
06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2118	2	11	9	Y	10	14 1	3
							2013	2	15	9	Y	14	13 1	4
07		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2130	2	17	9	Y	15	15 1	4
							2130	2	17	9	Y	15	16 1	3
08		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	1971	2	15	9	Y	14	14 1	3
							1468	2	12	9	Y	11	12 1	2
09		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	2	17	9	Y	15	16 1	3
							1971	2	15	9	Y	14	14 1	3
10		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1468	2	12	9	Y	11	12 1	2
*11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-								

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559														
06		1950 N	1685	-0-	-265	-0-	1683	2	2	9	Y	2	2 1	1
							1542	2	3	9	Y	3	3 1	1
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1428	2	4	9	Y	4	4 1	1
							1440	2	2	9	Y	2	2 1	1
08		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1367	2	6	9	Y	5	4 1	2
							1371	2	3	9	Y	3	3 1	2
09		1680 N	1442	-0-	-238	-0-	1368	2	3	9	Y	3	3 1	2
10		1550 N	1373	-0-	-177	-0-								
*11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-								

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
*11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	3138	-0-	-702	-0-	235	1	2862	2	Y	37	58	1	10
						41	9							
07	3968 X	3219	-0-	-749	-0-	160	1	3019	2	Y	36	30	1	16
						40	9							
08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	163	1	3082	2	Y	37	31	1	22
						41	9							
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	156	1	2904	2	Y	36	31	1	27
						40	9							
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	152	1	2889	2	Y	40	59	1	8
						44	9							
*11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	147	1	2725	2	Y	37	31	1	14
						41	9							
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557														
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3	5	1	1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	1	1
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4	4	1	1
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5	5	1	1
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	Y	5	5	1	1
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	331	2	12	9	Y	11	10	1	2
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515														
06	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
07	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
08	279 X	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
*11	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557														
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	480 N	460	-0-	-20	-0-			452	2	8	9	Y	7	2
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-			371	2	7	9	Y	6	2
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-			540	2	13	9	Y	12	5
09	450 N	314	-0-	-136	-0-			292	2	22	9	Y	20	5
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-			464	2	13	9	Y	12	1
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-			378	2	18	9	Y	16	5

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532														
06	510 N	406	-0-	-104	-0-			406	2			Y	-0-	-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-			2049	2			Y	-0-	-0-
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-			2536	2			Y	-0-	-0-
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-			2268	2			Y	-0-	-0-
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-			2235	2	1	9	Y	1	-0-
*11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-			2233	2	4	9	Y	4	1

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570														
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-			1200	2			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-	-0-
10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-			2627	2			Y	-0-	-0-
*11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-			2384	2	1	9	Y	1	1

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-

MCRABE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433												
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1250	2	15	9	Y	14	16 1 3
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1319	2	15	9	Y	14	15 1 2
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1167	2	17	9	Y	15	15 1 2
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	14 1 2
*10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	2	18	9	Y	16	16 1 2
11	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	1118	2	17	9	Y	15	15 1 2

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507												
06	2190 N	2136	-0-	-54	-0-	2113	2	23	9	Y	21	21 1 4
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2263	2	25	9	Y	23	24 1 3
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2324	2	25	9	Y	23	23 1 3
09	2130 N	1407	-0-	-723	-0-	1385	2	22	9	Y	20	20 1 3
10	2294 N	1816	-0-	-478	-0-	1788	2	28	9	Y	25	24 1 4
11	2220 N	1471	-0-	-749	-0-	1448	2	23	9	Y	21	22 1 3

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570												
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-	-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-	-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-	-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337												
06	420 N	212	-0-	-208	-0-	212	2			Y	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-	-0-
08	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2			Y	-0-	-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-	-0-
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-	-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337												
06	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	1206	2	10	9	Y	9	9 1 2
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1198	2	10	9	Y	9	10 1 1
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1182	2	11	9	Y	10	10 1 1
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	1093	2	10	9	Y	9	9 1 1
10	1178 N	995	-0-	-183	-0-	983	2	12	9	Y	11	10 1 2
11	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1062	2	10	9	Y	9	9 1 2

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219												
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	2	4	9	Y	4	4 1 1
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	3	9	Y	3	3 1 1
08	1798 N	1440	-0-	-358	-0-	1437	2	3	9	Y	3	3 1 1
09	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	1427	2	10	9	Y	9	9 1 1
*10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7	9	Y	6	6 1 1
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11	10 1 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-		-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-		-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-		-0-
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	-0-	475 2		Y	-0-		-0-
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	-0-	491 2		Y	-0-		-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	-0-	462 2		Y	-0-		-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296												
06	1230 N	990	-0-	-240	-0-	-0-	968 2	22 9	Y	20	28 1	4
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1201 2	40 9	Y	36	30 1	10
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1706 2	33 9	Y	30	30 1	10
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1334 2	35 9	Y	32	36 1	6
10	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	-0-	1137 2	17 9	Y	15	20 1	1
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	587 2	9 9	Y	8	8 1	1

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996												
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-		-0-
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	-0-	284 2		Y	-0-		-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	-0-	335 2		Y	-0-		-0-
10	403 N	307	-0-	-96	-0-	-0-	305 2	2 9	Y	2	1 1	1
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	268 2	12 9	Y	11	10 1	2

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517												
06	2940 X	2897	-0-	-43	-0-	-0-	2876 2	21 9	Y	19	17 1	5
07	3038 X	3026	-0-	-12	-0-	-0-	3007 2	19 9	Y	17	17 1	5
08	3038 X	2937	-0-	-101	-0-	-0-	2916 2	21 9	Y	19	18 1	6
09	2910 X	2808	-0-	-102	-0-	-0-	2790 2	18 9	Y	16	17 1	5
10	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	-0-	2985 2	24 9	Y	22	23 1	4
11	2940 X	2819	-0-	-121	-0-	-0-	2797 2	22 9	Y	20	22 1	2

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535												
06	3000 N	5546	-0-	2546	2546	5524 2	22 9	Y	20	24 1		7
07	3100 N	6626	-0-	3526	6072	6620 2	6 9	Y	5	9 1		3
08	3100 N	4230	-0-	1130	7202	4227 2	3 9	Y	3	4 1		2
09	12708 X	5506	-0-	-7202	4 9	5502 2	4 9	Y	4	4 1		2
10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4050 2	7 9	Y	6	7 1		1
*11	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3509 2	7 9	Y	6	5 1		2

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371												
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	-0-	766 2	3 9	Y	3	3 1	1
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	885 2	4 9	Y	4	4 1	1
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1056 2	6 9	Y	5	5 1	1
09	780 N	420	-0-	-360	-0-	-0-	417 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
10	899 N	525	-0-	-374	-0-	-0-	519 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	677 2	17 9	Y	15	4 1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4616	2	9	9	Y	8	7	1		2	
07		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3536	2	10	9	Y	9	10	1		1	
08		4495 X	3361	-0-	-1134	-0-	3350	2	11	9	Y	10	10	1		1	
09		4350 X	3164	-0-	-1186	-0-	3154	2	10	9	Y	9	9	1		1	
10		4495 X	3184	-0-	-1311	-0-	3172	2	12	9	Y	11	10	1		2	
11		4350 X	3698	-0-	-652	-0-	3689	2	9	9	Y	8	9	1		2	

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400																	
06		1320 X	1032	-0-	-288	-0-	1032	2			Y	-0-				-0-	
07		1364 X	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			Y	-0-				-0-	
08		1178 X	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			Y	-0-				-0-	
09		1080 X	977	-0-	-103	-0-	977	2			Y	-0-				-0-	
10		1116 X	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			Y	-0-				-0-	
11		1110 X	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			Y	-0-				-0-	

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401																	
06		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2808	2	48	9	Y	44	44	1		8	
07		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2931	2	55	9	Y	50	52	1		6	
08		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2844	2	54	9	Y	49	48	1		7	
09		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2662	2	50	9	Y	45	45	1		7	
*10		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2677	2	58	9	Y	53	52	1		8	
11		2310 N	2261	-0-	-49	-0-	2210	2	51	9	Y	46	47	1		7	

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381																	
06		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	Y	3	2	1		1	
07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	Y	3	4	1		-0-	
08		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	Y	5	4	1		1	
09		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	2	3	9	Y	3	3	1		1	
*10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2091	2	4	9	Y	4	4	1		1	
*11		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1900	2	4	9	Y	4	4	1		1	

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451																	
06		480 N	421	-0-	-59	-0-	413	2	8	9	Y	7	7	1		1	
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	415	2	10	9	Y	9	9	1		1	
08		434 N	410	-0-	-24	-0-	401	2	9	9	Y	8	8	1		1	
09		420 N	385	-0-	-35	-0-	376	2	9	9	Y	8	8	1		1	
10		434 N	401	-0-	-33	-0-	391	2	10	9	Y	9	9	1		1	
11		390 N	378	-0-	-12	-0-	369	2	9	9	Y	8	8	1		1	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435																	
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1743	2	11	9	Y	10	9	1		2	
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1778	2	10	9	Y	9	10	1		1	
08		1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1782	2	11	9	Y	10	10	1		1	
09		1740 N	1695	-0-	-45	-0-	1685	2	10	9	Y	9	9	1		1	
10		1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1761	2	12	9	Y	11	10	1		2	
11		1740 N	1363	-0-	-377	-0-	1354	2	9	9	Y	8	9	1		1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2237 2	6 9	Y	5	5 1	1	
07		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1998 2	6 9	Y	5	5 1	1	
08		1767 N	1234	-0-	-533	-0-	1231 2	3 9	Y	3	4 1	-0-	
09		1710 N	1324	-0-	-386	-0-	1317 2	7 9	Y	6	5 1	1	
10		1767 N	1179	-0-	-588	-0-	1175 2	4 9	Y	4	4 1	1	
*11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1206 2	8 9	Y	7	7 1	1	

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265													
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		-0-	
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-		-0-	
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-		-0-	
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		Y	-0-		-0-	
*10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-		-0-	
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y	-0-		-0-	

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383													
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-		-0-	
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		-0-	
08		124 N	37	-0-	-87	-0-	37 2		Y	-0-		-0-	
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		-0-	
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		Y	-0-		-0-	
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		-0-	

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518													
06		540 X	472	-0-	-68	-0-	468 2	4 9	Y	4	6 1	2	
07		551 X	551	-0-	-0-	-0-	544 2	7 9	Y	6	5 1	3	
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	655 2	6 9	Y	5	6 1	2	
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	740 2	4 9	Y	4	5 1	1	
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	688 2	10 9	Y	9	9 1	1	
*11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	481 2	6 9	Y	5	4 1	2	

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492													
06		1530 X	1499	-0-	-31	-0-	1496 2	3 9	Y	3	3 1	1	
07		1581 X	1509	-0-	-72	-0-	1506 2	3 9	Y	3	4 1	-0-	
08		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1704 2	6 9	Y	5	4 1	1	
09		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1531 2	3 9	Y	3	3 1	1	
10		1550 X	1456	-0-	-94	-0-	1452 2	4 9	Y	4	4 1	1	
11		1650 X	1350	-0-	-300	-0-	1348 2	2 9	Y	2	3 1	-0-	

CAPP'S GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516													
06		630 N	175	-0-	-455	-0-	175 2		Y	-0-		-0-	
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-		-0-	
08		589 N	480	-0-	-109	-0-	480 2		Y	-0-		-0-	
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-		-0-	
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1345 2	7 9	Y	6	5 1	1	
*11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1273 2	14 9	Y	13	10 1	4	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HEBBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

06	630 N	497	-0-	-133	-0-	491	2	6	9	Y	5	7	1			1
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	Y	8	7	1			2
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	758	2	14	9	Y	13	9	1			6
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	640	2	24	9	Y	22	24	1			4
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	787	2	17	9	Y	15	16	1			3
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	555	2	31	9	Y	28	25	1			6

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

06	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	1926	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1966	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1952	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1890 N	1802	-0-	-88	-0-	1792	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	1855	2	12	9	Y	11	10	1			2
11	1890 N	1783	-0-	-107	-0-	1774	2	9	9	Y	8	9	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

06	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41	9	Y	37	48	1			7
07	2077 X	2037	-0-	-40	-0-	1984	2	53	9	Y	48	41	1			14
08	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	1977	2	52	9	Y	47	44	1			17
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2166	2	70	9	Y	64	70	1			11
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2364	2	47	9	Y	43	45	1			9
*11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2388	2	86	9	Y	78	70	1			17

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2143	2	7	9	Y	6	9	1			1
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2052	2	12	9	Y	11	9	1			3
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2007	2	10	9	Y	9	9	1			3
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2131	2	12	9	Y	11	12	1			2
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	Y	7	7	1			2
*11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12	11	1			3

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	76	1	1681	2	N	-0-		-0-
07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	997	2	N	-0-		-0-
08		1271 N	746	-0-	-525	-0-	38	1	708	2	N	-0-		-0-
09		1230 N	1076	-0-	-154	-0-	55	1	1021	2	N	-0-		-0-
10		1054 N	903	-0-	-151	-0-	39	1	864	2	N	-0-		-0-
*11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	N	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504														
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-		-0-
07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-		-0-
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-		-0-
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-		-0-
10		1364 N	906	-0-	-458	-0-	906	2			Y	-0-		-0-
*11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310														
06		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-		-0-
07		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-		-0-
08		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-		-0-
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-		-0-
*10		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-		-0-
*11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460														
06		2910 X	2762	-0-	-148	-0-	2762	2			Y	-0-		-0-
07		2976 X	2823	-0-	-153	-0-	2823	2			Y	-0-		-0-
08		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-		-0-
09		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-		-0-
*10		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-		-0-
11		2550 N	2222	-0-	-328	-0-	2222	2			Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496														
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1919	2	8	9	Y	7		10
07		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	Y	6	7	9
08		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2049	2	7	9	Y	6	8	7
09		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	2	3	9	Y	3	7	3
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	Y	4		7
*11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	Y	4	6	5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479														
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1297	2	31	9	Y	28	30	4
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	2	19	9	Y	17	14	7
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	2	21	9	Y	19	16	10
09		1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1216	2	6	9	Y	5	14	1
10		1178 N	478	-0-	-700	-0-	476	2	2	9	Y	2	2	1
*11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	Y	2	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	1891	-0-	-29	-0-	1817	2	74	9	Y	67	59	1	62
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1851	2	23	9	Y	21	60	1	23
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1923	2	31	9	Y	28			51
09	1890 N	1884	-0-	-6	-0-	1856	2	28	9	Y	25	45	1	31
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1898	2	26	9	Y	24	36	1	19
*11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1903	2	25	9	Y	23	34	1	8

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531														
06	2760 X	1684	-0-	-1076	-0-	1675	2	9	9	Y	8	7	1	2
07	2852 X	2020	-0-	-832	-0-	2008	2	12	9	Y	11	5	1	8
08	2852 X	1206	-0-	-1646	-0-	1196	2	10	9	Y	9	13	1	4
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405														
06	3000 N	2296	-0-	-704	1403	2285	2	11	9	Y	10	9	1	2
07	3100 N	2337	-0-	-763	640	2327	2	10	9	Y	9	10	1	1
08	2920 N	2280	-0-	-640	-0-	2269	2	11	9	Y	10	10	1	1
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	2	10	9	Y	9	9	1	1
*10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	Y	10	10	1	1
*11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2008	2	10	9	Y	9	9	1	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437														
06	3390 X	2410	-0-	-980	-0-	2388	2	22	9	Y	20	19	1	4
07	3503 X	2051	-0-	-1452	-0-	2029	2	22	9	Y	20	22	1	2
08	2573 X	2198	-0-	-375	-0-	2174	2	24	9	Y	22	21	1	3
09	2490 X	2039	-0-	-451	-0-	2017	2	22	9	Y	20	20	1	3
10	2542 X	2219	-0-	-323	-0-	2195	2	24	9	Y	22	22	1	3
11	2130 N	2115	-0-	-15	-0-	2092	2	23	9	Y	21	21	1	3

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480														
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2184	2	18	9	Y	16	13	1	7
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2164	2	4	9	Y	4	6	1	5
08	2232 N	2225	-0-	-7	-0-	2218	2	7	9	Y	6	5	1	6
09	2190 N	1977	-0-	-213	-0-	1968	2	9	9	Y	8	11	1	3
10	2170 N	1967	-0-	-203	-0-	1934	2	33	9	Y	30	11	1	22
*11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1984	2	109	9	Y	99	104	1	17

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522														
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3341	2	8	9	Y	7	7	1	4
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3445	2	7	9	Y	6	4	1	6
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3498	2	7	9	Y	6	7	1	5
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3420	2	6	9	Y	5	4	1	6
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3544	2	6	9	Y	5	7	1	4
*11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3404	2	20	9	Y	18	9	1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	77	-0-	-133	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	2	8	9	Y	7			7

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
*09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1816	2	4	9	Y	4	3	1	1
*10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3	2	1	2
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4	5	1	1

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489														
06	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2781	2	17	9	Y	15	13	1	5
07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2869	2	6	9	Y	5	6	1	4
08	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2972	2	7	9	Y	6	5	1	5
09	2790 N	2458	-0-	-332	-0-	2451	2	7	9	Y	6	10	1	1
10	2883 N	2182	-0-	-701	-0-	2149	2	33	9	Y	30	20	1	11
*11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2654	2	43	9	Y	39	44	1	6

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523														
06	1530 N	1285	-0-	-245	-0-	1266	2	19	9	Y	17	22	1	6
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1229	2	20	9	Y	18	11	1	13
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	Y	17	21	1	9
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1446	2	13	9	Y	12	11	1	10
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1545	2	19	9	Y	17	22	1	5
*11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	Y	3	6	1	2

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594														
06	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	1478	2	8	9	Y	7	7	1	2
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1950	2	9	9	Y	8	9	1	1
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1972	2	10	9	Y	9	8	1	2
09	1500 N	1081	-0-	-419	-0-	1071	2	10	9	Y	9	9	1	2
10	1953 N	1873	-0-	-80	-0-	1863	2	10	9	Y	9	10	1	1
*11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	2	9	9	Y	8	7	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560																
06	2457 N	2028	-0-	-429	-0-	2022	2	6	9	Y	5	10	1			2
07	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2908	2	8	9	Y	7	3	1			6
08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2597	2	9	9	Y	8	9	1			5
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3044	2	7	9	Y	6	5	1			6
10	2604 X	2451	-0-	-153	-0-	2443	2	8	9	Y	7	10	1			3
*11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2592	2	9	9	Y	8	6	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497																
06	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2902	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2836	2	6	9	Y	5	3	1			3
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2775	2	9	9	Y	8	6	1			5
09	2910 X	2652	-0-	-258	-0-	2643	2	9	9	Y	8	10	1			3
10	3007 X	2731	-0-	-276	-0-	2719	2	12	9	Y	11	12	1			2
11	2910 X	2604	-0-	-306	-0-	2591	2	13	9	Y	12	11	1			3

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594																
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
07	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
09	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
*11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554																
06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3098	2	40	9	Y	36	29	1			7
07	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2911	2	39	9	Y	35	25	1			17
08	3069 X	2677	-0-	-392	-0-	2643	2	34	9	Y	31	24	1			24
09	3120 X	2387	-0-	-733	-0-	2356	2	31	9	Y	28	46	1			6
10	3224 X	2293	-0-	-931	-0-	2261	2	32	9	Y	29	21	1			14
11	3120 X	2573	-0-	-547	-0-	2538	2	35	9	Y	32	41	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819																
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1851	2	25	9	Y	23	4	1			21
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1520	2	34	9	Y	31	28	1			24
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1735	2	33	9	Y	30	31	1			23
*11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1678	2	26	9	Y	24	31	1			16

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499																
06	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3801	2	12	9	Y	11	20	1			9
07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3792	2	14	9	Y	13					22
08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3529	2	12	9	Y	11	22	1			11
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3307	2	10	9	Y	9					20
10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3289	2	19	9	Y	17	29	1			8
11	3000 X	2824	-0-	-176	-0-	2803	2	21	9	Y	19					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	327	-0-	-843	-0-	326 2	1 9	Y	1	1 1		1
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-	1 1		-0-
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	263 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369 2	2 9	Y	2	1 1		1
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 2	1 9	Y	1	1 1		0

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2062 2	64 9	Y	58	51 1		15
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2044 2	55 9	Y	50	50 1		15
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2103 2	42 9	Y	38	46 1		7
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1976 2	18 9	Y	16	18 1		5
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1915 2	24 9	Y	22	23 1		4
*11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1954 2	22 9	Y	20	22 1		2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

06	3000 N	2525	-0-	-475	1850	2507 2	18 9	Y	16	20 1		3
07	3100 N	2113	-0-	-987	863	2098 2	15 9	Y	14	12 1		5
08	3100 N	2273	-0-	-827	36	2260 2	13 9	Y	12	11 1		6
09	2460 N	2313	-0-	-147	-0-	2311 2	2 9	Y	2	7 1		1
10	2108 N	2094	-0-	-14	-0-	2094 2		Y	-0-	1 1		-0-
*11	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2537 2	2 9	Y	2	1 1		1

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

06	3720 X	3707	-0-	-13	-0-	3707 2		N	-0-			-0-
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3272	-0-	-479	-0-	3268 2	4 9	N	4	1 1		3
09	3720 X	3258	-0-	-462	-0-	3252 2	6 9	N	5	6 1		2
10	3844 X	3395	-0-	-449	-0-	3386 2	9 9	N	8	8 1		2
11	3720 X	3328	-0-	-392	-0-	3319 2	9 9	N	8	8 1		2

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

06	1260 N	597	-0-	-663	-0-	576 2	21 9	Y	19	15 1		16
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	671 2	11 9	Y	10	15 1		11
08	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1088 2	15 9	Y	14	20 1		5
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1054 2	8 9	Y	7	8 1		4
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1175 2	2 9	Y	2	4 1		2
*11	3000 N	3252	-0-	252	252	3246 2	6 9	Y	5	3 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-			-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		Y	-0-			-0-
*10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-			-0-
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1542 2	17 9	Y	15	15 1		3
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1844 2	19 9	Y	17	18 1		2
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1687 2	19 9	Y	17	17 1		2
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1544 2	18 9	Y	16	16 1		2
*10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1658 2	21 9	Y	19	18 1		3
*11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1775 2	15 9	Y	14	15 1		2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

06	3150 X	34	-0-	-3116	-0-	33 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	3255 X	82	-0-	-3173	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
08	3100 X	138	-0-	-2962	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
09	2160 X	114	-0-	-2046	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
10	2232 X	236	-0-	-1996	-0-	234 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	120 X	46	-0-	-74	-0-	46 2		Y	-0-			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		Y	-0-			-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		Y	-0-			-0-
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		Y	-0-			-0-
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		Y	-0-			-0-
*10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		Y	-0-			-0-
*11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		Y	-0-			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1925 2	64 9	Y	58	57 1		11
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2021 2	70 9	Y	64	68 1		7
08	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1768 2	64 9	Y	58	57 1		8
09	1830 N	1784	-0-	-46	-0-	1719 2	65 9	Y	59	58 1		9
*10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1923 2	76 9	Y	69	68 1		10
*11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1801 2	67 9	Y	61	62 1		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370																	
06		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7	7	1			1
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	Y	8	8	1			1
08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2209	2	9	9	Y	8	8	1			1
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	Y	7	7	1			1
*10		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2185	2	9	9	Y	8	8	1			1
*11		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	Y	8	8	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511																	
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490																	
06		1950 N	1738	-0-	-212	-0-	1731	2	7	9	Y	6	5	1			1
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1825	2	8	9	Y	7	4	1			4
08		1767 N	1384	-0-	-383	-0-	1376	2	8	9	Y	7	7	1			4
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	2	7	9	Y	6	9	1			1
10		1829 N	1784	-0-	-45	-0-	1778	2	6	9	Y	5	5	1			1
*11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	Y	5	5	1			1

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440																	
06		3000 N	2566	-0-	-434	-0-	7845	2	2549	2	17	9	15	14	1		3
07		3100 N	2683	-0-	-417	-0-	7428	2	2665	2	18	9	16	17	1		2
08		3100 N	2629	-0-	-471	-0-	6957	2	2612	2	17	9	15	15	1		2
09		3000 N	2525	-0-	-475	-0-	6482	2	2508	2	17	9	15	15	1		2
*10		3100 N	2625	-0-	-475	-0-	6007	2	2606	2	19	9	17	17	1		2
*11		3000 N	2455	-0-	-545	-0-	5462	2	2438	2	17	9	15	15	1		2

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550																	
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
*11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351																	
06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2399	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2308	2	26	9	Y	24	25	1			3
08	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	2472	2	25	9	Y	23	23	1			3
09	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2310	2	24	9	Y	22	22	1			3
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2348	2	29	9	Y	26	25	1			4
11	2430	N	2073	-0-	-357	-0-	2051	2	22	9	Y	20	21	1			3

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278																	
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500																	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548																	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		1290 N	544	-0-	-746	-0-	532 2	12 9	Y	11	13 1	4
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	539 2	10 9	Y	9	8 1	5
08		651 N	557	-0-	-94	-0-	546 2	11 9	Y	10	8 1	7
09		540 N	539	-0-	-1	-0-	530 2	9 9	Y	8	8 1	7
10		558 N	514	-0-	-44	-0-	504 2	10 9	Y	9	8 1	8
*11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1142 2	12 9	Y	11	14 1	5

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604												
06		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5887 2	47 9	Y	43	52 1	16
07		5828 X	4004	-0-	-1824	-0-	3948 2	56 9	Y	51	44 1	23
08		6944 X	4057	-0-	-2887	-0-	4002 2	55 9	Y	50	49 1	24
09		6720 X	4893	-0-	-1827	-0-	4835 2	58 9	Y	53	55 1	22
10		6944 X	5094	-0-	-1850	-0-	5003 2	91 9	Y	83	94 1	11
11		5940 X	4808	-0-	-1132	-0-	4720 2	88 9	Y	80	67 1	24

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593												
06		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		Y	-0-		-0-
07		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		Y	-0-		-0-
08		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		Y	-0-		-0-
09		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		Y	-0-		-0-
10		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		Y	-0-		-0-
*11		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522												
06		4050 X	3820	-0-	-230	-0-	3776 2	44 9	Y	40	52 1	15
07		4185 X	3753	-0-	-432	-0-	3708 2	45 9	Y	41	25 1	31
08		4092 X	3800	-0-	-292	-0-	3757 2	43 9	Y	39	50 1	20
09		3870 X	3747	-0-	-123	-0-	3715 2	32 9	Y	29	25 1	24
10		3999 X	3856	-0-	-143	-0-	3811 2	45 9	Y	41	52 1	13
11		3810 X	3690	-0-	-120	-0-	3657 2	33 9	Y	30	23 1	20

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544												
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		Y	-0-		-0-
07		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		Y	-0-		-0-
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		Y	-0-		-0-
09		3000 N	3867	-0-	867	-0-	3867 2		Y	-0-		-0-
10		3100 N	3670	-0-	570	1437	3667 2	3 9	Y	3	1 1	2
*11		3000 N	2978	-0-	-22	1415	2975 2	3 9	Y	3	3 1	2

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480																	

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386																	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540																	

06		3270 X	3080	-0-	-190	-0-	3076	2	4	9	Y	4	3	1			1
07		3379 X	3173	-0-	-206	-0-	3169	2	4	9	Y	4	2	1			3
08		3317 X	3145	-0-	-172	-0-	3138	2	7	9	Y	6	5	1			4
09		3210 X	3071	-0-	-139	-0-	3063	2	8	9	Y	7	9	1			2
10		3317 X	3143	-0-	-174	-0-	3130	2	13	9	Y	12	11	1			3
11		3090 X	2557	-0-	-533	-0-	2542	2	15	9	Y	14	14	1			3

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560																	

06		1320 N	1090	-0-	-230	-0-	1088	2	2	9	Y	2	3	1			1
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	Y	3	2	1			2
08		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1185	2	2	9	Y	2	3	1			1
09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-	1	1			-0-
10		1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
*11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258														
06	1590 N	969	-0-	-621	-0-	-0-	966	2	3	9	Y	3	7	1
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	Y	3	2	1
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2674	2	8	9	Y	7	5	1
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2	8	9	Y	7	4	1
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2	12	9	Y	11	15	1
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2	10	9	Y	9	6	1

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480														
06	3630 X	3334	-0-	-296	-0-	-0-	3276	2	58	9	Y	53	52	1
07	3751 X	3424	-0-	-327	-0-	-0-	3359	2	65	9	Y	59	62	1
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	-0-	3272	2	65	9	Y	59	58	1
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	3125	2	61	9	Y	55	54	1
*10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	3271	2	68	9	Y	62	62	1
*11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	3110	2	61	9	Y	55	56	1

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515														
06	3000 N	3127	-0-	127	-0-	-0-	3090	2	37	9	Y	34	29	1
07	2743 N	2616	-0-	-127	-0-	-0-	2586	2	30	9	Y	27	27	1
08	2790 N	2336	-0-	-454	-0-	-0-	2303	2	33	9	Y	30	29	1
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	3013	2	34	9	Y	31	31	1
10	2790 X	2309	-0-	-481	-0-	-0-	2292	2	17	9	Y	15	25	1
11	2700 X	2172	-0-	-528	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE	
06	3180 X	2860	-0-	-320	-0-	2826	2	34	9	Y	31	23 1	12
07	3286 X	1791	-0-	-1495	-0-	1762	2	29	9	Y	26	33 1	5
08	3162 X	1673	-0-	-1489	-0-	1641	2	32	9	Y	29	27 1	7
09	3060 X	2795	-0-	-265	-0-	2737	2	58	9	Y	53	46 1	14
10	3162 X	2349	-0-	-813	-0-	2290	2	59	9	Y	54	45 1	23
11	2850 X	1339	-0-	-1511	-0-	1305	2	34	9	Y	31	45 1	9
ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500													
06	2760 X	2599	-0-	-161	-0-	2591	2	8	9	Y	7	5 1	2
07	2852 X	2705	-0-	-147	-0-	2698	2	7	9	Y	6	4 1	4
08	2852 X	2700	-0-	-152	-0-	2689	2	11	9	Y	10	8 1	6
09	2610 X	2586	-0-	-24	-0-	2580	2	6	9	Y	5	10 1	1
10	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2694	2	6	9	Y	5	5 1	1
*11	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2699	2	6	9	Y	5	5 1	1
ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2334	2	13	9	Y	12	14 1	5
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2699	2	12	9	Y	11	7 1	9
08	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1815	2	11	9	Y	10	13 1	6
09	2130 N	1790	-0-	-340	-0-	1781	2	9	9	Y	8	7 1	7
10	2201 N	1846	-0-	-355	-0-	1834	2	12	9	Y	11	14 1	4
*11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1801	2	55	9	Y	50	27 1	27
HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
06	3000 N	2608	-0-	-392	-0-	3976	2	8	9	Y	7	9 1	4
07	3100 N	2767	-0-	-333	-0-	3643	2	8	9	Y	7	5 1	6
08	3100 N	2642	-0-	-458	-0-	3185	2	9	9	Y	8	9 1	5
09	3000 N	2139	-0-	-861	-0-	2324	2	8	9	Y	7	5 1	7
10	3100 N	2138	-0-	-962	-0-	1362	2	12	9	Y	11	13 1	5
*11	3000 N	2199	-0-	-801	-0-	561	2	9	9	Y	8	7 1	6
SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287													
06	840 N	560	-0-	-280	-0-	546	2	14	9	Y	13	12 1	3
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	464	2	18	9	Y	16	18 1	1
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	Y	20	18 1	3
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	487	2	17	9	Y	15	15 1	3
10	496 N	240	-0-	-256	-0-	225	2	15	9	Y	14	15 1	2
11	630 N	367	-0-	-263	-0-	348	2	19	9	Y	17	16 1	3
COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228													
06	1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1913	2	33	9	Y	30	26 1	8
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1956	2	29	9	Y	26	26 1	8
08	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	1950	2	31	9	Y	28	27 1	9
09	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	1837	2	63	9	Y	57	46 1	20
10	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1865	2	101	9	Y	92	95 1	17
*11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1784	2	90	9	Y	82	91 1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9	9	Y	8	9 1	3
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2487	2	10	9	Y	9	8 1	4
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2402	2	10	9	Y	9	9 1	4
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2354	2	11	9	Y	10	10 1	4
10	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2551	2	23	9	Y	21	22 1	3
*11	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2599	2	23	9	Y	21	18 1	6

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404													
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1749	2	10	9	Y	9	8 1	2
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1856	2	10	9	Y	9	10 1	1
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1849	2	10	9	Y	9	9 1	1
09	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1742	2	10	9	Y	9	9 1	1
10	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	1799	2	11	9	Y	10	10 1	1
11	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	1755	2	10	9	Y	9	9 1	1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377													
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-		-0-
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-		-0-
08	1829 N	1824	-0-	-5	-0-	1824	2			Y	-0-		-0-
09	1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1754	2			Y	-0-		-0-
10	1829 N	1762	-0-	-67	-0-	1762	2			Y	-0-		-0-
11	1770 N	1657	-0-	-113	-0-	1657	2			Y	-0-		-0-

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
06	1110 X	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			Y	-0-		-0-
07	1116 X	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			Y	-0-		-0-
08	1116 X	921	-0-	-195	-0-	921	2			Y	-0-		-0-
09	1020 X	901	-0-	-119	-0-	899	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
10	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	Y	3	2 1	1
*11	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1026	2	4	9	Y	4	4 1	1

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A													
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2			Y	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-		-0-
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-		-0-
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-		-0-
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-		-0-
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	453	2	10	9	Y	9	4 1	5

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
06	2160 N	2024	-0-	-136	-0-	1998	2	26	9	Y	24	25 1	10
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2069	2	3	9	Y	3	12 1	1
08	2201 N	1643	-0-	-558	-0-	1642	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
09	2010 N	1626	-0-	-384	-0-	1625	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
10	2077 N	1317	-0-	-760	-0-	1316	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2	1 1	1

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476													
06	3870 X	3817	-0-	-53	-0-	3769	2	48	9	Y	44	44 1	8
07	3999 X	3282	-0-	-717	-0-	3226	2	56	9	Y	51	53 1	6
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2802	2	55	9	Y	50	49 1	7
09	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2688	2	51	9	Y	46	46 1	7
*10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2877	2	58	9	Y	53	52 1	8
11	2670 X	2318	-0-	-352	-0-	2275	2	43	9	Y	39	41 1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3107	2	18	9	Y	16	15	1	3
07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3103	2	21	9	Y	19	20	1	2
08		3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3022	2	21	9	Y	19	18	1	3
09		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2883	2	19	9	Y	17	17	1	3
*10		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2846	2	22	9	Y	20	20	1	3
*11		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2826	2	20	9	Y	18	18	1	3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324															
06		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2923	2	31	9	Y	28	28	1	5
07		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2964	2	33	9	Y	30	32	1	3
08		2976 N	2886	-0-	-90	-0-	2853	2	33	9	Y	30	29	1	4
09		2940 N	2862	-0-	-78	-0-	2831	2	31	9	Y	28	28	1	4
10		3007 N	2818	-0-	-189	-0-	2783	2	35	9	Y	32	31	1	5
11		2790 N	2599	-0-	-191	-0-	2568	2	31	9	Y	28	29	1	4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439															
06		1980 X	64	-0-	-1916	-0-	13	1	51	2	Y	-0-			-0-
07		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	271	1	338	2	Y	10	7	1	3
09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	300	1	1707	2	Y	70	62	1	11
*10		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	310	1	2066	2	Y	79	78	1	12
*11		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	300	1	2006	2	Y	71	72	1	11

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
06		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2389	2	6	9	N	5	4	1	1
07		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	N	5	3	1	3
08		2449 N	2367	-0-	-82	-0-	2360	2	7	9	N	6	5	1	4
09		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2424	2	10	9	N	9	10	1	3
10		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2293	2	9	9	N	8	10	1	1
*11		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	2	6	9	N	5	5	1	1

SOAPE, C. P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A															
06		4110 X	4081	-0-	-29	-0-	4079	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		4247 X	4051	-0-	-196	-0-	4049	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4015	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		3750 X	3381	-0-	-369	-0-	3379	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10		3875 X	3522	-0-	-353	-0-	3521	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4934	2	48	9	Y	44	38	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2550 N	2000	-0-	-550	-0-	1955 2	45 9	Y	41	40 1	8	
07		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2008 2	50 9	Y	45	48 1	5	
08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1970 2	51 9	Y	46	45 1	6	
09		1680 N	1673	-0-	-7	-0-	1626 2	47 9	Y	43	42 1	7	
*10		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1748 2	53 9	Y	48	48 1	7	
*11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1670 2	47 9	Y	43	44 1	6	

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465													
06		3060 X	2995	-0-	-65	-0-	2989 2	6 9	Y	5	4 1	4	
07		3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3141 2	6 9	Y	5	4 1	5	
08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3157 2	7 9	Y	6	9 1	2	
09		3000 X	2975	-0-	-25	-0-	2971 2	4 9	Y	4	4 1	2	
10		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3135 2	4 9	Y	4	3 1	3	
*11		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3038 2	6 9	Y	5	4 1	4	

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378													
06		6060 X	5634	-0-	-426	-0-	5631 2	3 9	Y	3	10 1	1	
07		6076 X	5712	-0-	-364	-0-	5709 2	3 9	Y	3	4 1	-0-	
08		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5645 2	6 9	Y	5	4 1	1	
09		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5393 2	3 9	Y	3	3 1	1	
*10		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5512 2	4 9	Y	4	4 1	1	
*11		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5262 2	4 9	Y	4	4 1	1	

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439													
06		4380 X	3797	-0-	-583	-0-	3774 2	23 9	Y	21	20 1	4	
07		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5126 2	24 9	Y	22	23 1	3	
08		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5419 2	24 9	Y	22	22 1	3	
09		5070 X	4922	-0-	-148	-0-	4900 2	22 9	Y	20	20 1	3	
10		5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4868 2	25 9	Y	23	23 1	3	
11		5190 X	4633	-0-	-557	-0-	4610 2	23 9	Y	21	21 1	3	

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560													
06		2430 X	2356	-0-	-74	-0-	2277 2	79 9	Y	72	94 1	37	
07		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2943 2	74 9	Y	67	46 1	58	
08		2542 X	2296	-0-	-246	-0-	2209 2	87 9	Y	79	92 1	45	
09		2460 X	2044	-0-	-416	-0-	2004 2	40 9	Y	36	47 1	34	
10		3007 X	2558	-0-	-449	-0-	2516 2	42 9	Y	38	55 1	17	
11		2910 X	2502	-0-	-408	-0-	2469 2	33 9	Y	30	25 1	22	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472													
06		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2		Y	-0-		-0-	
07		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2		Y	-0-		-0-	
08		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2		Y	-0-		-0-	
09		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2		Y	-0-		-0-	
10		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2		Y	-0-		-0-	
*11		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2		Y	-0-		-0-	

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520													
06		1320 N	975	-0-	-345	-0-	960 2	15 9	Y	14	18 1	10	
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1197 2	23 9	Y	21	18 1	13	
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2122 2	13 9	Y	12	18 1	7	
09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2540 2	6 9	Y	5	8 1	4	
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1879 2	4 9	Y	4	5 1	3	
*11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399 2	3 9	Y	3	4 1	2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	2400 N	2296	-0-	-104	-0-	2296 2		N	-0-		-0-
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-		-0-
08	2418 N	1933	-0-	-485	-0-	1933 2		N	-0-		-0-
09	2310 N	1822	-0-	-488	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
10	2387 N	1618	-0-	-769	-0-	1618 2		N	-0-		-0-
*11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3367 2	28 9	Y	25	24 1	5
07	3503 X	3448	-0-	-55	-0-	3418 2	30 9	Y	27	29 1	3
08	3441 X	3426	-0-	-15	-0-	3395 2	31 9	Y	28	27 1	4
09	3330 X	3274	-0-	-56	-0-	3245 2	29 9	Y	26	26 1	4
10	3441 X	3272	-0-	-169	-0-	3240 2	32 9	Y	29	29 1	4
11	3330 X	3292	-0-	-38	-0-	3262 2	30 9	Y	27	27 1	4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1988 2	7 9	Y	6	6 1	1
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1766 2	9 9	Y	8	8 1	1
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1863 2	8 9	Y	7	7 1	1
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1960 2	8 9	Y	7	7 1	1
*10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1853 2	8 9	Y	7	7 1	1
*11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1952 2	8 9	Y	7	7 1	1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

06	5550 X	4972	-0-	-578	-0-	4964 2	8 9	Y	7	7 1	1
07	5735 X	5102	-0-	-633	-0-	5092 2	10 9	Y	9	9 1	1
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5009 2	12 9	Y	11	10 1	2
09	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4800 2	11 9	Y	10	10 1	2
*10	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4923 2	12 9	Y	11	11 1	2
*11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4734 2	11 9	Y	10	10 1	2

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

06	3060 X	2866	-0-	-194	-0-	2859 2	7 9	Y	6	6 1	1
07	3162 X	3005	-0-	-157	-0-	2997 2	8 9	Y	7	7 1	1
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3038 2	7 9	Y	6	6 1	1
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2825 2	7 9	Y	6	6 1	1
10	2697 X	2182	-0-	-515	-0-	2176 2	6 9	Y	5	5 1	1
*11	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2790 2	6 9	Y	5	5 1	1

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

06	3000 X	2842	-0-	-158	-0-	2806 2	36 9	Y	33	33 1	6
07	3100 X	2761	-0-	-339	-0-	2722 2	39 9	Y	35	37 1	4
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2919 2	41 9	Y	37	36 1	5
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2724 2	37 9	Y	34	34 1	5
*10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2774 2	44 9	Y	40	39 1	6
11	2670 X	2585	-0-	-85	-0-	2548 2	37 9	Y	34	35 1	5

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/12/2018 - W/O TO 06-284413

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		3390 X	3277	-0-	-113	-0-	3269 2	8 9 Y	7	7 1	1	
07		3503 X	3372	-0-	-131	-0-	3363 2	9 9 Y	8	8 1	1	
08		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3530 2	8 9 Y	7	7 1	1	
09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3683 2	8 9 Y	7	7 1	1	
*10		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3755 2	9 9 Y	8	8 1	1	
*11		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3528 2	8 9 Y	7	7 1	1	

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546												
06		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3268 2	2 9 Y	2	2	2	
10		3100 X	2891	-0-	-209	-0-	2878 2	13 9 Y	12	7 1	7	
*11		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3074 2	11 9 Y	10	11 1	6	

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544												
06		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4105 2	40 9 Y	36	37 1	14	
07		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4074 2	23 9 Y	21	28 1	7	
08		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4051 2	26 9 Y	24	26 1	5	
09		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3718 2	25 9 Y	23	18 1	10	
10		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3709 2	33 9 Y	30	28 1	12	
*11		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3644 2	35 9 Y	32	29 1	15	

SOAPE, C. P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275												
06		1890 N	1864	-0-	-26	-0-	1860 2	4 9 Y	4	4 1	1	
07		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1965 2	6 9 Y	5	5 1	1	
08		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1966 2	4 9 Y	4	4 1	1	
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1870 2	4 9 Y	4	4 1	1	
*10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1876 2	6 9 Y	5	5 1	1	
11		1740 N	1444	-0-	-296	-0-	1441 2	3 9 Y	3	4 1	-0-	

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271												
06		3000 N	2323	-0-	-677	-0-	4306 2	4 9 Y	4	4 1	1	
07		3100 N	2370	-0-	-730	-0-	3576 2	6 9 Y	5	5 1	1	
08		3100 N	2283	-0-	-817	-0-	2759 2	6 9 Y	5	5 1	1	
09		3000 N	2676	-0-	-324	-0-	2435 2	2672 2	4	4 1	1	
*10		3100 N	2711	-0-	-389	-0-	2046 2	6 9 Y	5	5 1	1	
*11		3000 N	2605	-0-	-395	-0-	1651 2	2599 2	6 9 Y	5	5 1	1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372												
06		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2691 2	94 9 Y	85	83 1	16	
07		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2781 2	103 9 Y	94	99 1	11	
08		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2788 2	103 9 Y	94	92 1	13	
09		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2699 2	97 9 Y	88	87 1	14	
*10		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2643 2	110 9 Y	100	99 1	15	
*11		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2098 2	97 9 Y	88	90 1	13	

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122												
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4366	2	30	9	Y	27	26	1	5
07	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4484	2	32	9	Y	29	31	1	3
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4461	2	33	9	Y	30	29	1	4
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4280	2	30	9	Y	27	27	1	4
10	4371 X	4367	-0-	-4	-0-	4332	2	35	9	Y	32	31	1	5
11	4230 X	4225	-0-	-5	-0-	4195	2	30	9	Y	27	28	1	4

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160														
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1			1
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-			1
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-			1
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-			1
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-			1
*11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-			1

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494														
06	2730 X	2496	-0-	-234	-0-	2462	2	34	9	Y	31	27	1	10
07	2821 X	2536	-0-	-285	-0-	2524	2	12	9	Y	11	13	1	8
08	2790 X	2507	-0-	-283	-0-	2493	2	14	9	Y	13	11	1	10
09	2550 X	2274	-0-	-276	-0-	2257	2	17	9	Y	15	22	1	3
10	2604 X	2329	-0-	-275	-0-	2328	2	1	9	Y	1	4	1	-0-
*11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-			-0-

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159														
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2516	2	21	9	N	19	8	1	11
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2211	2	64	9	N	58	60	1	9
*11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2312	2	63	9	N	57	50	1	16

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266														
06	630 N	554	-0-	-76	-0-	544	2	10	9	Y	9	9	1	2
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	564	2	11	9	Y	10	11	1	1
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	Y	10	10	1	1
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	533	2	10	9	Y	9	9	1	1
*10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	561	2	13	9	Y	12	11	1	2
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	542	2	10	9	Y	9	10	1	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392														
06	2370 N	1589	-0-	-781	-0-	1568	2	21	9	Y	19	16	1	5
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2385	2	46	9	Y	42	42	1	5
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2469	2	46	9	Y	42	41	1	6
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2384	2	43	9	Y	39	39	1	6
*10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2408	2	50	9	Y	45	44	1	7
*11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2326	2	44	9	Y	40	41	1	6

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395														
06	3000 N	2472	-0-	-528	900	2455	2	17	9	Y	15	14	1	3
07	3100 N	2547	-0-	-553	347	2530	2	17	9	Y	15	16	1	2
08	2775 N	2428	-0-	-347	-0-	2411	2	17	9	Y	15	15	1	2
09	2400 N	2168	-0-	-232	-0-	2153	2	15	9	Y	14	14	1	2
*10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2606	2	18	9	Y	16	16	1	2
*11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2422	2	17	9	Y	15	15	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		2910 X	2554	-0-	-356	-0-	2532 2	22 9	Y	20	19 1	4
07		3007 X	2758	-0-	-249	-0-	2735 2	23 9	Y	21	23 1	2
08		2635 N	2535	-0-	-100	-0-	2511 2	24 9	Y	22	21 1	3
09		2550 N	2524	-0-	-26	-0-	2502 2	22 9	Y	20	20 1	3
10		2635 N	2528	-0-	-107	-0-	2504 2	24 9	Y	22	22 1	3
11		2460 N	2218	-0-	-242	-0-	2196 2	22 9	Y	20	20 1	3

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395												
06		2897 N	2459	-0-	-438	-0-	2428 2	31 9	Y	28	28 1	5
07		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2580 2	36 9	Y	33	34 1	4
08		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2554 2	34 9	Y	31	31 1	4
09		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2475 2	33 9	Y	30	29 1	5
10		2573 N	2528	-0-	-45	-0-	2492 2	36 9	Y	33	33 1	5
11		2490 N	2426	-0-	-64	-0-	2392 2	34 9	Y	31	31 1	5

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619												
06		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2897 2	68 9	Y	62	62 1	16
07		3100 N	3533	-0-	433	433	3459 2	74 9	Y	67	72 1	11
08		3100 N	3513	-0-	413	846	3430 2	83 9	Y	75	68 1	18
09		3000 N	2491	-0-	-509	337	2408 2	83 9	Y	75	80 1	13
10		3670 X	3333	-0-	-337	-0-	3244 2	89 9	Y	81	86 1	8
*11		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4087 2	78 9	Y	71	64 1	15

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334												
06		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4028 2	92 9	Y	84	81 1	16
07		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4149 2	102 9	Y	93	98 1	11
08		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4137 2	102 9	Y	93	91 1	13
09		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3953 2	95 9	Y	86	85 1	14
*10		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4067 2	107 9	Y	97	97 1	14
*11		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3900 2	97 9	Y	88	89 1	13

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401												
06		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3522 2	50 9	Y	45	52 1	6
07		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3566 2	22 9	Y	20	24 1	2
08		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3469 2	22 9	Y	20	19 1	3
09		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3481 2	20 9	Y	18	18 1	3
*10		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3596 2	22 9	Y	20	20 1	3
*11		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3444 2	21 9	Y	19	19 1	3

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520												
06		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		Y	-0-		-0-
07		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		Y	-0-		-0-
08		2077 N	1944	-0-	-133	-0-	1925 2	19 9	Y	17	5 1	12
09		2010 N	1656	-0-	-354	-0-	1628 2	28 9	Y	25	29 1	8
10		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2391 2	32 9	Y	29	31 1	6
*11		3000 N	3596	-0-	596	596	3568 2	28 9	Y	25	25 1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	1754	2	19	9	Y	17	23	1	5
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1735	2	11	9	Y	10	13	1	2
08	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1786	2	12	9	Y	11	10	1	3
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	2	10	9	Y	9	10	1	2
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1903	2	11	9	Y	10	10	1	2
*11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1737	2	12	9	Y	11	11	1	2

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544														
06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3663	2	39	9	Y	35	26	1	14
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3707	2	46	9	Y	42	41	1	15
08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3668	2	65	9	Y	59	66	1	8
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3667	2	70	9	Y	64	54	1	18
10	3410 X	3386	-0-	-24	-0-	3308	2	78	9	Y	71	59	1	30
*11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3603	2	105	9	Y	95	84	1	41

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166														
06	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1339	2	1	9	Y	1			3
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	Y	1	3	1	1
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	Y	2			3
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	Y	1			4
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	Y	1	3	1	2
*11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-			1

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447														
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1041	2	22	9	Y	20	19	1	4
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1074	2	23	9	Y	21	23	1	2
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1090	2	24	9	Y	22	21	1	3
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	Y	20	20	1	3
*10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1096	2	24	9	Y	22	22	1	3
*11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1052	2	23	9	Y	21	21	1	3

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378														
06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2955	2	22	9	Y	20	19	1	4
07	2883 X	2680	-0-	-203	-0-	2657	2	23	9	Y	21	23	1	2
08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2952	2	25	9	Y	23	22	1	3
09	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2746	2	23	9	Y	21	21	1	3
*10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2642	2	24	9	Y	22	22	1	3
*11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2753	2	23	9	Y	21	21	1	3

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389														
06	2520 N	2057	-0-	-463	-0-	2056	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2610	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-			-0-
09	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-			-0-
*10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-			-0-
11	2370 N	2254	-0-	-116	-0-	2254	2			Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464														
06	3000 N	2172	-0-	-828	816	2158	2	14	9	Y	13	13	1	2
07	3018 N	2202	-0-	-816	-0-	2185	2	17	9	Y	15	15	1	2
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2151	2	15	9	Y	14	14	1	2
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2126	2	14	9	Y	13	13	1	2
*10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2254	2	17	9	Y	15	15	1	2
*11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2154	2	15	9	Y	14	14	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	1939	2	70	9	Y	64	62	1	12
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1586	2	70	9	Y	64	69	1	7
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2559	2	74	9	Y	67	65	1	9
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2609	2	67	9	Y	61	60	1	10
*10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2607	2	75	9	Y	68	68	1	10
*11	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2459	2	68	9	Y	62	63	1	9

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550														
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		Y	-0-				-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		Y	-0-				-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		Y	-0-				-0-
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		Y	-0-				-0-
10	1240 N	620	-0-	-620	-0-	620	2		Y	-0-				-0-
*11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		Y	-0-				-0-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366														
06	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	3590	2	29	9	Y	26	29	1	4
07	3844 X	3714	-0-	-130	-0-	3692	2	22	9	Y	20	22	1	2
08	3751 X	3731	-0-	-20	-0-	3708	2	23	9	Y	21	20	1	3
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3669	2	21	9	Y	19	19	1	3
10	3751 X	3673	-0-	-78	-0-	3650	2	23	9	Y	21	21	1	3
*11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3625	2	21	9	Y	19	19	1	3

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246														
06	1470 N	1241	-0-	-229	-0-	1233	2	8	9	Y	7	7	1	1
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	2	9	9	Y	8	8	1	1
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1871	2	10	9	Y	9	8	1	2
09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2544	2	50	9	Y	45	40	1	7
*10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2602	2	55	9	Y	50	50	1	7
*11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2506	2	51	9	Y	46	46	1	7

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530														
06	2430 X	847	-0-	-1583	-0-	792	2	55	9	Y	50	38	1	19
07	2511 X	783	-0-	-1728	-0-	716	2	67	9	Y	61	58	1	22
08	899 N	688	-0-	-211	-0-	596	2	92	9	Y	84	95	1	11
09	840 N	243	-0-	-597	-0-	151	2	92	9	Y	84	73	1	22
10	775 N	159	-0-	-616	-0-	122	2	37	9	Y	34	46	1	10
*11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1959	2	102	9	Y	93	65	1	38

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552														
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1431	2	86	9	Y	78	93	1	18
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1504	2	94	9	Y	85	69	1	34
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1503	2	81	9	Y	74	88	1	20
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1523	2	152	9	Y	138	127	1	31
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1692	2	124	9	Y	113	125	1	19
*11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1766	2	260	9	Y	236	194	1	61

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331														
06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3919	2	35	9	Y	32	31	1	6
07	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4046	2	39	9	Y	35	37	1	4
08	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4017	2	39	9	Y	35	34	1	5
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3876	2	35	9	Y	32	32	1	5
*10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4002	2	41	9	Y	37	37	1	5
11	3810 X	3718	-0-	-92	-0-	3682	2	36	9	Y	33	33	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4010	2	2	9	Y	2	3
07		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-	3
08		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4093	2	19	9	Y	17	20
09		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3971	2	79	9	Y	72	45
10		3906 X	3489	-0-	-417	-0-	3417	2	72	9	Y	65	39
*11		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4026	2	81	9	Y	74	21

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460													
06		3000 N	3419	-0-	419	-0-	419	2	4	9	Y	4	1
07		3100 N	3154	-0-	54	-0-	473	2	23	9	Y	21	3
08		3100 N	3017	-0-	-83	-0-	390	2	30	9	Y	27	4
09		3248 X	2858	-0-	-390	-0-	2830	2	28	9	Y	25	4
*10		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2872	2	32	9	Y	29	4
*11		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3203	2	29	9	Y	26	4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408													
06		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2901	2	77	9	Y	70	13
07		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2611	2	87	9	Y	79	9
08		2728 N	2445	-0-	-283	-0-	2358	2	87	9	Y	79	11
09		2640 N	2204	-0-	-436	-0-	2123	2	81	9	Y	74	12
10		2697 N	2483	-0-	-214	-0-	2392	2	91	9	Y	83	12
11		2370 N	2275	-0-	-95	-0-	2192	2	83	9	Y	75	11

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405													
06		3000 N	2402	-0-	-598	-0-	3737	2	39	9	Y	35	7
07		3100 N	2533	-0-	-567	-0-	3170	2	42	9	Y	38	4
08		3100 N	2446	-0-	-654	-0-	2516	2	43	9	Y	39	5
09		3000 N	2355	-0-	-645	-0-	1871	2	41	9	Y	37	6
*10		3100 N	2498	-0-	-602	-0-	1269	2	45	9	Y	41	6
*11		3000 N	2330	-0-	-670	-0-	599	2	40	9	Y	36	5

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513													
06		4140 X	3145	-0-	-995	-0-	3116	2	29	9	Y	26	4
07		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4181	2	35	9	Y	32	4
08		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4138	2	34	9	Y	31	4
09		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4140	2	33	9	Y	30	5
*10		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4184	2	36	9	Y	33	5
*11		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4042	2	34	9	Y	31	5

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412													
06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1736	2	34	9	Y	31	6
07		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1710	2	39	9	Y	35	4
08		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1797	2	40	9	Y	36	5
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1710	2	35	9	Y	32	5
*10		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1757	2	41	9	Y	37	5
*11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1680	2	37	9	Y	34	5

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521													
06		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2274	2	21	9	Y	19	6
07		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2138	2	51	9	Y	46	14
08		2294 N	2183	-0-	-111	-0-	2140	2	43	9	Y	39	10
09		2310 N	1875	-0-	-435	-0-	1832	2	43	9	Y	39	8
10		2201 N	2037	-0-	-164	-0-	2024	2	13	9	Y	12	1
*11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4020 X	3435	-0-	-585	-0-	3426	2	9	9	Y	8	9	1	3
07	4123 X	3296	-0-	-827	-0-	3285	2	11	9	Y	10	10	1	3
08	4092 X	2551	-0-	-1541	-0-	2540	2	11	9	Y	10	11	1	2
09	3870 X	3176	-0-	-694	-0-	3164	2	12	9	Y	11	8	1	5
10	3689 X	3421	-0-	-268	-0-	3406	2	15	9	Y	14	13	1	6
11	3450 X	3408	-0-	-42	-0-	3391	2	17	9	Y	15	14	1	7

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534														
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4053	2	12	9	Y	11	8	1	4
07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4282	2	28	9	Y	25	19	1	10
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4312	2	43	9	Y	39	44	1	5
09	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4227	2	43	9	Y	39	34	1	10
10	3968 X	3598	-0-	-370	-0-	3556	2	42	9	Y	38	32	1	16
*11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3815	2	55	9	Y	50	44	1	22

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901														
06	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	2756	2	12	9	Y	11	31	1	15
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3197	2	51	9	Y	46			61
08	2945 X	2937	-0-	-8	-0-	2876	2	61	9	Y	55	71	1	45
09	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2874	2	50	9	Y	45			90
10	3100 X	2919	-0-	-181	-0-	2865	2	54	9	Y	49	99	1	40
11	3000 X	2970	-0-	-30	-0-	2924	2	46	9	Y	42			82

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405														
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	2	18	9	Y	16	16	1	3
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	Y	18	19	1	2
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2119	2	20	9	Y	18	18	1	2
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2018	2	20	9	Y	18	17	1	3
*10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2071	2	21	9	Y	19	19	1	3
11	2010 N	1989	-0-	-21	-0-	1970	2	19	9	Y	17	17	1	3

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532														
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	Y	3	4	1	1
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1835	2	50	9	Y	45	24	1	22
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1813	2	70	9	Y	64	56	1	30
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1688	2	76	9	Y	69	71	1	28
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1707	2	138	9	Y	125	138	1	15
*11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1714	2	122	9	Y	111	93	1	33

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550														
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3296	2	32	9	Y	29	37	1	20
07	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3565	2	45	9	Y	41	36	1	25
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3300	2	44	9	Y	40	37	1	28
09	3000 X	2793	-0-	-207	-0-	2754	2	39	9	Y	35	36	1	27
10	3100 X	2963	-0-	-137	-0-	2928	2	35	9	Y	32	34	1	25
11	3000 X	2800	-0-	-200	-0-	2771	2	29	9	Y	26	33	1	18

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524														
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3065	2	29	9	Y	26	34	1	10
07	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2569	2	24	9	Y	22	31	1	1
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2911	2	26	9	Y	24	23	1	2
09	2400 X	2317	-0-	-83	-0-	2295	2	22	9	Y	20	13	1	9
10	2480 X	2336	-0-	-144	-0-	2317	2	19	9	Y	17	23	1	3
11	2400 X	2231	-0-	-169	-0-	2208	2	23	9	Y	21	11	1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06		3000 N	2476	-0-	-524	5677	2464 2	12 9	Y		11	11 1		2
07		3100 N	2621	-0-	-479	5198	2608 2	13 9	Y		12	13 1		1
08		3100 N	2553	-0-	-547	4651	2539 2	14 9	Y		13	12 1		2
09		3000 N	2497	-0-	-503	4148	2485 2	12 9	Y		11	11 1		2
*10		3100 N	2411	-0-	-689	3459	2397 2	14 9	Y		13	13 1		2
*11		3000 N	2433	-0-	-567	2892	2421 2	12 9	Y		11	11 1		2

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330														
06		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2782 2	23 9	Y		21	21 1		4
07		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2971 2	26 9	Y		24	25 1		3
08		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2889 2	25 9	Y		23	23 1		3
09		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2784 2	24 9	Y		22	22 1		3
*10		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3001 2	29 9	Y		26	25 1		4
*11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2796 2	24 9	Y		22	23 1		3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470														
06		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		Y		-0-			-0-
07		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		Y		-0-			-0-
08		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2		Y		-0-			-0-
09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2		Y		-0-			-0-
*10		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		Y		-0-			-0-
*11		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		Y		-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650														
06		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1514 2	89 9	Y		81	81 1		21
07		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1584 2	98 9	Y		89	95 1		15
08		2635 X	1934	-0-	-701	-0-	1853 2	81 9	Y		74	67 1		22
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1841 2	111 9	Y		101	105 1		18
10		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2333 2	117 9	Y		106	114 1		10
*11		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2883 2	103 9	Y		94	85 1		19

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127														
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y		-0-			-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y		-0-			-0-
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		Y		-0-			-0-
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		Y		-0-			-0-
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		Y		-0-			-0-
*11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y		-0-			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195														
06		1590 N	1447	-0-	-143	-0-	89 1	1349 2	Y		8	11 1		1
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	108 1	1608 2	Y		14	11 1		4
08		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	161 1	2430 2	Y		14	13 1		5
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	122 1	1815 2	Y		19	21 1		3
10		1736 N	1446	-0-	-290	-0-	89 1	1345 2	Y		11	12 1		2
*11		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	170 1	2503 2	Y		22	19 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2627 2	1 9	Y		1			3
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1267 2	18 9	Y		16	17 1		2
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847 2	1 9	Y		1			3
09		1560 N	1207	-0-	-353	-0-	1207 2		Y		-0-			3
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1524 2	21 9	Y		19	20 1		2
*11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y		-0-			2

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406														
06		2880 X	2323	-0-	-557	-0-	2311 2	12 9	Y		11	10 1		2
07		2976 X	2433	-0-	-543	-0-	2420 2	13 9	Y		12	13 1		1
08		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2540 2	14 9	Y		13	12 1		2
09		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2438 2	12 9	Y		11	11 1		2
*10		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2487 2	14 9	Y		13	13 1		2
11		2340 N	2257	-0-	-83	-0-	2244 2	13 9	Y		12	12 1		2

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460														
06		4110 X	3427	-0-	-683	-0-	3396 2	31 9	Y		28	28 1		5
07		4247 X	3624	-0-	-623	-0-	3587 2	37 9	Y		34	35 1		4
08		3999 X	3526	-0-	-473	-0-	3489 2	37 9	Y		34	33 1		5
09		3870 X	3438	-0-	-432	-0-	3404 2	34 9	Y		31	31 1		5
10		3751 X	3505	-0-	-246	-0-	3466 2	39 9	Y		35	35 1		5
11		3510 X	2883	-0-	-627	-0-	2848 2	35 9	Y		32	32 1		5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436														
06		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2700 2	4 9	Y		4	4 1		1
07		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2813 2	6 9	Y		5	5 1		1
08		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2778 2	4 9	Y		4	4 1		1
09		2670 N	2625	-0-	-45	-0-	2621 2	4 9	Y		4	4 1		1
10		2759 N	2569	-0-	-190	-0-	2563 2	6 9	Y		5	5 1		1
11		2670 N	2539	-0-	-131	-0-	2535 2	4 9	Y		4	4 1		1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468														
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2		Y		-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y		-0-			-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y		-0-			-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y		-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y		-0-			-0-
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y		-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429														
06		270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2		Y		-0-			-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y		-0-			-0-
08		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y		-0-			-0-
09		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y		-0-			-0-
10		527 X	260	-0-	-267	-0-	260 2		Y		-0-			-0-
11		510 X	262	-0-	-248	-0-	262 2		Y		-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546														
06		1530 X	1089	-0-	-441	-0-	1049 2	40 9	Y		36	39 1		17
07		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1957 2	55 9	Y		50	56 1		11
08		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1978 2	34 9	Y		31	36 1		6
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1603 2	34 9	Y		31	24 1		13
10		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1837 2	43 9	Y		39	38 1		14
*11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2395 2	46 9	Y		42	37 1		19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2186	-0-	-814	681	2068 2	118 9	Y	107	130 1		26
07	3100 N	3094	-0-	-6	675	2956 2	138 9	Y	125	101 1		50
08	3100 N	2613	-0-	-487	188	2486 2	127 9	Y	115	134 1		31
09	2331 N	2143	-0-	-188	-0-	1989 2	154 9	Y	140	140 1		31
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1941 2	124 9	Y	113	125 1		19
*11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1405 2	196 9	Y	178	186 1		11
BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464												
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		Y	-0-			-0-
07	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		Y	-0-			-0-
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		Y	-0-			-0-
09	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		Y	-0-			-0-
*10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		Y	-0-			-0-
*11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		Y	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462												
06	3120 X	3037	-0-	-83	-0-	3031 2	6 9	Y	5	5 1		1
07	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	3005 2	7 9	Y	6	6 1		1
08	3100 X	2866	-0-	-234	-0-	2859 2	7 9	Y	6	6 1		1
09	3000 X	2730	-0-	-270	-0-	2724 2	6 9	Y	5	5 1		1
10	3100 X	2808	-0-	-292	-0-	2801 2	7 9	Y	6	6 1		1
11	3000 X	2833	-0-	-167	-0-	2827 2	6 9	Y	5	5 1		1
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442												
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3515 2	110 9	Y	100	98 1		19
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3665 2	122 9	Y	111	117 1		13
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3674 2	121 9	Y	110	108 1		15
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3514 2	113 9	Y	103	102 1		16
*10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3638 2	129 9	Y	117	116 1		17
*11	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3482 2	116 9	Y	105	106 1		16
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418												
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3085 2	23 9	Y	21	24 1		4
07	3131 X	2294	-0-	-837	-0-	2269 2	25 9	Y	23	24 1		3
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3379 2	42 9	Y	38	36 1		5
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3277 2	40 9	Y	36	35 1		6
*10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3239 2	44 9	Y	40	40 1		6
11	3090 X	2946	-0-	-144	-0-	2907 2	39 9	Y	35	36 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	930 N	427	-0-	-503	-0-	124 1	268 2	Y	32	32 1	9	
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	35 9	147 1	Y	40	42 1	7	
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	44 9	129 1	Y	16	22 1	1	
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18 9	131 1	Y	-0-	1 1	-0-	
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	7 9	83 1	Y	6	6 1	-0-	
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	23 9	60 1	Y	21	13 1	8	

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558												
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1364 2	41 9	Y	37	36 1	7	
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1333 2	45 9	Y	41	43 1	5	
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1375 2	45 9	Y	41	40 1	6	
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1282 2	41 9	Y	37	37 1	6	
*10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1343 2	46 9	Y	42	42 1	6	
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1227 2	43 9	Y	39	39 1	6	

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544												
06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2455 2	63 9	Y	57	68 1	13	
07	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2624 2	68 9	Y	62	50 1	25	
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2625 2	70 9	Y	64	69 1	20	
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2427 2	100 9	Y	91	91 1	20	
10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2663 2	79 9	Y	72	80 1	12	
*11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2477 2	166 9	Y	151	124 1	39	

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528												
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2487 2	98 9	N	89	84 1	24	
07	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2550 2	107 9	N	97	103 1	18	
08	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2501 2	86 9	N	78	75 1	21	
09	2580 X	2568	-0-	-12	-0-	2438 2	130 9	N	118	105 1	34	
10	2666 X	2623	-0-	-43	-0-	2426 2	197 9	N	179	184 1	29	
11	2580 X	2060	-0-	-520	-0-	1866 2	194 9	N	176	154 1	51	

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520												
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3247 2	95 9	Y	86	115 1	26	
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3318 2	165 9	Y	150	133 1	43	
08	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3370 2	162 9	Y	147	149 1	41	
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3723 2	154 9	Y	140	155 1	26	
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3463 2	168 9	Y	153	147 1	32	
*11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3173 2	177 9	Y	161	163 1	30	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439												
06	1560 N	1210	-0-	-350	-0-	1192 2	18 9	Y	16	17 1	3	
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1270 2	20 9	Y	18	19 1	2	
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1397 2	22 9	Y	20	19 1	3	
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1310 2	20 9	Y	18	18 1	3	
*10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1326 2	22 9	Y	20	20 1	3	
*11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1236 2	20 9	Y	18	18 1	3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3481	2	118	9	Y	32
07		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3467	2	47	9	Y	12
08		3503 X	3160	-0-	-343	-0-	3117	2	43	9	Y	11
09		3390 X	3255	-0-	-135	-0-	3214	2	41	9	Y	7
10		3503 X	3204	-0-	-299	-0-	3160	2	44	9	Y	8
11		3390 X	2894	-0-	-496	-0-	2847	2	47	9	Y	8

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422												
06		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3463	2	3	9	Y	1
07		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3554	2	3	9	Y	-0-
08		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3547	2	3	9	Y	-0-
09		3480 X	3372	-0-	-108	-0-	3368	2	4	9	Y	1
10		3596 X	3380	-0-	-216	-0-	3376	2	4	9	Y	1
11		3480 X	3424	-0-	-56	-0-	3422	2	2	9	Y	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558												
06		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2717	2	34	9	Y	12
07		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2814	2	41	9	Y	13
08		T. A.	2846	-0-	2846	-0-	2789	2	57	9	Y	7
09		T. A.	2791	-0-	2791	-0-	5637	2	55	9	Y	13
10		T. A.	2408	-0-	2408	-0-	8045	2	23	9	Y	5
11		T. A.	2697	-0-	2697	-0-	10742	2	10	9	Y	4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422												
06		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4342	2	69	9	Y	12
07		4557 X	4516	-0-	-41	-0-	4439	2	77	9	Y	8
08		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4405	2	78	9	Y	10
09		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4194	2	72	9	Y	10
*10		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4324	2	76	9	Y	11
*11		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4250	2	73	9	Y	10

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492												
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1550	2	40	9	Y	7
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1613	2	44	9	Y	5
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1582	2	44	9	Y	6
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1446	2	40	9	Y	6
*10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1622	2	46	9	Y	6
*11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1545	2	42	9	Y	6

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436												
06		1920 N	1553	-0-	-367	-0-	1523	2	30	9	Y	4
07		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2238	2	36	9	Y	4
08		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2643	2	37	9	Y	5
09		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2495	2	34	9	Y	5
*10		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2597	2	40	9	Y	5
*11		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2478	2	36	9	Y	5

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414												
06		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3421	2	23	9	Y	4
07		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	3992	2	43	9	Y	5
08		4154 X	3902	-0-	-252	-0-	3851	2	51	9	Y	6
09		3930 X	3640	-0-	-290	-0-	3593	2	47	9	Y	7
10		4061 X	3552	-0-	-509	-0-	3501	2	51	9	Y	7
11		3900 X	3600	-0-	-300	-0-	3552	2	48	9	Y	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3965	2	35	9	Y	32	32 1	6
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4046	2	41	9	Y	37	39 1	4
08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4018	2	41	9	Y	37	36 1	5
09	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3796	2	37	9	Y	34	34 1	5
10	3937 X	3522	-0-	-415	-0-	3481	2	41	9	Y	37	37 1	5
11	3810 X	3614	-0-	-196	-0-	3575	2	39	9	Y	35	35 1	5

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550													
06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3206	2	9	9	Y	8	6 1	3
07	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3319	2	12	9	Y	11	10 1	4
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3248	2	15	9	Y	14	16 1	2
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3162	2	30	9	Y	27	19 1	10
10	3038 X	2657	-0-	-381	-0-	2613	2	44	9	Y	40	33 1	17
11	2940 X	2787	-0-	-153	-0-	2729	2	58	9	Y	53	47 1	23

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412													
06	3150 X	2860	-0-	-290	-0-	2827	2	33	9	Y	30	30 1	6
07	3255 X	1952	-0-	-1303	-0-	1919	2	33	9	Y	30	33 1	3
08	2666 X	2470	-0-	-196	-0-	2437	2	33	9	Y	30	29 1	4
09	2580 X	2485	-0-	-95	-0-	2451	2	34	9	Y	31	30 1	5
10	2666 X	2132	-0-	-534	-0-	2098	2	34	9	Y	31	31 1	5
11	2580 X	2495	-0-	-85	-0-	2461	2	34	9	Y	31	31 1	5

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476													
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3084	2	44	9	Y	40	40 1	7
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3410	2	45	9	Y	41	43 1	5
08	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3487	2	45	9	Y	41	40 1	6
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3425	2	41	9	Y	37	37 1	6
*10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3439	2	46	9	Y	42	42 1	6
*11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3326	2	43	9	Y	39	39 1	6

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512													
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3624	2	72	9	Y	65	87 1	20
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3667	2	140	9	Y	127	108 1	39
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3663	2	149	9	Y	135	136 1	38
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3474	2	141	9	Y	128	142 1	24
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3665	2	154	9	Y	140	135 1	29
*11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3582	2	163	9	Y	148	149 1	28

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517													
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425													
06	3480 X	2789	-0-	-691	-0-	2764	2	25	9	Y	23		32
07	3503 X	3060	-0-	-443	-0-	3036	2	24	9	Y	22	26 1	28
08	3534 X	2911	-0-	-623	-0-	2890	2	21	9	Y	19	27 1	20
09	3420 X	2679	-0-	-741	-0-	2678	2	1	9	Y	1	15 1	6
10	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3938	2	2	9	Y	2		8
*11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	2	1	9	Y	1	5 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1770 N	1223	-0-	-547	-0-	1215 2	8 9	Y	7	7 1		1
07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1288 2	9 9	Y	8	8 1		1
08		1488 N	1346	-0-	-142	-0-	1337 2	9 9	Y	8	8 1		1
09		1230 N	1168	-0-	-62	-0-	1160 2	8 9	Y	7	7 1		1
10		1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1262 2	9 9	Y	8	8 1		1
11		1290 N	1110	-0-	-180	-0-	1102 2	8 9	Y	7	7 1		1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478													
06		3630 X	3480	-0-	-150	-0-	3443 2	37 9	Y	34	34 1		6
07		3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3569 2	39 9	Y	35	37 1		4
08		3503 X	3474	-0-	-29	-0-	3435 2	39 9	Y	35	34 1		5
09		3390 X	3327	-0-	-63	-0-	3292 2	35 9	Y	32	32 1		5
10		3503 X	3356	-0-	-147	-0-	3315 2	41 9	Y	37	37 1		5
11		3390 X	3197	-0-	-193	-0-	3161 2	36 9	Y	33	33 1		5

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556													
06		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4236 2	74 9	Y	67	69 1		27
07		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4323 2	75 9	Y	68	74 1		21
08		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4254 2	79 9	Y	72	79 1		14
09		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3997 2	78 9	Y	71	55 1		30
10		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4174 2	81 9	Y	74	77 1		27
*11		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3928 2	80 9	Y	73	66 1		34

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244													
06		2700 N	2422	-0-	-278	-0-	2407 2	15 9	Y	14			28
07		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2604 2	139 9	Y	126	136 1		18
08		2728 N	2650	-0-	-78	-0-	2643 2	7 9	Y	6			24
09		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2569 2	7 9	Y	6			30
10		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2702 2	124 9	Y	113	130 1		13
*11		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2767 2	1 9	Y	1			14

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532													
06		3630 X	3379	-0-	-251	-0-	3266 2	113 9	N	103	98 1		27
07		3751 X	2825	-0-	-926	-0-	2701 2	124 9	N	113	119 1		21
08		3751 X	2677	-0-	-1074	-0-	2581 2	96 9	N	87	84 1		24
09		3510 X	2540	-0-	-970	-0-	2450 2	90 9	N	82	99 1		7
10		3596 X	3211	-0-	-385	-0-	3189 2	22 9	N	20	24 1		3
11		3390 X	2969	-0-	-421	-0-	2948 2	21 9	N	19	17 1		5

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492													
06		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5907 2	28 9	Y	25	24 1		5
07		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5956 2	30 9	Y	27	29 1		3
08		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6070 2	31 9	Y	28	27 1		4
09		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5769 2	29 9	Y	26	26 1		4
*10		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5938 2	32 9	Y	29	29 1		4
11		5760 X	5718	-0-	-42	-0-	5688 2	30 9	Y	27	27 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2694	2	29	9	Y	26	25	1	5
07	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2915	2	32	9	Y	29	31	1	3
08	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2808	2	33	9	Y	30	29	1	4
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2662	2	30	9	Y	27	27	1	4
*10	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2960	2	35	9	Y	32	31	1	5
*11	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2865	2	30	9	Y	27	28	1	4

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023														
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-			-0-
07	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-			-0-
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-			-0-
09	2490 N	2399	-0-	-91	-0-	2399	2			Y	-0-			-0-
10	2666 N	2296	-0-	-370	-0-	2296	2			Y	-0-			-0-
11	2250 N	2198	-0-	-52	-0-	2198	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022														
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-			-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-			-0-
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-			-0-
*10	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-			-0-
*11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386														
06	3000 N	3005	-0-	5	5	2974	2	31	9	Y	28	28	1	5
07	3091 N	3086	-0-	-5	-0-	3050	2	36	9	Y	33	34	1	4
08	3069 X	3034	-0-	-35	-0-	3000	2	34	9	Y	31	31	1	4
09	3000 X	2905	-0-	-95	-0-	2872	2	33	9	Y	30	29	1	5
10	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	2953	2	36	9	Y	33	33	1	5
11	3000 X	2862	-0-	-138	-0-	2828	2	34	9	Y	31	31	1	5

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566														
06	2640 X	2439	-0-	-201	-0-	2376	2	63	9	Y	57	65	1	21
07	2728 X	2415	-0-	-313	-0-	2362	2	53	9	Y	48	41	1	28
08	2635 N	2441	-0-	-194	-0-	2391	2	50	9	Y	45	39	1	34
09	2430 N	2423	-0-	-7	-0-	2383	2	40	9	Y	36	39	1	31
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2592	2	53	9	Y	48	37	1	42
*11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2404	2	30	9	Y	27	58	1	11

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497														
06	2010 N	1768	-0-	-242	-0-	1764	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1712	2	6	9	Y	5	4	1	1
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1617	2	4	9	Y	4	4	1	1
*10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1675	2	4	9	Y	4	4	1	1
11	1590 N	1547	-0-	-43	-0-	1543	2	4	9	Y	4	4	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
06		1620 X	883	-0-	-737	-0-	844	2	39	9	Y	35	40	1	13
07		1240 X	836	-0-	-404	-0-	802	2	34	9	Y	31	26	1	18
08		1085 N	840	-0-	-245	-0-	808	2	32	9	Y	29	25	1	22
09		870 N	789	-0-	-81	-0-	760	2	29	9	Y	26	25	1	23
10		837 N	768	-0-	-69	-0-	745	2	23	9	Y	21	26	1	18
*11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-	18	1	-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224															
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1930	2	23	9	Y	21	28	1	4
07		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2020	2	35	9	Y	32	27	1	9
08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1868	2	32	9	Y	29	27	1	11
09		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1935	2	50	9	Y	45	48	1	8
10		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2614	2	36	9	Y	33	34	1	7
*11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1968	2	65	9	Y	59	53	1	13

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508															
06		4050 X	3981	-0-	-69	-0-	3974	2	7	9	Y	6	6	1	1
07		4185 X	3983	-0-	-202	-0-	3975	2	8	9	Y	7	7	1	1
08		3999 X	3954	-0-	-45	-0-	3947	2	7	9	Y	6	6	1	1
09		3870 X	3791	-0-	-79	-0-	3784	2	7	9	Y	6	6	1	1
10		3999 X	3405	-0-	-594	-0-	3398	2	7	9	Y	6	6	1	1
11		3870 X	3613	-0-	-257	-0-	3606	2	7	9	Y	6	6	1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081															
06		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5274	2	55	9	Y	50	67	1	9
07		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5434	2	85	9	Y	77	65	1	21
08		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5545	2	76	9	Y	69	64	1	26
09		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5521	2	112	9	Y	102	111	1	17
10		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5889	2	73	9	Y	66	69	1	14
*11		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5494	2	130	9	Y	118	106	1	26

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536															
06		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4631	2	19	9	N	17	16	1	4
07		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4729	2	20	9	N	18	19	1	3
08		4743 X	4628	-0-	-115	-0-	4611	2	17	9	N	15	14	1	4
09		4650 X	4529	-0-	-121	-0-	4509	2	20	9	N	18	18	1	4
10		4805 X	4420	-0-	-385	-0-	4408	2	12	9	N	11	13	1	2
11		4650 X	4218	-0-	-432	-0-	4206	2	12	9	N	11	10	1	3

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498															
06		2700 X	2339	-0-	-361	-0-	2331	2	8	9	Y	7	7	1	1
07		2790 X	2402	-0-	-388	-0-	2393	2	9	9	Y	8	8	1	1
08		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2375	2	9	9	Y	8	8	1	1
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2266	2	8	9	Y	7	7	1	1
*10		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2335	2	9	9	Y	8	8	1	1
*11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2200	2	9	9	Y	8	8	1	1

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426															
06		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3501	2	6	9	Y	5	5	1	1
07		3255 X	2760	-0-	-495	-0-	2753	2	7	9	Y	6	6	1	1
08		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3891	2	6	9	Y	5	5	1	1
09		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3207	2	6	9	Y	5	5	1	1
*10		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3940	2	7	9	Y	6	6	1	1
*11		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4230	2	6	9	Y	5	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	572	2	28	9	Y	25	32	1		5	
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	559	2	40	9	Y	36	31	1		10	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	559	2	36	9	Y	33	31	1		12	
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	558	2	54	9	Y	49	53	1		8	
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	679	2	31	9	Y	28	30	1		6	
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	662	2	54	9	Y	49	44	1		11	

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166																
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	913	2	19	9	Y	17	17	1		3	
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	936	2	21	9	Y	19	20	1		2	
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	Y	20	19	1		3	
09	930 N	838	-0-	-92	-0-	818	2	20	9	Y	18	18	1		3	
10	961 N	774	-0-	-187	-0-	751	2	23	9	Y	21	21	1		3	
11	900 N	686	-0-	-214	-0-	665	2	21	9	Y	19	19	1		3	

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177																
06	3000 N	2246	-0-	-754	1349	2218	2	28	9	Y	25	26	1		5	
07	3100 N	2211	-0-	-889	460	2182	2	29	9	Y	26	28	1		3	
08	2635 N	2175	-0-	-460	-0-	2145	2	30	9	Y	27	26	1		4	
09	2190 N	2012	-0-	-178	-0-	1984	2	28	9	Y	25	25	1		4	
10	2201 N	2081	-0-	-120	-0-	2050	2	31	9	Y	28	28	1		4	
11	2100 N	1918	-0-	-182	-0-	1889	2	29	9	Y	26	26	1		4	

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354																
06	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2957	2	39	9	Y	35	37	1		6	
07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2917	2	23	9	Y	21	25	1		2	
08	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	2985	2	19	9	Y	17	17	1		2	
09	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2863	2	19	9	Y	17	16	1		3	
10	2790 N	2649	-0-	-141	-0-	2629	2	20	9	Y	18	18	1		3	
11	2700 N	2364	-0-	-336	-0-	2346	2	18	9	Y	16	17	1		2	

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429																
06	1980 N	1971	-0-	-9	-0-	1958	2	13	9	Y	12	13	1		2	
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	Y	12	13	1		1	
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	2	14	9	Y	13	12	1		2	
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1908	2	12	9	Y	11	11	1		2	
*10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1938	2	14	9	Y	13	13	1		2	
*11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1866	2	13	9	Y	12	12	1		2	

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174																
06	4140 X	3957	-0-	-183	-0-	3957	2			Y	-0-				-0-	
07	4278 X	3925	-0-	-353	-0-	3925	2			Y	-0-				-0-	
08	4216 X	4004	-0-	-212	-0-	4004	2			Y	-0-				-0-	
09	4080 X	3734	-0-	-346	-0-	3734	2			Y	-0-				-0-	
10	4092 X	3961	-0-	-131	-0-	3961	2			Y	-0-				-0-	
11	3960 X	3860	-0-	-100	-0-	3860	2			Y	-0-				-0-	

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370																
06	5130 X	4167	-0-	-963	-0-	4112	2	55	9	Y	50	49	1		9	
07	5301 X	4486	-0-	-815	-0-	4425	2	61	9	Y	55	58	1		6	
08	4495 X	2232	-0-	-2263	-0-	2187	2	45	9	Y	41	42	1		5	
09	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4423	2	13	9	Y	12	15	1		2	
*10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4923	2	14	9	Y	13	13	1		2	
*11	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4428	2	13	9	Y	12	12	1		2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	2949 N	2435	-0-	-514	-0-	2398	2	37	9	Y	34	29	1	9
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2419	2	32	9	Y	29	29	1	9
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2399	2	35	9	Y	32	31	1	10
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2594	2	34	9	Y	31	31	1	10
10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2291	2	290	9	Y	264	203	1	71
*11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2094	2	393	9	Y	357	393	1	35

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464														
06	720 N	615	-0-	-105	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
08	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420														
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1179	2	22	9	Y	20	17	1	4
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1187	2	22	9	Y	20	22	1	2
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	2	24	9	Y	22	21	1	3
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1099	2	21	9	Y	19	19	1	3
*10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1085	2	24	9	Y	22	22	1	3
11	1050 N	982	-0-	-68	-0-	960	2	22	9	Y	20	20	1	3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428														
06	4710 X	4344	-0-	-366	-0-	4340	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	4867 X	4172	-0-	-695	-0-	4166	2	6	9	Y	5	5	1	1
08	4030 X	3839	-0-	-191	-0-	3835	2	4	9	Y	4	4	1	1
09	3900 X	2627	-0-	-1273	-0-	2623	2	4	9	Y	4	4	1	1
10	4030 X	2976	-0-	-1054	-0-	2972	2	4	9	Y	4	4	1	1
11	3900 X	3217	-0-	-683	-0-	3213	2	4	9	Y	4	4	1	1

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640														
06	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	227	1	1489	2	Y	21	22	1	7
						23	9							
07	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	291	1	2042	2	Y	34	35	1	6
						37	9							
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	131	1	1229	2	Y	28	29	1	5
						31	9							
09	1740 N	1404	-0-	-336	-0-	162	1	1206	2	Y	33	33	1	5
						36	9							
10	1953 N	877	-0-	-1076	-0-	89	1	767	2	Y	19	22	1	2
						21	9							
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	13	14	1	1
						14	9							

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534														
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1895	2	30	9	Y	27	35	1	10
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2131	2	26	9	Y	24	33	1	1
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2199	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2157	2	6	9	Y	5	3	1	2
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2213	2	7	9	Y	6	7	1	1
*11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2085	2	7	9	Y	6	4	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5494	2	7	9	Y	6	6	1	1
07	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5490	2	9	9	Y	8	8	1	1
08	5518 X	5441	-0-	-77	-0-	5433	2	8	9	Y	7	7	1	1
09	5340 X	5107	-0-	-233	-0-	5099	2	8	9	Y	7	7	1	1
10	5518 X	5180	-0-	-338	-0-	5172	2	8	9	Y	7	7	1	1
11	5340 X	4383	-0-	-957	-0-	4375	2	8	9	Y	7	7	1	1

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324														
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2525	2	34	9	Y	31	41	1	11
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2554	2	36	9	Y	33	20	1	24
08	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2538	2	35	9	Y	32	40	1	16
09	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2683	2	25	9	Y	23	20	1	19
10	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2954	2	35	9	Y	32	41	1	10
*11	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2861	2	20	9	Y	18	16	1	12

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552														
06	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2683	2	117	9	Y	106	136	1	40
07	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2757	2	138	9	Y	125	145	1	20
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2535	2	199	9	Y	181	189	1	12
09	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2530	2	164	9	Y	149	95	1	66
10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2572	2	177	9	Y	161	200	1	27
*11	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2722	2	176	9	Y	160	112	1	75

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423														
06	2790 X	1915	-0-	-875	-0-	1875	2	40	9	Y	36	35	1	7
07	2883 X	1382	-0-	-1501	-0-	1348	2	34	9	Y	31	34	1	4
08	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2303	2	40	9	Y	36	36	1	4
09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2664	2	9	9	Y	8	11	1	1
*10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2851	2	11	9	Y	10	10	1	1
*11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2679	2	10	9	Y	9	9	1	1

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546														
06	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-			-0-
07	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-			-0-
08	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-			-0-
09	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2984	2	2	9	Y	2	1	1	1
10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2743	2	4	9	Y	4	3	1	2
*11	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2890	2	6	9	Y	5	5	1	2

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560														
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2144	2	179	9	N	163	154	1	43
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2305	2	195	9	N	177	188	1	32
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2224	2	157	9	N	143	138	1	37
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2247	2	207	9	N	188	183	1	42
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2335	2	199	9	N	181	194	1	29
*11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2243	2	197	9	N	179	156	1	52

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314														
06	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4154	2	72	9	Y	65	60	1	12
07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4287	2	80	9	Y	73	77	1	8
08	3968 X	3711	-0-	-257	-0-	3639	2	72	9	Y	65	64	1	9
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4158	2	75	9	Y	68	66	1	11
*10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4227	2	84	9	Y	76	76	1	11
*11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4046	2	76	9	Y	69	70	1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		4470 X	3704	-0-	-766	-0-	3641 2	63 9	Y	57	55 1	11
07		4619 X	4584	-0-	-35	-0-	4516 2	68 9	Y	62	66 1	7
08		4619 X	4539	-0-	-80	-0-	4470 2	69 9	Y	63	61 1	9
09		4230 X	4071	-0-	-159	-0-	4007 2	64 9	Y	58	58 1	9
10		4588 X	4187	-0-	-401	-0-	4113 2	74 9	Y	67	66 1	10
11		4440 X	4189	-0-	-251	-0-	4124 2	65 9	Y	59	60 1	9

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318												
06		1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1164 2	35 9	Y	32	32 1	6
07		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1299 2	41 9	Y	37	39 1	4
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1343 2	41 9	Y	37	36 1	5
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1249 2	37 9	Y	34	34 1	5
10		1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1100 2	43 9	Y	39	38 1	6
*11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1087 2	37 9	Y	34	35 1	5

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482												
06		1740 N	1337	-0-	-403	-0-	1329 2	8 9	Y	7	7 1	1
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1322 2	9 9	Y	8	8 1	1
08		1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1340 2	9 9	Y	8	8 1	1
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1597 2	8 9	Y	7	7 1	1
*10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1477 2	8 9	Y	7	7 1	1
11		1320 N	1131	-0-	-189	-0-	1123 2	8 9	Y	7	7 1	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224												
06		1080 N	966	-0-	-114	-0-	944 2	22 9	Y	20	19 1	4
07		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1267 2	23 9	Y	21	23 1	2
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1214 2	23 9	Y	21	20 1	3
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1217 2	22 9	Y	20	20 1	3
10		1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1265 2	24 9	Y	22	22 1	3
*11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1223 2	23 9	Y	21	21 1	3

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133												
06		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3848 2	18 9	Y	16	13 1	7
07		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3803 2	4 9	Y	4	6 1	5
08		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3539 2	12 9	Y	11	5 1	11
09		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3125 2	14 9	Y	13	19 1	5
10		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3300 2	30 9	Y	27	21 1	11
11		2910 X	2865	-0-	-45	-0-	2837 2	28 9	Y	25	30 1	6

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204												
06		3000 N	2444	-0-	-556	801	2433 2	11 9	Y	10	9 1	2
07		3100 N	2508	-0-	-592	209	2497 2	11 9	Y	10	11 1	1
08		2643 N	2434	-0-	-209	-0-	2423 2	11 9	Y	10	10 1	1
09		2310 N	2299	-0-	-11	-0-	2287 2	12 9	Y	11	10 1	2
10		2387 N	2323	-0-	-64	-0-	2311 2	12 9	Y	11	11 1	2
11		2310 N	2200	-0-	-110	-0-	2190 2	10 9	Y	9	10 1	1

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478												
06		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2249 2	8 9	Y	7	7 1	1
07		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2344 2	10 9	Y	9	9 1	1
08		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2323 2	9 9	Y	8	8 1	1
09		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2228 2	9 9	Y	8	8 1	1
*10		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2338 2	10 9	Y	9	9 1	1
*11		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2436 2	9 9	Y	8	8 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2786	2	36	9	Y	33	32	1		6	
07		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2688	2	42	9	Y	38	40	1		4	
08		2852 X	2680	-0-	-172	-0-	2638	2	42	9	Y	38	37	1		5	
09		2760 X	2557	-0-	-203	-0-	2517	2	40	9	Y	36	35	1		6	
10		2852 X	2603	-0-	-249	-0-	2559	2	44	9	Y	40	40	1		6	
11		2760 X	2493	-0-	-267	-0-	2454	2	39	9	Y	35	36	1		5	

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446																	
06		180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-				-0-	
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-				-0-	
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-				-0-	
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-				-0-	
*10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-				-0-	
11		180 N	29	-0-	-151	-0-	29	2			Y	-0-				-0-	

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372																	
06		900 N	799	-0-	-101	-0-	799	2			Y	-0-				-0-	
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-				-0-	
08		1023 N	293	-0-	-730	-0-	293	2			Y	-0-				-0-	
09		810 N	264	-0-	-546	-0-	264	2			Y	-0-				-0-	
10		434 N	198	-0-	-236	-0-	198	2			Y	-0-				-0-	
11		270 N	170	-0-	-100	-0-	170	2			Y	-0-				-0-	

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A																	
06		7140 X	7081	-0-	-59	-0-	7073	2	8	9	Y	7	9	1		1	
07		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7374	2	9	9	Y	8	8	1		1	
08		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7260	2	8	9	Y	7	7	1		1	
09		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6949	2	8	9	Y	7	7	1		1	
*10		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7202	2	8	9	Y	7	7	1		1	
*11		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6891	2	8	9	Y	7	7	1		1	

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254																	
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	790	2	15	9	Y	14	14	1		3	
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	763	2	15	9	Y	14	15	1		2	
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	688	2	15	9	Y	14	14	1		2	
09		660 N	616	-0-	-44	-0-	602	2	14	9	Y	13	13	1		2	
10		682 N	623	-0-	-59	-0-	606	2	17	9	Y	15	15	1		2	
11		660 N	491	-0-	-169	-0-	476	2	15	9	Y	14	14	1		2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE

06	3648 X	3262	-0-	-386	-0-	200 1	3019 2	Y	39	51 1		7
						43 9						
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	215 1	3201 2	Y	58	49 1		16
						64 9						
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	211 1	3174 2	Y	52	48 1		20
						57 9						
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	218 1	3255 2	Y	66	75 1		11
						73 9						
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	250 1	3766 2	Y	46	47 1		10
						51 9						
*11	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	236 1	3470 2	Y	81	73 1		18
						89 9						

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436												
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3969 2	87 9	Y	79	76 1		15
07	3813 X	3298	-0-	-515	-0-	3220 2	78 9	Y	71	77 1		9
08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4238 2	96 9	Y	87	84 1		12
09	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3768 2	89 9	Y	81	80 1		13
*10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4059 2	100 9	Y	91	91 1		13
*11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3774 2	90 9	Y	82	83 1		12

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497												
06	2160 N	1996	-0-	-164	-0-	1996 2		Y	-0-			-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		Y	-0-			-0-
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		Y	-0-			-0-
09	1920 N	1899	-0-	-21	-0-	1899 2		Y	-0-			-0-
10	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1914 2		Y	-0-			-0-
*11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164												
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1942 2	9 9	N	8			16
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1975 2	7 9	N	6	17 1		5
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2027 2	8 9	N	7			12
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1913 2	4 9	N	4			16
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1907 2	8 9	N	7	16 1		7
*11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1930 2	3 9	N	3			10

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482												
06	1800 N	1668	-0-	-132	-0-	1667 2	1 9	Y	1			1
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		Y	-0-			1
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1767 2	6 9	Y	5			6
09	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1653 2	18 9	Y	16	15 1		7
10	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1580 2	19 9	Y	17			24
*11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1477 2	23 9	Y	21	26 1		19

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483												
06	1350 N	1100	-0-	-250	-0-	1096 2	4 9	Y	4	4 1		1
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1566 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1719 2	6 9	Y	5	4 1		1
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1243 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
*10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1457 2	6 9	Y	5	4 1		1
*11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1355 2	4 9	Y	4	4 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5143 2	56 9	Y	51	50 1		10
07		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5321 2	62 9	Y	56	60 1		6
08		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5291 2	63 9	Y	57	55 1		8
09		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5116 2	57 9	Y	52	52 1		8
*10		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5315 2	66 9	Y	60	59 1		9
*11		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5078 2	58 9	Y	53	54 1		8

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494													
06		4800 X	4206	-0-	-594	-0-	4205 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		4960 X	4340	-0-	-620	-0-	4339 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4438 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4371 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*10		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4341 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*11		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3993 2	3 9	Y	3	3 1		-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470													
06		3000 N	2477	-0-	-523	4650	2474 2	3 9	Y	3	3 1		1
07		3100 N	2498	-0-	-602	4048	2495 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
08		3100 N	2500	-0-	-600	3448	2494 2	6 9	Y	5	4 1		1
09		3000 N	2389	-0-	-611	2837	2386 2	3 9	Y	3	3 1		1
*10		3100 N	2169	-0-	-931	1906	2165 2	4 9	Y	4	4 1		1
*11		3000 N	2338	-0-	-662	1244	2334 2	4 9	Y	4	4 1		1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492													
06		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3820 2	11 9	Y	10	8 1		9
07		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4025 2	12 9	Y	11	9 1		11
08		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3950 2	12 9	Y	11	18 1		4
09		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3842 2	11 9	Y	10	9 1		5
10		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3982 2	2 9	Y	2	5 1		2
*11		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2		Y	-0-	1 1		1

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474													
06		3000 N	2498	-0-	-502	2847	2488 2	10 9	Y	9	9 1		2
07		3100 N	2612	-0-	-488	2359	2601 2	11 9	Y	10	11 1		1
08		3100 N	2601	-0-	-499	1860	2590 2	11 9	Y	10	10 1		1
09		3000 N	2510	-0-	-490	1370	2498 2	12 9	Y	11	10 1		2
*10		3100 N	2538	-0-	-562	808	2526 2	12 9	Y	11	11 1		2
*11		3000 N	2454	-0-	-546	262	2444 2	10 9	Y	9	10 1		1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350													
06		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3488 2	67 9	Y	61	60 1		5
07		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		Y	-0-			5
08		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3034 2	8 9	Y	7			12
09		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2766 2	58 9	Y	53	55 1		10
10		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2723 2	52 9	Y	47			57
*11		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2802 2	1 9	Y	1	53 1		5

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222													
06		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2636 2	2 9	Y	2			2
07		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		Y	-0-			2
08		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		Y	-0-			2
09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		Y	-0-			2
10		2759 X	2696	-0-	-63	-0-	2696 2		Y	-0-			2
*11		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2636 2	6 9	Y	5	2 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2909	2	14	9	Y	13	13	1	2
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2995	2	17	9	Y	15	15	1	2
08	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2970	2	15	9	Y	14	14	1	2
09	2820 N	2706	-0-	-114	-0-	2692	2	14	9	Y	13	13	1	2
10	2914 N	2804	-0-	-110	-0-	2787	2	17	9	Y	15	15	1	2
*11	3000 N	3066	-0-	66	66	3051	2	15	9	Y	14	14	1	2

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548														
06	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4632	2	53	9	N	48	45	1	13
07	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4760	2	56	9	N	51	55	1	9
08	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4657	2	46	9	N	42	40	1	11
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4440	2	64	9	N	58	55	1	14
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4602	2	70	9	N	64	68	1	10
*11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4343	2	41	9	N	37	41	1	6

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262														
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
08	248 X	188	-0-	-60	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	270 X	237	-0-	-33	-0-	235	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	279 X	226	-0-	-53	-0-	223	2	3	9	Y	3	2	1	1
11	270 X	154	-0-	-116	-0-	152	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544														
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2121	2	22	9	Y	20	19	1	4
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2196	2	23	9	Y	21	23	1	2
08	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2036	2	23	9	Y	21	20	1	3
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	Y	20	20	1	3
*10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2243	2	24	9	Y	22	22	1	3
*11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2162	2	23	9	Y	21	21	1	3

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274														
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-			-0-
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-			-0-
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-			-0-
09	1800 N	1734	-0-	-66	-0-	1734	2			Y	-0-			-0-
*10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-			-0-
11	1800 N	1693	-0-	-107	-0-	1693	2			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486														
06	7045 X	2641	-0-	-4404	-0-	2641	2			Y	-0-			-0-
07	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-			-0-
08	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-			-0-
09	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-			-0-
10	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-			-0-
*11	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426														
06	3090 X	3085	-0-	-5	-0-	3073	2	12	9	Y	11	11	1	2
07	3193 X	3010	-0-	-183	-0-	2997	2	13	9	Y	12	13	1	1
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3346	2	14	9	Y	13	12	1	2
09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3415	2	12	9	Y	11	11	1	2
*10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3336	2	14	9	Y	13	13	1	2
11	2970 X	2808	-0-	-162	-0-	2795	2	13	9	Y	12	12	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1020 X	805	-0-	-215	-0-	794 2	11 9	Y	10	10 1		2
07		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1453 2	13 9	Y	12	13 1		1
08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1538 2	14 9	Y	13	12 1		2
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1071 2	12 9	Y	11	11 1		2
*10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1523 2	14 9	Y	13	13 1		2
*11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2330 2	13 9	Y	12	12 1		2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420													
06		3330 X	2889	-0-	-441	-0-	2847 2	42 9	Y	38	41 1		5
07		3441 X	2740	-0-	-701	-0-	2728 2	12 9	Y	11	15 1		1
08		3379 X	3288	-0-	-91	-0-	3277 2	11 9	Y	10	10 1		1
09		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3270 2	12 9	Y	11	10 1		2
*10		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3501 2	12 9	Y	11	11 1		2
11		3180 X	3068	-0-	-112	-0-	3058 2	10 9	Y	9	10 1		1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468													
06		3600 X	3345	-0-	-255	-0-	3303 2	42 9	Y	38	37 1		7
07		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3705 2	46 9	Y	42	44 1		5
08		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3764 2	46 9	Y	42	41 1		6
09		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3511 2	42 9	Y	38	38 1		6
10		3410 X	3353	-0-	-57	-0-	3305 2	48 9	Y	44	44 1		6
*11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3352 2	44 9	Y	40	40 1		6

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517													
06		5340 X	4983	-0-	-357	-0-	4946 2	37 9	Y	34	28 1		8
07		5518 X	5324	-0-	-194	-0-	5284 2	40 9	Y	36	20 1		24
08		5425 X	5407	-0-	-18	-0-	5351 2	56 9	Y	51	42 1		33
09		5250 X	5239	-0-	-11	-0-	5156 2	83 9	Y	75	82 1		26
10		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5654 2	120 9	Y	109	113 1		22
*11		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5368 2	125 9	Y	114	109 1		27

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505													
06		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3097 2	66 9	Y	60	59 1		11
07		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2997 2	74 9	Y	67	70 1		8
08		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3102 2	73 9	Y	66	65 1		9
09		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3038 2	68 9	Y	62	61 1		10
*10		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3114 2	77 9	Y	70	70 1		10
*11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2926 2	69 9	Y	63	64 1		9

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512													
06		3810 X	322	-0-	-3488	-0-	304 2	18 9	Y	16	24 1		2
07		3937 X	339	-0-	-3598	-0-	324 2	15 9	Y	14	12 1		4
08		1550 X	253	-0-	-1297	-0-	239 2	14 9	Y	13	16 1		1
09		840 X	386	-0-	-454	-0-	376 2	10 9	Y	9	9 1		1
10		651 X	363	-0-	-288	-0-	345 2	18 9	Y	16	14 1		3
11		330 X	314	-0-	-16	-0-	302 2	12 9	Y	11	12 1		2

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650													
06		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4268 2	17 9	Y	15	14 1		3
07		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4275 2	18 9	Y	16	17 1		2
08		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4290 2	17 9	Y	15	15 1		2
09		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4191 2	17 9	Y	15	15 1		2
*10		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4331 2	19 9	Y	17	17 1		2
*11		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4293 2	17 9	Y	15	15 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2070 N	1931	-0-	-139	-0-	1931	2	Y	-0-			-0-
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	Y	-0-			-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	Y	-0-			-0-
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	Y	-0-			-0-
*10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	Y	-0-			-0-
*11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	Y	-0-			-0-

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470												
06	2790 X	2493	-0-	-297	-0-	2483	2	10 9 Y	9	9 1		2
07	2883 X	2762	-0-	-121	-0-	2751	2	11 9 Y	10	11 1		1
08	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2753	2	11 9 Y	10	10 1		1
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2570	2	10 9 Y	9	9 1		1
10	2759 N	2590	-0-	-169	-0-	2577	2	13 9 Y	12	11 1		2
11	2670 N	2348	-0-	-322	-0-	2338	2	10 9 Y	9	10 1		1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604												
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3258	2	183 9 N	166	145 1		43
07	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3841	2	156 9 N	142	142 1		43
08	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4434	2	107 9 N	97	118 1		22
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4351	2	70 9 N	64	66 1		20
10	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4565	2	96 9 N	87	91 1		16
*11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4287	2	86 9 N	78	86 1		8

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736												
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4071	2	34 9 Y	31	36 1		12
07	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5641	2	58 9 Y	53	36 1		29
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5211	2	56 9 Y	51	42 1		38
09	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4825	2	53 9 Y	48	45 1		41
10	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5004	2	74 9 Y	67	46 1		62
*11	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4660	2	81 9 Y	74	106 1		30

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468												
06	2850 X	2508	-0-	-342	-0-	2467	2	41 9 Y	37	36 1		7
07	2945 X	2566	-0-	-379	-0-	2521	2	45 9 Y	41	43 1		5
08	2883 X	2733	-0-	-150	-0-	2690	2	43 9 Y	39	39 1		5
09	2640 X	2047	-0-	-593	-0-	2022	2	25 9 Y	23	24 1		4
10	2604 X	2553	-0-	-51	-0-	2525	2	28 9 Y	25	25 1		4
11	2640 X	2479	-0-	-161	-0-	2455	2	24 9 Y	22	23 1		3

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516												
06	3390 X	3201	-0-	-189	-0-	3161	2	40 9 Y	36	35 1		7
07	3503 X	2952	-0-	-551	-0-	2910	2	42 9 Y	38	41 1		4
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3065	2	39 9 Y	35	34 1		5
09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3461	2	40 9 Y	36	35 1		6
*10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3443	2	45 9 Y	41	41 1		6
*11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3215	2	40 9 Y	36	37 1		5

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500												
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2024	2	74 9 Y	67	57 1		16
07	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2533	2	143 9 Y	130	131 1		15
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2411	2	143 9 Y	130	127 1		18
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2166	2	133 9 Y	121	120 1		19
*10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2056	2	151 9 Y	137	136 1		20
*11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1956	2	134 9 Y	122	124 1		18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		2850 X	2444	-0-	-406	-0-	2251	2	193	9	Y	175	210	1		41
07		2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2430	2	212	9	Y	193	156	1		78
08		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2706	2	217	9	Y	197	213	1		62
09		3000 N	3181	-0-	181	181	2980	2	201	9	Y	183	221	1		24
10		2635 N	1810	-0-	-825	-0-	1766	2	44	9	Y	40	63	1		1
*11		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1998	2	62	9	Y	56	40	1		17

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956																
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3266	2	8	9	Y	7	18	1		10
07		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3110	2	13	9	Y	12				22
08		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3226	2	15	9	Y	14	24	1		12
09		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3087	2	13	9	Y	12				24
*10		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3144	2	13	9	Y	12	26	1		10
*11		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3164	2	12	9	Y	11				21

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502																
06		870 N	704	-0-	-166	-0-	704	2			Y	-0-				-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	733	2	25	9	Y	23	20	1		3
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1084	2	14	9	Y	13	14	1		2
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1298	2	12	9	Y	11	11	1		2
*10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	Y	12	12	1		2
*11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1547	2	12	9	Y	11	11	1		2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540																
06		1650 N	1573	-0-	-77	-0-	1509	2	64	9	N	58	59	1		23
07		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1992	2	66	9	N	60	64	1		19
08		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2075	2	70	9	N	64	70	1		13
09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1986	2	69	9	N	63	49	1		27
10		1922 N	1749	-0-	-173	-0-	1659	2	90	9	N	82	76	1		33
*11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1609	2	97	9	N	88	80	1		41

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560																
06		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3261	2	33	9	Y	30	29	1		6
07		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3333	2	40	9	Y	36	38	1		4
08		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3308	2	45	9	Y	41	39	1		6
09		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3162	2	41	9	Y	37	37	1		6
*10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3258	2	46	9	Y	42	42	1		6
*11		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3097	2	42	9	Y	38	38	1		6

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557																
06		3450 X	2711	-0-	-739	-0-	2657	2	54	9	Y	49	50	1		9
07		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4258	2	28	9	Y	25	33	1		1
08		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3663	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
09		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3369	2	4	9	Y	4	3	1		1
*10		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3432	2	4	9	Y	4	4	1		1
11		3300 X	3063	-0-	-237	-0-	3061	2	2	9	Y	2	3	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4244	2	134	9	N	32
07		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4355	2	146	9	N	24
08		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4318	2	118	9	N	28
09		4380 X	4264	-0-	-116	-0-	4130	2	134	9	N	18
10		4526 X	3954	-0-	-572	-0-	3931	2	23	9	N	3
11		4380 X	3868	-0-	-512	-0-	3845	2	23	9	N	6

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484												
06		1590 N	1303	-0-	-287	-0-	1218	2	85	9	Y	14
07		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1418	2	80	9	Y	8
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1369	2	81	9	Y	10
09		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1261	2	76	9	Y	11
10		1488 N	1341	-0-	-147	-0-	1256	2	85	9	Y	11
11		1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1279	2	77	9	Y	10

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256												
06		2100 X	2010	-0-	-90	-0-	122	1	1846	2	Y	7
							42	9				
07		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	116	1	1735	2	Y	16
							64	9				
08		2108 N	1899	-0-	-209	-0-	115	1	1728	2	Y	19
							56	9				
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	126	1	1879	2	Y	14
							90	9				
10		1922 N	106	-0-	-1816	-0-	6	1	93	2	Y	-0-
							7	9				
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	15
							17	9				

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208												
06		1950 N	1859	-0-	-91	-0-	114	1	1727	2	Y	3
							18	9				
07		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	114	1	1703	2	Y	7
							26	9				
08		1860 N	1775	-0-	-85	-0-	109	1	1646	2	Y	6
							20	9				
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	116	1	1730	2	Y	4
							17	9				
10		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	140	1	2102	2	Y	2
							12	9				
*11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	135	1	1986	2	Y	5
							23	9				

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369												
06		600 N	455	-0-	-145	-0-	455	2			Y	-0-
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-
08		806 N	490	-0-	-316	-0-	490	2			Y	-0-
09		450 N	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-
10		434 N	236	-0-	-198	-0-	236	2			Y	-0-
*11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4824	2	4 9	Y	4	4 1	1
07	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4908	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4901	2	6 9	Y	5	4 1	1
09	4620 X	4562	-0-	-58	-0-	4558	2	4 9	Y	4	4 1	1
10	4774 X	4707	-0-	-67	-0-	4703	2	4 9	Y	4	4 1	1
*11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4704	2	4 9	Y	4	4 1	1

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342												
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2505	2	30 9	Y	27	26 1	5
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2453	2	32 9	Y	29	31 1	3
08	2604 N	2542	-0-	-62	-0-	2509	2	33 9	Y	30	29 1	4
09	2550 N	2334	-0-	-216	-0-	2304	2	30 9	Y	27	27 1	4
10	2480 N	2312	-0-	-168	-0-	2277	2	35 9	Y	32	31 1	5
11	2460 N	2109	-0-	-351	-0-	2079	2	30 9	Y	27	28 1	4

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650												
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2382	2	88 9	Y	80	102 1	42
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2548	2	79 9	Y	72	51 1	63
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2387	2	96 9	Y	87	99 1	51
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2528	2	70 9	Y	64	52 1	63
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2160	2	101 9	Y	92	115 1	40
*11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2492	2	84 9	Y	76	62 1	54

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478												
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1970	2	44 9	Y	40	39 1	8
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2067	2	48 9	Y	44	47 1	5
08	2077 N	1672	-0-	-405	-0-	1622	2	50 9	Y	45	44 1	6
09	2010 N	1469	-0-	-541	-0-	1423	2	46 9	Y	42	41 1	7
10	2108 N	1060	-0-	-1048	-0-	1018	2	42 9	Y	38	41 1	4
*11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1916	2	74 9	Y	67	60 1	11

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185												
06	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7085	2	41 9	Y	37	37 1	7
07	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7239	2	45 9	Y	41	43 1	5
08	7378 X	7220	-0-	-158	-0-	7175	2	45 9	Y	41	40 1	6
09	7140 X	6946	-0-	-194	-0-	6905	2	41 9	Y	37	37 1	6
10	7378 X	6594	-0-	-784	-0-	6548	2	46 9	Y	42	42 1	6
11	7140 X	7032	-0-	-108	-0-	6989	2	43 9	Y	39	39 1	6

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501												
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2205	2	6 9	Y	5	4 1	1
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2314	2	6 9	Y	5	5 1	1
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	2	6 9	Y	5	5 1	1
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2198	2	4 9	Y	4	4 1	1
*10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	2	6 9	Y	5	5 1	1
*11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6 9	Y	5	5 1	1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542												
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	640	2		Y	-0-		-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-		-0-
08	744 N	580	-0-	-164	-0-	580	2		Y	-0-		-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-		-0-
10	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2		Y	-0-		-0-
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06		3690 X	3548	-0-	-142	-0-	3544	2	4	9	Y	4	3	1	1
07		3813 X	3681	-0-	-132	-0-	3678	2	3	9	Y	3	2	1	2
08		3751 X	3537	-0-	-214	-0-	3531	2	6	9	Y	5	4	1	3
09		3570 X	3506	-0-	-64	-0-	3499	2	7	9	Y	6	7	1	2
10		3689 X	3638	-0-	-51	-0-	3632	2	6	9	Y	5	6	1	1
*11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3649	2	8	9	Y	7	6	1	2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458															
06		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5502	2	23	9	Y	21	21	1	4
07		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5659	2	25	9	Y	23	24	1	3
08		5425 X	5379	-0-	-46	-0-	5354	2	25	9	Y	23	23	1	3
09		5250 X	4972	-0-	-278	-0-	4949	2	23	9	Y	21	21	1	3
10		5425 X	4902	-0-	-523	-0-	4874	2	28	9	Y	25	24	1	4
11		5250 X	4371	-0-	-879	-0-	4348	2	23	9	Y	21	22	1	3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498															
06		2640 N	2523	-0-	-117	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
08		2759 N	2735	-0-	-24	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
09		2520 N	2353	-0-	-167	-0-	2327	2	26	9	N	24	8	1	16
10		2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2080	2	67	9	N	61	36	1	41
*11		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2110	2	59	9	N	54	45	1	50

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500															
06		5190 X	3980	-0-	-1210	-0-	3973	2	7	9	Y	6	7	1	1
07		5363 X	5122	-0-	-241	-0-	5111	2	11	9	Y	10	10	1	1
08		5580 X	5506	-0-	-74	-0-	5495	2	11	9	Y	10	10	1	1
09		5400 X	4562	-0-	-838	-0-	4552	2	10	9	Y	9	9	1	1
10		5580 X	3619	-0-	-1961	-0-	3610	2	9	9	Y	8	8	1	1
11		5340 X	3923	-0-	-1417	-0-	3915	2	8	9	Y	7	7	1	1

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276															
06		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1398	2	55	9	Y	50	50	1	9
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1458	2	55	9	Y	50	54	1	5
08		2232 X	2137	-0-	-95	-0-	2070	2	67	9	Y	61	60	1	6
09		2160 X	1693	-0-	-467	-0-	1620	2	73	9	Y	66	63	1	9
*10		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1884	2	74	9	Y	67	68	1	8
11		2070 X	1591	-0-	-479	-0-	1519	2	72	9	Y	65	61	1	12

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554															
06		5520 X	5419	-0-	-101	-0-	5379	2	40	9	N	36	34	1	10
07		5704 X	5394	-0-	-310	-0-	5351	2	43	9	N	39	42	1	7
08		5704 X	5318	-0-	-386	-0-	5283	2	35	9	N	32	31	1	8
09		5460 X	5111	-0-	-349	-0-	5065	2	46	9	N	42	41	1	9
10		5611 X	4865	-0-	-746	-0-	4831	2	34	9	N	31	35	1	5
11		5430 X	3988	-0-	-1442	-0-	3954	2	34	9	N	31	27	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1050 N	812	-0-	-238	-0-	737	1	22	2	Y	48	51	1		11
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	53	9								
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	828	1	64	9	Y	58	59	1		10
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	962	1	64	9	Y	58	53	1		15
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1014	1	70	9	Y	64	68	1		11
						903	1	287	2	Y	68	73	1		6
						75	9								
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	927	1	332	2	Y	58	52	1		12
						64	9								
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342															
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	2	8	9	Y	7	7	1		1
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1629	2	9	9	Y	8	8	1		1
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1550	2	9	9	Y	8	8	1		1
09	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1421	2	8	9	Y	7	7	1		1
10	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1406	2	9	9	Y	8	8	1		1
11	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1235	2	9	9	Y	8	8	1		1
COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560															
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3312	2	81	9	N	74	65	1		19
07	3472 X	3365	-0-	-107	-0-	3296	2	69	9	N	63	63	1		19
08	3472 X	3323	-0-	-149	-0-	3246	2	77	9	N	70	68	1		21
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3266	2	160	9	N	145	119	1		47
10	3472 X	2181	-0-	-1291	-0-	2038	2	143	9	N	130	161	1		16
*11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	3899	2	204	9	N	185	183	1		18
BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580															
06	3390 X	3029	-0-	-361	-0-	641	1	2338	2	Y	45	45	1		12
07	3503 X	3386	-0-	-117	-0-	50	9								
08	3193 X	2843	-0-	-350	-0-	531	1	2801	2	Y	49	52	1		9
09	3090 X	1994	-0-	-1096	-0-	54	9								
10	3193 X	2359	-0-	-834	-0-	440	1	2347	2	Y	51	47	1		13
11	3090 X	2699	-0-	-391	-0-	56	9								
						443	1	1488	2	Y	57	60	1		10
						63	9								
						300	1	1992	2	Y	61	65	1		6
						67	9								
						345	1	2296	2	Y	53	48	1		11
						58	9								
HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414															
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2563	2	73	9	Y	66	60	1		12
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2605	2	81	9	Y	74	78	1		8
08	2387 N	2241	-0-	-146	-0-	2163	2	78	9	Y	71	69	1		10
09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2465	2	76	9	Y	69	68	1		11
*10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2560	2	85	9	Y	77	77	1		11
*11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2446	2	77	9	Y	70	71	1		10
HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480															
06	5160 X	5046	-0-	-114	-0-	5024	2	22	9	Y	20	19	1		4
07	5332 X	5133	-0-	-199	-0-	5110	2	23	9	Y	21	23	1		2
08	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5242	2	24	9	Y	22	21	1		3
09	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5041	2	22	9	Y	20	20	1		3
*10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5173	2	24	9	Y	22	22	1		3
*11	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4978	2	23	9	Y	21	21	1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		4230 X	4075	-0-	-155	-0-	4072	2	3	9	Y	3	3	1		1
07		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4282	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
08		4185 X	4081	-0-	-104	-0-	4075	2	6	9	Y	5	4	1		1
09		4080 X	3630	-0-	-450	-0-	3627	2	3	9	Y	3	3	1		1
10		4278 X	3952	-0-	-326	-0-	3948	2	4	9	Y	4	4	1		1
11		4140 X	4084	-0-	-56	-0-	4080	2	4	9	Y	4	4	1		1

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560																
06		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2581	2	25	9	Y	23	23	1		4
07		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2409	2	21	9	Y	19	21	1		2
08		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2338	2	22	9	Y	20	19	1		3
09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2187	2	20	9	Y	18	18	1		3
*10		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2215	2	22	9	Y	20	20	1		3
*11		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2042	2	21	9	Y	19	19	1		3

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317																
06		3360 X	3280	-0-	-80	-0-	3280	2			Y	-0-				-0-
07		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-				-0-
08		3007 X	2693	-0-	-314	-0-	2693	2			Y	-0-				-0-
09		2910 X	1993	-0-	-917	-0-	1993	2			Y	-0-				-0-
*10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-				-0-
*11		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-				-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368																
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-				-0-
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-				-0-
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-				-0-
09		870 N	636	-0-	-234	-0-	636	2			Y	-0-				-0-
10		899 N	740	-0-	-159	-0-	740	2			Y	-0-				-0-
11		870 N	704	-0-	-166	-0-	704	2			Y	-0-				-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322																
06		4800 X	4428	-0-	-372	-0-	4414	2	14	9	Y	13	13	1		2
07		4960 X	4605	-0-	-355	-0-	4588	2	17	9	Y	15	15	1		2
08		4588 X	4562	-0-	-26	-0-	4547	2	15	9	Y	14	14	1		2
09		4440 X	4320	-0-	-120	-0-	4306	2	14	9	Y	13	13	1		2
10		4588 X	4432	-0-	-156	-0-	4415	2	17	9	Y	15	15	1		2
11		4440 X	4265	-0-	-175	-0-	4250	2	15	9	Y	14	14	1		2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595																
06		4590 X	3479	-0-	-1111	-0-	3473	2	6	9	Y	5	5	1		1
07		4743 X	3947	-0-	-796	-0-	3938	2	9	9	Y	8	8	1		1
08		4774 X	3924	-0-	-850	-0-	3916	2	8	9	Y	7	7	1		1
09		4620 X	3615	-0-	-1005	-0-	3608	2	7	9	Y	6	6	1		1
10		4774 X	3113	-0-	-1661	-0-	3105	2	8	9	Y	7	7	1		1
11		3810 X	3646	-0-	-164	-0-	3638	2	8	9	Y	7	7	1		1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705																
06		7050 X	6688	-0-	-362	-0-	6640	2	48	9	Y	44	40	1		8
07		7192 X	6925	-0-	-267	-0-	6870	2	55	9	Y	50	52	1		6
08		7161 X	6806	-0-	-355	-0-	6752	2	54	9	Y	49	48	1		7
09		6780 X	6503	-0-	-277	-0-	6452	2	51	9	Y	46	46	1		7
10		6913 X	6797	-0-	-116	-0-	6739	2	58	9	Y	53	52	1		8
11		6690 X	6472	-0-	-218	-0-	6421	2	51	9	Y	46	47	1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
06		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5331 2	6 9	Y	5	4 1	4
07		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5472 2	6 9	Y	5	4 1	5
08		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5407 2	7 9	Y	6	9 1	2
09		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5178 2	4 9	Y	4	4 1	2
10		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5263 2	4 9	Y	4	3 1	3
*11		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4994 2	6 9	Y	5	4 1	4

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534												
06		3000 N	3064	-0-	64	235	3047 2	17 9	Y	15	20 1	5
07		3068 N	2833	-0-	-235	-0-	2804 2	29 9	Y	26	23 1	8
08		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2546 2	29 9	Y	26	27 1	7
09		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2230 2	26 9	Y	24	26 1	5
10		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2067 2	30 9	Y	27	26 1	6
11		1860 X	1730	-0-	-130	-0-	1700 2	30 9	Y	27	28 1	5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566												
06		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4238 2	23 9	Y	21	26 1	4
07		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4128 2	21 9	Y	19	16 1	7
08		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4075 2	18 9	Y	16	15 1	8
09		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2		Y	-0-	8 1	-0-
10		3875 X	3783	-0-	-92	-0-	3783 2		Y	-0-		-0-
11		3750 X	3573	-0-	-177	-0-	3573 2		Y	-0-		-0-

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606												
06		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2761 2	17 9	Y	15	15 1	6
07		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2833 2	15 9	Y	14	16 1	4
08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2340 2	17 9	Y	15	16 1	3
09		3000 N	3617	-0-	617	617	3594 2	23 9	Y	21	14 1	10
10		3100 N	3900	-0-	800	1417	3867 2	33 9	Y	30	28 1	12
*11		3000 N	3872	-0-	872	2289	3835 2	37 9	Y	34	30 1	16

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409												
06		3180 X	2935	-0-	-245	-0-	2890 2	45 9	Y	41	39 1	8
07		3286 X	2700	-0-	-586	-0-	2653 2	47 9	Y	43	46 1	5
08		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3032 2	50 9	Y	45	44 1	6
09		2910 X	2849	-0-	-61	-0-	2803 2	46 9	Y	42	41 1	7
10		3007 X	2857	-0-	-150	-0-	2805 2	52 9	Y	47	47 1	7
11		2910 X	2522	-0-	-388	-0-	2476 2	46 9	Y	42	43 1	6

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610												
06		4860 X	4611	-0-	-249	-0-	4594 2	17 9	Y	15	14 1	3
07		4898 X	4756	-0-	-142	-0-	4738 2	18 9	Y	16	17 1	2
08		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4714 2	17 9	Y	15	15 1	2
09		4560 X	4537	-0-	-23	-0-	4520 2	17 9	Y	15	15 1	2
10		4712 X	4688	-0-	-24	-0-	4669 2	19 9	Y	17	17 1	2
11		4560 X	4527	-0-	-33	-0-	4510 2	17 9	Y	15	15 1	2

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		6810 X	6420	-0-	-390	-0-	6344 2	76 9	Y	69	67 1	13
07		6913 X	6554	-0-	-359	-0-	6470 2	84 9	Y	76	80 1	9
08		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6440 2	83 9	Y	75	74 1	10
09		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6082 2	78 9	Y	71	70 1	11
*10		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6314 2	88 9	Y	80	79 1	12
*11		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6140 2	79 9	Y	72	73 1	11

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012												
06		330 N	5	-0-	-325	-0-	3 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	11 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
09		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372												
06		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4252 2	19 9	Y	17	17 1	3
07		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4417 2	21 9	Y	19	20 1	2
08		4371 X	4287	-0-	-84	-0-	4265 2	22 9	Y	20	19 1	3
09		4260 X	4216	-0-	-44	-0-	4196 2	20 9	Y	18	18 1	3
10		4433 X	4338	-0-	-95	-0-	4316 2	22 9	Y	20	20 1	3
11		4290 X	4174	-0-	-116	-0-	4154 2	20 9	Y	18	18 1	3

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594												
06		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5496 2	70 9	Y	64	81 1	44
07		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5685 2	101 9	Y	92	80 1	56
08		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5268 2	89 9	Y	81	81 1	56
09		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4335 2	73 9	Y	66	70 1	52
10		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4688 2	66 9	Y	60	65 1	47
*11		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4561 2	54 9	Y	49	63 1	33

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461												
06		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3240 2	3 9	Y	3	3 1	1
07		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3337 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
08		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3285 2	6 9	Y	5	4 1	1
09		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3147 2	3 9	Y	3	3 1	1
*10		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3185 2	4 9	Y	4	4 1	1
*11		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3027 2	4 9	Y	4	4 1	1

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520												
06		5910 X	4841	-0-	-1069	-0-	4832 2	9 9	Y	8	8 1	1
07		6107 X	4973	-0-	-1134	-0-	4963 2	10 9	Y	9	9 1	1
08		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5144 2	9 9	Y	8	8 1	1
09		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4841 2	9 9	Y	8	8 1	1
*10		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4806 2	10 9	Y	9	9 1	1
*11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4604 2	9 9	Y	8	8 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490 X	1596	-0-	-894	-0-	1586	2	10	9	Y	9	10	1	1
07	2573 X	804	-0-	-1769	-0-	17	1	781	2	Y	5	5	1	1
08	2635 X	705	-0-	-1930	-0-	6	9	672	2	Y	3	4	1	-0-
09	2550 X	882	-0-	-1668	-0-	3	9	3	9	Y	3	3	1	-0-
10	1705 X	696	-0-	-1009	-0-	693	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	1590 X	736	-0-	-854	-0-	730	2	6	9	Y	5	4	1	1

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548														
06	3300 X	2883	-0-	-417	-0-	2821	2	62	9	Y	56	57	1	22
07	3410 X	3122	-0-	-288	-0-	3072	2	50	9	Y	45	53	1	14
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3059	2	51	9	Y	46	51	1	9
09	2940 X	2853	-0-	-87	-0-	2802	2	51	9	Y	46	35	1	20
10	3131 X	2627	-0-	-504	-0-	2570	2	57	9	Y	52	51	1	21
11	3030 X	2536	-0-	-494	-0-	2470	2	66	9	Y	60	53	1	28

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538														
06	3420 X	3154	-0-	-266	-0-	3079	2	75	9	Y	68	67	1	13
07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3180	2	85	9	Y	77	81	1	9
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3188	2	85	9	Y	77	75	1	11
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3103	2	77	9	Y	70	70	1	11
*10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3293	2	89	9	Y	81	80	1	12
*11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3227	2	79	9	Y	72	73	1	11

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528														
06	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	1213	2	7	9	Y	6	6	1	3
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	Y	4	3	1	4
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1412	2	4	9	Y	4	5	1	3
09	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1056	2	3	9	Y	3	3	1	3
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	2	6	9	Y	5	6	1	2
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	1	2	1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408														
06	3750 X	3636	-0-	-114	-0-	3591	2	45	9	Y	41	40	1	8
07	3875 X	3728	-0-	-147	-0-	3678	2	50	9	Y	45	48	1	5
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3669	2	50	9	Y	45	44	1	6
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3504	2	47	9	Y	43	42	1	7
*10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3597	2	53	9	Y	48	48	1	7
11	3480 X	3381	-0-	-99	-0-	3334	2	47	9	Y	43	44	1	6

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594														
06	3120 X	2826	-0-	-294	-0-	2811	2	15	9	Y	14	19	1	6
07	3224 X	2743	-0-	-481	-0-	2725	2	18	9	Y	16	10	1	12
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3384	2	18	9	Y	16	19	1	9
09	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3519	2	13	9	Y	12	10	1	11
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3380	2	20	9	Y	18	22	1	7
*11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3208	2	3	9	Y	3	6	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1500 N	1287	-0-	-213	-0-	1265 2	22 9	Y	20	20 1	6
07		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1681 2	26 9	Y	24	26 1	4
08		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1830 2	31 9	Y	28	25 1	7
09		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1122 2	30 9	Y	27	29 1	5
10		1178 N	1002	-0-	-176	-0-	971 2	31 9	Y	28	30 1	3
*11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	775 2	20 9	Y	18	16 1	5

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974												
06		1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1227 2	39 9	Y	35	103 1	47
07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1417 2	29 9	Y	26		73
08		1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1175 2	31 9	Y	28	72 1	29
09		1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1203 2	28 9	Y	25		54
10		1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1265 2	30 9	Y	27	58 1	23
*11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1237 2	25 9	Y	23		46

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667												
06		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6577 2	35 9	Y	32	32 1	8
07		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7758 2	39 9	Y	35	37 1	6
08		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7304 2	42 9	Y	38	35 1	9
09		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5078 2	43 9	Y	39	41 1	7
10		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5982 2	45 9	Y	41	44 1	4
*11		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6540 2	41 9	Y	37	33 1	8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476												
06		690 N	623	-0-	-67	-0-	619 2	4 9	Y	4	4 1	1
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	626 2	7 9	Y	6	6 1	1
08		682 N	667	-0-	-15	-0-	660 2	7 9	Y	6	6 1	1
09		630 N	600	-0-	-30	-0-	593 2	7 9	Y	6	6 1	1
10		620 N	567	-0-	-53	-0-	560 2	7 9	Y	6	6 1	1
11		660 N	523	-0-	-137	-0-	516 2	7 9	Y	6	6 1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408												
06		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4723 2	19 9	Y	17	17 1	3
07		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4780 2	21 9	Y	19	20 1	2
08		4867 X	4574	-0-	-293	-0-	4552 2	22 9	Y	20	19 1	3
09		4710 X	4317	-0-	-393	-0-	4297 2	20 9	Y	18	18 1	3
10		4867 X	4501	-0-	-366	-0-	4479 2	22 9	Y	20	20 1	3
11		4710 X	4350	-0-	-360	-0-	4330 2	20 9	Y	18	18 1	3

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981												
06		570 N	560	-0-	-10	-0-	549 2	11 9	Y	10	25 1	13
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	550 2	2 9	Y	2		15
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		Y	-0-	13 1	2
09		570 N	465	-0-	-105	-0-	465 2		Y	-0-		2
10		558 N	457	-0-	-101	-0-	457 2		Y	-0-	2 1	-0-
11		630 N	464	-0-	-166	-0-	464 2		Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172												
06		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2132 2	21 9	N	19	25 1	6
07		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2087 2	51 9	N	46	39 1	13
08		1829 N	1819	-0-	-10	-0-	1771 2	48 9	N	44	45 1	12
09		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2192 2	47 9	N	43	47 1	8
10		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2269 2	53 9	N	48	46 1	10
*11		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2256 2	56 9	N	51	51 1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

06		4200 X	4038	-0-	-162	-0-	4016	2	22	9	N	20	28
07		4216 X	4107	-0-	-109	-0-	4086	2	21	9	N	19	25
08		4216 X	3910	-0-	-306	-0-	3892	2	18	9	N	16	18
09		4080 X	4004	-0-	-76	-0-	3992	2	12	9	N	11	9
10		4216 X	4168	-0-	-48	-0-	4156	2	12	9	N	11	20
11		4050 X	3831	-0-	-219	-0-	3814	2	17	9	N	15	16

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443													
06		4230 X	1703	-0-	-2527	-0-	55	1	1637	2	Y	10	3
							11	9					
07		4371 X	3089	-0-	-1282	-0-	128	1	2943	2	Y	16	2
							18	9					
08		4340 X	1074	-0-	-3266	-0-	26	1	1042	2	Y	5	-0-
							6	9					
09		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	119	1	4178	2	Y	31	4
							34	9					
10		3100 X	1102	-0-	-1998	-0-	46	1	1027	2	Y	26	2
							29	9					
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	-0-

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397													
06		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4335	2	84	9	Y	76	14
07		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4450	2	94	9	Y	85	10
08		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4396	2	94	9	Y	85	12
09		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4230	2	86	9	Y	78	12
*10		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4370	2	99	9	Y	90	13
*11		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3998	2	88	9	Y	80	12

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208													
06		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2324	2	43	9	Y	39	9
07		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2560	2	41	9	Y	37	19
08		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2583	2	42	9	Y	38	29
09		2250 N	2164	-0-	-86	-0-	2128	2	36	9	Y	33	8
10		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2409	2	36	9	Y	33	17
*11		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2310	2	46	9	Y	42	7

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367													
06		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			Y	-0-	-0-
07		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			Y	-0-	-0-
08		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			Y	-0-	-0-
09		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-	-0-
10		5022 X	4910	-0-	-112	-0-	4910	2			Y	-0-	-0-
11		4860 X	4696	-0-	-164	-0-	4696	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
06	12240 X	11223	-0-	-1017	-0-	694	1	10501	2	N	25	33	1	5
						28	9							
07	12617 X	10970	-0-	-1647	-0-	687	1	10242	2	N	37	32	1	10
						41	9							
08	12338 X	10520	-0-	-1818	-0-	652	1	9831	2	N	34	31	1	13
						37	9							
09	11820 X	10583	-0-	-1237	-0-	661	1	9869	2	N	48	53	1	8
						53	9							
10	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	740	1	11159	2	N	30	32	1	6
						33	9							
11	11220 X	10451	-0-	-769	-0-	662	1	9728	2	N	55	49	1	12
						61	9							
PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320														
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481														
06	3060 X	3001	-0-	-59	-0-	2962	2	39	9	Y	35	34	1	7
07	3162 X	3125	-0-	-37	-0-	3083	2	42	9	Y	38	41	1	4
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3058	2	43	9	Y	39	38	1	5
09	3000 X	2638	-0-	-362	-0-	2597	2	41	9	Y	37	36	1	6
10	3100 X	2487	-0-	-613	-0-	2442	2	45	9	Y	41	41	1	6
11	3000 X	2786	-0-	-214	-0-	2745	2	41	9	Y	37	37	1	6
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574														
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	687	2	12	9	Y	11	13	1	2
07	774 X	774	-0-	-0-	-0-	762	2	12	9	Y	11	12	1	1
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	Y	12	11	1	2
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	792	2	12	9	Y	11	11	1	2
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	Y	12	12	1	2
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	Y	11	11	1	2
BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512														
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1915	2	31	9	Y	28	28	1	5
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2061	2	35	9	Y	32	33	1	4
08	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	2008	2	34	9	Y	31	31	1	4
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2033	2	33	9	Y	30	29	1	5
10	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1899	2	36	9	Y	33	33	1	5
11	1980 N	1721	-0-	-259	-0-	1689	2	32	9	Y	29	30	1	4
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630														
06	4260 X	4008	-0-	-252	-0-	3971	2	37	9	Y	34	34	1	6
07	4402 X	4074	-0-	-328	-0-	4032	2	42	9	Y	38	40	1	4
08	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4287	2	42	9	Y	38	37	1	5
09	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4151	2	40	9	Y	36	35	1	6
*10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4274	2	44	9	Y	40	40	1	6
*11	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4150	2	40	9	Y	36	37	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	Y	2
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	Y	4
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	Y	3
09		750 N	588	-0-	-162	-0-	586	2	2	9	Y	2
10		651 N	579	-0-	-72	-0-	575	2	4	9	Y	4
*11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	582	2	4	9	Y	4

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556												
06		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2423	2	32	9	Y	29
07		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2661	2	23	9	Y	21
08		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2636	2	24	9	Y	22
09		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2520	2	22	9	Y	20
*10		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2591	2	25	9	Y	23
*11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2462	2	23	9	Y	21

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616												
06		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4506	2	70	9	Y	64
07		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4432	2	59	9	Y	54
08		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4338	2	66	9	Y	60
09		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4085	2	175	9	Y	159
10		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4144	2	248	9	Y	225
11		3960 X	3623	-0-	-337	-0-	3401	2	222	9	Y	202

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651												
06		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	747	1	3927	2	Y	68
07		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	661	1	5157	2	Y	83
08		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	622	1	4316	2	Y	83
09		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	708	1	3283	2	Y	92
10		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	859	1	4099	2	Y	98
*11		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	827	1	5562	2	Y	87

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534												
06		5040 X	4518	-0-	-522	-0-	4479	2	39	9	Y	35
07		5208 X	4512	-0-	-696	-0-	4470	2	42	9	Y	38
08		4867 X	4522	-0-	-345	-0-	4479	2	43	9	Y	39
09		4710 X	4280	-0-	-430	-0-	4239	2	41	9	Y	37
10		4867 X	4420	-0-	-447	-0-	4375	2	45	9	Y	41
11		4530 X	3141	-0-	-1389	-0-	3105	2	36	9	Y	33

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337												
06		4020 X	3920	-0-	-100	-0-	3917	2	3	9	Y	3
07		4154 X	3826	-0-	-328	-0-	3823	2	3	9	Y	3
08		4495 X	3894	-0-	-601	-0-	3891	2	3	9	Y	3
09		4170 X	3563	-0-	-607	-0-	3559	2	4	9	Y	4
10		4247 X	3544	-0-	-703	-0-	3542	2	2	9	Y	2
11		3930 X	3746	-0-	-184	-0-	3743	2	3	9	Y	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2542	2	13	9	Y	12	12	1	2
07		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2456	2	14	9	Y	13	14	1	1
08		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	Y	14	13	1	2
09		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2736	2	13	9	Y	12	12	1	2
*10		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2855	2	15	9	Y	14	14	1	2
*11		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2450	2	13	9	Y	12	12	1	2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555															
06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	2	6	9	Y	5	5	1	1
07		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2239	2	6	9	Y	5	5	1	1
08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2166	2	4	9	Y	4	4	1	1
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4	9	Y	4	4	1	1
*10		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	2	6	9	Y	5	5	1	1
*11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2039	2	4	9	Y	4	4	1	1

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116															
06		3180 X	2878	-0-	-302	-0-	450	1	2417	2	Y	10	10	1	2
07		3286 X	2470	-0-	-816	-0-	453	1	2006	2	Y	10	11	1	1
08		3286 X	2725	-0-	-561	-0-	465	1	2250	2	Y	9	9	1	1
09		2880 X	2752	-0-	-128	-0-	450	1	2290	2	Y	11	10	1	2
10		2976 X	2723	-0-	-253	-0-	465	1	2246	2	Y	11	11	1	2
11		2880 X	2443	-0-	-437	-0-	400	1	2032	2	Y	10	10	1	2

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307															
06		3000 N	3039	-0-	39	39	340	1	2644	2	Y	50	51	1	13
07		3100 N	3310	-0-	210	249	385	1	2861	2	Y	58	61	1	10
08		2884 N	2635	-0-	-249	-0-	278	1	2301	2	Y	51	46	1	15
09		2100 X	1771	-0-	-329	-0-	272	1	1429	2	Y	64	68	1	11
10		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	331	1	1971	2	Y	68	73	1	6
*11		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	288	1	1824	2	Y	60	54	1	12

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620															
06		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-			-0-
07		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2633	2	1	9	Y	1			1
08		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-			1
09		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	Y	1			2
10		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1	9	Y	1			3
*11		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	1	9	Y	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	3300 X	3133	-0-	-167	-0-	3105	2	28	9	Y	25			35
07	3162 X	3113	-0-	-49	-0-	3085	2	28	9	Y	25	29	1	31
08	3286 X	3164	-0-	-122	-0-	3140	2	24	9	Y	22	30	1	23
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3172	2	15	9	Y	14	26	1	11
10	3286 X	3184	-0-	-102	-0-	3170	2	14	9	Y	13			24
11	3120 X	3097	-0-	-23	-0-	3078	2	19	9	Y	17	24	1	17

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256														
06	3030 X	2631	-0-	-399	-0-	2601	2	30	9	Y	27	27	1	5
07	3131 X	2655	-0-	-476	-0-	2620	2	35	9	Y	32	33	1	4
08	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2594	2	33	9	Y	30	30	1	4
09	2520 X	2508	-0-	-12	-0-	2475	2	33	9	Y	30	29	1	5
10	2604 X	2599	-0-	-5	-0-	2563	2	36	9	Y	33	33	1	5
*11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2593	2	32	9	Y	29	30	1	4

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354														
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2391	2	7	9	Y	6	8	1	1
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	2	9	9	Y	8	7	1	2
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2424	2	9	9	Y	8	7	1	3
09	2400 N	2383	-0-	-17	-0-	2371	2	12	9	Y	11	12	1	2
10	2449 N	2354	-0-	-95	-0-	2343	2	11	9	Y	10	10	1	2
*11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	Y	18	16	1	4

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426														
06	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2783	2	19	9	Y	17	17	1	3
07	2728 X	2122	-0-	-606	-0-	2104	2	18	9	Y	16	17	1	2
08	2728 X	2322	-0-	-406	-0-	2302	2	20	9	Y	18	17	1	3
09	2790 X	2336	-0-	-454	-0-	2318	2	18	9	Y	16	16	1	3
10	2883 X	2293	-0-	-590	-0-	2273	2	20	9	Y	18	18	1	3
11	2790 X	2204	-0-	-586	-0-	2186	2	18	9	Y	16	17	1	2

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079														
06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3065	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	58	1	2867	2	Y	7	7	1	1
08	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	410	1	1446	2	Y	17	16	1	2
09	3060 X	154	-0-	-2906	-0-	152	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
10	3162 X	1833	-0-	-1329	-0-	1825	2	8	9	Y	7	6	1	1
11	3060 X	2014	-0-	-1046	-0-	2008	2	6	9	Y	5	5	1	1

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465														
06	3120 X	3113	-0-	-7	-0-	3085	2	28	9	Y	25	24	1	5
07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3261	2	30	9	Y	27	29	1	3
08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3227	2	31	9	Y	28	27	1	4
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3065	2	29	9	Y	26	26	1	4
*10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3148	2	32	9	Y	29	29	1	4
*11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3013	2	30	9	Y	27	27	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2531 2	45 9	Y	41	39 1	8
07		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2567 2	50 9	Y	45	48 1	5
08		2635 N	2519	-0-	-116	-0-	2469 2	50 9	Y	45	44 1	6
09		2550 N	2415	-0-	-135	-0-	2368 2	47 9	Y	43	42 1	7
10		2604 N	2227	-0-	-377	-0-	2175 2	52 9	Y	47	47 1	7
11		2430 N	1699	-0-	-731	-0-	1657 2	42 9	Y	38	39 1	6

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172												
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	362 2	3 9	Y	3	4 1	1
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	396 2	4 9	Y	4	3 1	2
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	398 2	8 9	Y	7	6 1	3
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	369 2	4 9	Y	4	5 1	2
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	422 2	9 9	Y	8	9 1	1
*11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	352 2	9 9	Y	8	7 1	2

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431												
06		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3092 2	20 9	Y	18	18 1	3
07		3038 X	2913	-0-	-125	-0-	2891 2	22 9	Y	20	21 1	2
08		3100 X	1812	-0-	-1288	-0-	1789 2	23 9	Y	21	20 1	3
09		3000 X	1531	-0-	-1469	-0-	1514 2	17 9	Y	15	15 1	3
10		3100 X	1707	-0-	-1393	-0-	1679 2	28 9	Y	25	24 1	4
11		3000 X	1950	-0-	-1050	-0-	1924 2	26 9	Y	24	24 1	4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639												
06		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5320 2	128 9	Y	116	114 1	22
07		5022 X	4183	-0-	-839	-0-	4103 2	80 9	Y	73	83 1	12
08		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5517 2	143 9	Y	130	124 1	18
09		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5185 2	132 9	Y	120	119 1	19
*10		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5144 2	151 9	Y	137	136 1	20
*11		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4991 2	134 9	Y	122	124 1	18

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186												
06		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1864 2	18 9	Y	16	13 1	4
07		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1923 2	18 9	Y	16	9 1	11
08		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1913 2	25 9	Y	23	19 1	15
09		1890 N	1843	-0-	-47	-0-	1810 2	33 9	Y	30	35 1	10
10		1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1871 2	44 9	Y	40	42 1	8
*11		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1819 2	47 9	Y	43	41 1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	2214	-0-	-36	-0-	135 1	2048 2	Y	28	38 1		5
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	31 9						
07						141 1	2107 2	Y	44	37 1		12
08	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	48 9						
08						135 1	2039 2	Y	39	36 1		15
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	43 9						
09						135 1	2015 2	Y	54	60 1		9
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	59 9						
10						147 1	2209 2	Y	35	36 1		8
*11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	39 9						
*11						139 1	2037 2	Y	62	56 1		14
						68 9						
FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431												
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1887 2	23 9	Y	21	20 1		4
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1793 2	25 9	Y	23	24 1		3
08	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1371 2	24 9	Y	22	22 1		3
09	1440 N	1297	-0-	-143	-0-	1274 2	23 9	Y	21	21 1		3
10	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1396 2	28 9	Y	25	24 1		4
*11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1573 2	23 9	Y	21	22 1		3
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276												
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2076 2	31 9	Y	28	28 1		5
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2097 2	36 9	Y	33	34 1		4
08	2139 N	2001	-0-	-138	-0-	1966 2	35 9	Y	32	32 1		4
09	2070 N	1918	-0-	-152	-0-	1884 2	34 9	Y	31	30 1		5
10	2139 N	2011	-0-	-128	-0-	1974 2	37 9	Y	34	34 1		5
11	1950 N	1670	-0-	-280	-0-	1636 2	34 9	Y	31	31 1		5
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484												
06	3570 X	3463	-0-	-107	-0-	3435 2	28 9	Y	25	24 1		5
07	3689 X	3534	-0-	-155	-0-	3504 2	30 9	Y	27	29 1		3
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3403 2	31 9	Y	28	27 1		4
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3321 2	28 9	Y	25	25 1		4
*10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3451 2	32 9	Y	29	29 1		4
*11	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3250 2	29 9	Y	26	26 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3420 X	2330	-0-	-1090	-0-	2299 2	31 9 Y	28	29	1	11	
07	3534 X	2731	-0-	-803	-0-	2696 2	35 9 Y	32	33	1	10	
08	3534 X	2602	-0-	-932	-0-	2562 2	40 9 Y	36	39	1	7	
09	2910 X	2328	-0-	-582	-0-	2287 2	41 9 Y	37	28	1	16	
10	2728 X	1134	-0-	-1594	-0-	1099 2	35 9 Y	32	39	1	9	
11	2640 X	2588	-0-	-52	-0-	2555 2	33 9 Y	30	27	1	12	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502												
06	3090 X	2568	-0-	-522	-0-	2496 2	72 9 Y	65	87	1	11	
07	3193 X	2898	-0-	-295	-0-	2820 2	78 9 Y	71	57	1	25	
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3157 2	68 9 Y	62	57	1	30	
09	3000 X	2874	-0-	-126	-0-	2874 2		Y	-0-	28	1	2
*10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		Y	-0-	2	1	-0-
*11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		Y	-0-			-0-

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640												
06	3240 X	2984	-0-	-256	-0-	2947 2	37 9 Y	34	25	1	10	
07	3348 X	3077	-0-	-271	-0-	2968 2	109 9 Y	99	98	1	11	
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3012 2	112 9 Y	102	99	1	14	
09	3000 X	2878	-0-	-122	-0-	2773 2	105 9 Y	95	94	1	15	
10	3069 X	2953	-0-	-116	-0-	2834 2	119 9 Y	108	107	1	16	
11	3000 X	2782	-0-	-218	-0-	2677 2	105 9 Y	95	97	1	14	

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595												
06	15600 X	4742	-0-	-10858	-0-	4700 2	42 9 Y	38	63	1	41	
07	16120 X	4606	-0-	-11514	-0-	4558 2	48 9 Y	44			85	
08	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4688 2	36 9 Y	33	71	1	47	
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4265 2	35 9 Y	32			79	
*10	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4291 2	34 9 Y	31	76	1	34	
*11	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3840 2	31 9 Y	28			62	

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570												
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1943 2	12 9 Y	11	14	1	6	
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1982 2	11 9 Y	10	7	1	9	
08	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1894 2	13 9 Y	12	14	1	7	
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2097 2	13 9 Y	12	7	1	12	
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2193 2	23 9 Y	21	24	1	9	
*11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2010 2	18 9 Y	16	13	1	12	

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377												
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2480 2	76 9 Y	69	66	1	13	
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2481 2	83 9 Y	75	79	1	9	
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2426 2	83 9 Y	75	74	1	10	
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2351 2	77 9 Y	70	69	1	11	
10	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	2334 2	88 9 Y	80	79	1	12	
*11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2381 2	78 9 Y	71	72	1	11	

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210												
06	1530 X	396	-0-	-1134	-0-	396 2		N	-0-		-0-	
07	1581 X	379	-0-	-1202	-0-	379 2		N	-0-		-0-	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-	
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		-0-	
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		-0-	
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		4470 X	4244	-0-	-226	-0-	4157	2	87	9	N	21
07		4619 X	4498	-0-	-121	-0-	4403	2	95	9	N	16
08		4650 X	4365	-0-	-285	-0-	4289	2	76	9	N	18
09		4500 X	4224	-0-	-276	-0-	4121	2	103	9	N	22
10		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4480	2	105	9	N	15
*11		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4390	2	102	9	N	27

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420												
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1325	2	7	9	Y	1
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	2	9	9	Y	1
08		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	2	8	9	Y	1
09		1320 N	1215	-0-	-105	-0-	1207	2	8	9	Y	1
10		1395 N	1198	-0-	-197	-0-	1190	2	8	9	Y	1
11		1290 N	1104	-0-	-186	-0-	1096	2	8	9	Y	1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140												
06		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3395	2	7	9	Y	1
07		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	2	8	9	Y	1
08		3472 X	3390	-0-	-82	-0-	3382	2	8	9	Y	1
09		3360 X	3278	-0-	-82	-0-	3271	2	7	9	Y	1
10		3472 X	3388	-0-	-84	-0-	3380	2	8	9	Y	1
11		3360 X	3274	-0-	-86	-0-	3267	2	7	9	Y	1

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465												
06		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3621	2	19	9	Y	3
07		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3667	2	21	9	Y	2
08		3720 X	3614	-0-	-106	-0-	3593	2	21	9	Y	3
09		3600 X	3406	-0-	-194	-0-	3387	2	19	9	Y	3
10		3720 X	3413	-0-	-307	-0-	3391	2	22	9	Y	3
11		3600 X	3008	-0-	-592	-0-	2993	2	15	9	Y	2

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210												
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1772	2	50	9	Y	39
07		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1795	2	52	9	Y	49
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1784	2	52	9	Y	19
09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1689	2	42	9	Y	19
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1757	2	45	9	Y	30
*11		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1659	2	40	9	Y	34

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468												
06		4080 X	3342	-0-	-738	-0-	3310	2	32	9	Y	28
07		4216 X	3323	-0-	-893	-0-	3315	2	8	9	Y	10
08		4340 X	3840	-0-	-500	-0-	3826	2	14	9	Y	23
09		4200 X	3862	-0-	-338	-0-	3850	2	12	9	Y	15
10		4340 X	1962	-0-	-2378	-0-	1953	2	9	9	Y	8
11		3330 X	2551	-0-	-779	-0-	2538	2	13	9	Y	4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440												
06		2516 N	2293	-0-	-223	-0-	2263	2	30	9	Y	5
07		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2310	2	33	9	Y	3
08		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2264	2	34	9	Y	4
09		2190 N	2138	-0-	-52	-0-	2106	2	32	9	Y	5
*10		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2233	2	35	9	Y	5
11		2190 N	2109	-0-	-81	-0-	2077	2	32	9	Y	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2880 X	1643	-0-	-1237	-0-	1620 2	23 9	Y	21	22 1	4
07		2077 X	1800	-0-	-277	-0-	1764 2	36 9	Y	33	33 1	4
08		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2456 2	34 9	Y	31	31 1	4
09		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2654 2	33 9	Y	30	29 1	5
*10		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2866 2	36 9	Y	33	33 1	5
*11		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2776 2	34 9	Y	31	31 1	5

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692												
06		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4147 2	29 9	Y	26	30 1	10
07		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4399 2	24 9	Y	22	19 1	13
08		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3825 2	23 9	Y	21	18 1	16
09		3300 X	3092	-0-	-208	-0-	3071 2	21 9	Y	19	18 1	17
10		3410 X	3207	-0-	-203	-0-	3179 2	28 9	Y	25	19 1	23
11		3300 X	3083	-0-	-217	-0-	3055 2	28 9	Y	25	38 1	10

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810												
06		6420 X	3847	-0-	-2573	-0-	213 1	3623 2	Y	10	9 1	3
07		6634 X	6280	-0-	-354	-0-	451 1	5787 2	Y	38	37 1	4
08		6634 X	5545	-0-	-1089	-0-	465 1	5039 2	Y	37	36 1	5
09		5790 X	5424	-0-	-366	-0-	450 1	4934 2	Y	36	35 1	6
10		6293 X	5616	-0-	-677	-0-	465 1	5107 2	Y	40	40 1	6
11		6090 X	5039	-0-	-1051	-0-	437 1	4565 2	Y	34	35 1	5

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406												
06		4590 X	4106	-0-	-484	-0-	4069 2	37 9	Y	34	33 1	6
07		4619 X	4194	-0-	-425	-0-	4152 2	42 9	Y	38	40 1	4
08		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3868 2	42 9	Y	38	37 1	5
09		3690 X	3685	-0-	-5	-0-	3645 2	40 9	Y	36	35 1	6
*10		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4095 2	44 9	Y	40	40 1	6
*11		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3853 2	39 9	Y	35	36 1	5

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456												
06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07		1302 X	950	-0-	-352	-0-	939 2	11 9	Y	10	9 1	1
08		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1 1	-0-
09		822 X	822	-0-	-0-	-0-	816 2	6 9	Y	5	4 1	1
*10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1 1	-0-
11		930 X	824	-0-	-106	-0-	813 2	11 9	Y	10	9 1	1

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564												
06		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1777 2	51 9	Y	46	46 1	8
07		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2235 2	36 9	Y	33	37 1	4
08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2224 2	36 9	Y	33	32 1	5
09		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2098 2	33 9	Y	30	30 1	5
*10		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2151 2	37 9	Y	34	34 1	5
*11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2002 2	34 9	Y	31	31 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
O													
06	780 N	474	-0-	-306	-0-	471	2	3	9	Y	3	4 1	2
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6	5 1	3
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	Y	4	5 1	2
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3	3 1	2
10	806 N	686	-0-	-120	-0-	684	2	2	9	Y	2	2 1	2
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	2 1	1

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660													
06	1080 N	846	-0-	-234	-0-	846	2			Y	-0-		-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-		-0-
09	840 N	41	-0-	-799	-0-	41	2			Y	-0-		-0-
*10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079													
06	2340 X	2314	-0-	-26	-0-	173	1	2111	2	Y	27	40 1	7
						30	9						
07	2418 X	2334	-0-	-84	-0-	116	1	2188	2	Y	27	22 1	12
						30	9						
08	2511 X	2345	-0-	-166	-0-	116	1	2200	2	Y	26	22 1	16
						29	9						
09	2430 X	2258	-0-	-172	-0-	113	1	2115	2	Y	27	23 1	20
						30	9						
10	2387 X	2219	-0-	-168	-0-	109	1	2078	2	Y	29	43 1	6
						32	9						
*11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	110	1	2054	2	Y	28	23 1	11
						31	9						

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321													
06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2514	2	24	9	Y	22		31
07	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2532	2	25	9	Y	23	26 1	28
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2586	2	31	9	Y	28	27 1	29
09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2473	2	41	9	Y	37	47 1	19
10	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2591	2	42	9	Y	38		57
*11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2503	2	54	9	Y	49	62 1	44

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519													
06	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	1761	2	4	9	Y	4	4 1	1
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1539	2	3	9	Y	3	4 1	-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	Y	5	4 1	1
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	Y	4	4 1	1
*10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2148	2	4	9	Y	4	4 1	1
11	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1716	2	4	9	Y	4	4 1	1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756													
06	390 N	207	-0-	-183	-0-	206	2	1	9	Y	1	1 1	1
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2	3 1	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	171	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
10	434 N	221	-0-	-213	-0-	219	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
06	7380 X	5796	-0-	-1584	-0-	5796	2	Y	-0-			-0-
07	7626 X	6183	-0-	-1443	-0-	6183	2	Y	-0-			-0-
08	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2	Y	-0-			-0-
09	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2	Y	-0-			-0-
*10	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2	Y	-0-			-0-
*11	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2	Y	-0-			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-			-0-
*10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-			-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3864	2	8 9 Y	7	5 1		3
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3819	2	8 9 Y	7	7 1		3
08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3967	2	11 9 Y	10	12 1		1
09	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3661	2	8 9 Y	7	7 1		1
10	3720 X	3257	-0-	-463	-0-	3256	2	1 9 Y	1	1 1		1
11	3600 X	3448	-0-	-152	-0-	3447	2	1 9 Y	1	1 1		1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

06	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2267	2	35 9 Y	32	28 1		8
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1861	2	30 9 Y	27	27 1		8
08	2015 N	1424	-0-	-591	-0-	1412	2	12 9 Y	11	18 1		1
09	2250 N	403	-0-	-1847	-0-	403	2		-0-	1 1		-0-
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2502	2	24 9 Y	22	8 1		14
*11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2135	2	132 9 Y	120	122 1		12

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		Y	-0-		-0-
07	3410 X	3383	-0-	-27	-0-	3383	2		Y	-0-		-0-
08	3565 X	3508	-0-	-57	-0-	3508	2		Y	-0-		-0-
09	3450 X	3416	-0-	-34	-0-	3416	2		Y	-0-		-0-
10	3565 X	3494	-0-	-71	-0-	3494	2		Y	-0-		-0-
11	3450 X	3289	-0-	-161	-0-	3289	2		Y	-0-		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2 9 Y	2	1 1		1
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9 Y	1	2 1		-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4 9 Y	4	3 1		1
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	262	2	8 9 Y	7	7 1		1
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	200	2	6 9 Y	5	5 1		1
11	270 N	113	-0-	-157	-0-	105	2	8 9 Y	7	7 1		1

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

06	2820 N	2125	-0-	-695	-0-	2106	2	19 9 Y	17	17 1		3
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2235	2	23 9 Y	21	22 1		2
08	2325 N	2081	-0-	-244	-0-	2058	2	23 9 Y	21	20 1		3
09	2130 N	1994	-0-	-136	-0-	1973	2	21 9 Y	19	19 1		3
10	2263 N	1954	-0-	-309	-0-	1930	2	24 9 Y	22	22 1		3
11	2010 N	1903	-0-	-107	-0-	1881	2	22 9 Y	20	20 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5345	2	29	9	Y	26	26	1	5	
07		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5598	2	31	9	Y	28	30	1	3	
08		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5562	2	32	9	Y	29	28	1	4	
09		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5386	2	30	9	Y	27	27	1	4	
*10		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5459	2	33	9	Y	30	30	1	4	
11		5190 X	5151	-0-	-39	-0-	5120	2	31	9	Y	28	28	1	4	

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480																
06		9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9030	2	55	9	Y	50	49	1	9	
07		9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9112	2	61	9	Y	55	58	1	6	
08		9579 X	8231	-0-	-1348	-0-	8173	2	58	9	Y	53	52	1	7	
09		9270 X	8953	-0-	-317	-0-	8899	2	54	9	Y	49	48	1	8	
10		9486 X	9249	-0-	-237	-0-	9184	2	65	9	Y	59	58	1	9	
11		9090 X	9034	-0-	-56	-0-	8977	2	57	9	Y	52	53	1	8	

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221																
06		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1457	2	13	9	Y	12	10	1	3	
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	2	14	9	Y	13	7	1	9	
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	Y	18	15	1	12	
09		1470 N	1361	-0-	-109	-0-	1338	2	23	9	Y	21	27	1	6	
10		1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1449	2	32	9	Y	29	29	1	6	
*11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	907	2	22	9	Y	20	21	1	5	

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230																
06		2850 X	2759	-0-	-91	-0-	2669	2	90	9	N	82	72	1	76	
07		2945 X	2716	-0-	-229	-0-	2688	2	28	9	N	25	73	1	28	
08		2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2707	2	37	9	N	34			62	
09		2760 X	2675	-0-	-85	-0-	2642	2	33	9	N	30	54	1	38	
10		2852 X	2675	-0-	-177	-0-	2645	2	30	9	N	27	43	1	22	
11		2760 X	2656	-0-	-104	-0-	2626	2	30	9	N	27	40	1	9	

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728																
06		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	72	1	2758	2	Y	63	64	1	16	
07		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	69	9	93	1	3218	2	71	75	1	12
08		3100 N	3276	-0-	176	176	78	9	93	1	3097	2	78	71	1	19
09		2448 N	2272	-0-	-176	-0-	86	9	92	1	2094	2	78	83	1	14
10		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	86	9	53	1	2474	2	83	89	1	8
*11		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	91	9	90	1	2949	2	74	67	1	15
							81	9								

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356																
06		180 N	120	-0-	-60	-0-	116	2	4	9	Y	4	11	1	1	
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	188	2	18	9	Y	16	10	1	7	
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	119	2	6	9	Y	5	7	1	5	
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	8	1	-0-	
10		217 N	182	-0-	-35	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
*11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
08		1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1064	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
09		1080 N	952	-0-	-128	-0-	950	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
10		1085 N	918	-0-	-167	-0-	916	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
11		1020 N	922	-0-	-98	-0-	920	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356																	
06		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5173	2	107	9	Y	97	96	1		8	
07		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-				8	
08		5332 X	4672	-0-	-660	-0-	4657	2	15	9	Y	14				22	
09		5280 X	4383	-0-	-897	-0-	4274	2	109	9	Y	99	103	1		18	
10		5456 X	4301	-0-	-1155	-0-	4202	2	99	9	Y	90				108	
11		5280 X	3793	-0-	-1487	-0-	3793	2			Y	-0-	99	1		9	

MCRÆE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559																	
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1781	2	4	9	Y	4	4	1		1	
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1895	2	3	9	Y	3	4	1		-0-	
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1869	2	6	9	Y	5	4	1		1	
09		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1798	2	3	9	Y	3	3	1		1	
10		1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1857	2	4	9	Y	4	4	1		1	
11		1800 N	1703	-0-	-97	-0-	1699	2	4	9	Y	4	4	1		1	

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200																	
06		3000 N	2454	-0-	-546	3491	2442	2	12	9	Y	11				22	
07		3100 N	2485	-0-	-615	2876	2476	2	9	9	Y	8	23	1		7	
08		3100 N	2523	-0-	-577	2299	2513	2	10	9	Y	9				16	
09		3000 N	2445	-0-	-555	1744	2437	2	8	9	Y	7				23	
10		3100 N	2482	-0-	-618	1126	2473	2	9	9	Y	8	22	1		9	
*11		3000 N	2235	-0-	-765	361	2235	2			Y	-0-				6	

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210																	
06		2340 X	2222	-0-	-118	-0-	2201	2	21	9	Y	19	33	1		21	
07		2418 X	2125	-0-	-293	-0-	2102	2	23	9	Y	21				42	
08		2604 X	2022	-0-	-582	-0-	2004	2	18	9	Y	16	35	1		23	
09		2430 X	2117	-0-	-313	-0-	2099	2	18	9	Y	16				39	
10		2449 X	1503	-0-	-946	-0-	1489	2	14	9	Y	13	38	1		14	
11		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-				14	

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542																	
06		3000 N	2193	-0-	-807	1088	2158	2	35	9	Y	32	31	1		6	
07		3100 N	2266	-0-	-834	254	2227	2	39	9	Y	35	37	1		4	
08		2665 N	2411	-0-	-254	-0-	2372	2	39	9	Y	35	34	1		5	
09		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2317	2	35	9	Y	32	32	1		5	
*10		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2502	2	41	9	Y	37	37	1		5	
*11		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2299	2	36	9	Y	33	33	1		5	

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4860 X	4598	-0-	-262	-0-	4595 2	3 9	Y	3	3 1		1
07		5022 X	4552	-0-	-470	-0-	4549 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
08		4836 X	4530	-0-	-306	-0-	4524 2	6 9	Y	5	4 1		1
09		4680 X	4344	-0-	-336	-0-	4341 2	3 9	Y	3	3 1		1
10		4836 X	4512	-0-	-324	-0-	4508 2	4 9	Y	4	4 1		1
11		4590 X	3876	-0-	-714	-0-	3872 2	4 9	Y	4	4 1		1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455													
06		2770 N	2076	-0-	-694	-0-	2074 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2206 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
08		2294 N	2264	-0-	-30	-0-	2261 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09		2070 N	1833	-0-	-237	-0-	1831 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		2201 N	1751	-0-	-450	-0-	1748 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
11		2190 N	1623	-0-	-567	-0-	1620 2	3 9	Y	3	3 1		-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470													
06		2460 N	2038	-0-	-422	-0-	2038 2		Y	-0-			-0-
07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		Y	-0-			-0-
08		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	2187 2		Y	-0-			-0-
09		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		Y	-0-			-0-
10		2232 N	2050	-0-	-182	-0-	2050 2		Y	-0-			-0-
11		2130 N	1883	-0-	-247	-0-	1883 2		Y	-0-			-0-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940													
06		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		Y	-0-			-0-
07		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		Y	-0-			-0-
08		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		Y	-0-			-0-
09		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		Y	-0-			-0-
10		2728 X	2329	-0-	-399	-0-	2329 2		Y	-0-			-0-
11		2640 X	1680	-0-	-960	-0-	1680 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434													
06		3210 X	2816	-0-	-394	-0-	2738 2	78 9	Y	71	70 1		13
07		3193 X	2936	-0-	-257	-0-	2848 2	88 9	Y	80	84 1		9
08		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4149 2	88 9	Y	80	78 1		11
09		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4660 2	81 9	Y	74	73 1		12
*10		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4528 2	91 9	Y	83	83 1		12
*11		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4330 2	83 9	Y	75	76 1		11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186													
06		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		Y	-0-			-0-
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		Y	-0-			-0-
08		2418 N	254	-0-	-2164	-0-	254 2		Y	-0-			-0-
09		2340 N	1509	-0-	-831	-0-	1509 2		Y	-0-			-0-
10		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		Y	-0-			-0-
*11		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410															
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4175	2	41	9	Y	37	36	1	7
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4009	2	45	9	Y	41	43	1	5
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	2	45	9	Y	41	40	1	6
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3584	2	42	9	Y	38	38	1	6
*10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3664	2	47	9	Y	43	43	1	6
*11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3539	2	44	9	Y	40	40	1	6

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520															
06	3480	X	2075	-0-	-1405	-0-	2067	2	8	9	Y	7	8	1	1
07	3596	X	3055	-0-	-541	-0-	3045	2	10	9	Y	9	9	1	1
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4601	2	50	9	Y	45	40	1	6
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4210	2	48	9	Y	44	43	1	7
*10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4204	2	55	9	Y	50	50	1	7
*11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3929	2	50	9	Y	45	45	1	7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405															
06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6742	2	53	9	Y	48	48	1	9
07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6783	2	58	9	Y	53	56	1	6
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6603	2	58	9	Y	53	52	1	7
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6378	2	55	9	Y	50	49	1	8
10	6572	X	6052	-0-	-520	-0-	5994	2	58	9	Y	53	54	1	7
*11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6404	2	57	9	Y	52	51	1	8

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155															
06	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	768	1	9350	2	Y	123	180	1	32
							135	9							
07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	514	1	9685	2	Y	118	99	1	51
							130	9							
08	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	522	1	9893	2	Y	118	99	1	70
							130	9							
09	10080	X	9888	-0-	-192	-0-	497	1	9263	2	Y	116	101	1	85
							128	9							
10	10416	X	10099	-0-	-317	-0-	496	1	9454	2	Y	135	193	1	27
							149	9							
*11	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	510	1	9475	2	Y	127	108	1	46
							140	9							

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484															
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2721	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2736	2	6	9	Y	5	5	1	1
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2691	2	4	9	Y	4	4	1	1
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2487	2	4	9	Y	4	4	1	1
*10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2669	2	6	9	Y	5	5	1	1
*11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2564	2	4	9	Y	4	4	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4205	2	35	9	Y	32	32 1
07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4136	2	39	9	Y	35	37 1
08	4185 X	4131	-0-	-54	-0-	4091	2	40	9	Y	36	35 1
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4045	2	36	9	Y	33	33 1
10	4185 X	4029	-0-	-156	-0-	3986	2	43	9	Y	39	38 1
11	4050 X	3786	-0-	-264	-0-	3749	2	37	9	Y	34	35 1

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334												
06	4920 X	4615	-0-	-305	-0-	4579	2	36	9	Y	33	33 1
07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4554	2	41	9	Y	37	39 1
08	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4445	2	41	9	Y	37	36 1
09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4225	2	39	9	Y	35	34 1
*10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4336	2	44	9	Y	40	40 1
11	4140 X	4081	-0-	-59	-0-	4042	2	39	9	Y	35	36 1

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647												
06	3330 X	2624	-0-	-706	-0-	197	1	2393	2	Y	31	50 1
						34	9					
07	3441 X	2659	-0-	-782	-0-	132	1	2494	2	Y	30	25 1
						33	9					13
08	2697 X	2471	-0-	-226	-0-	122	1	2318	2	Y	28	24 1
						31	9					17
09	2610 X	2372	-0-	-238	-0-	119	1	2222	2	Y	28	24 1
						31	9					21
10	2697 X	2420	-0-	-277	-0-	119	1	2267	2	Y	31	46 1
						34	9					6
11	2610 X	2327	-0-	-283	-0-	117	1	2177	2	Y	30	25 1
						33	9					11

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526												
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3829	2	18	9	Y	16	15 1
07	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4080	2	18	9	Y	16	17 1
08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3895	2	18	9	Y	16	16 1
09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3689	2	17	9	Y	15	15 1
10	3720 X	3568	-0-	-152	-0-	3550	2	18	9	Y	16	16 1
*11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3608	2	18	9	Y	16	16 1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464												
06	3060 X	2947	-0-	-113	-0-	2917	2	30	9	Y	27	27 1
07	3162 X	2984	-0-	-178	-0-	2951	2	33	9	Y	30	32 1
08	2821 X	2765	-0-	-56	-0-	2734	2	31	9	Y	28	28 1
09	2730 X	2368	-0-	-362	-0-	2338	2	30	9	Y	27	26 1
10	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2565	2	34	9	Y	31	31 1
11	2730 X	1541	-0-	-1189	-0-	1512	2	29	9	Y	26	26 1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297												
06	1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1706	2	13	9	Y	12	19 1
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1575	2	12	9	Y	11	20
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1815	2	7	9	Y	6	18 1
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1705	2	6	9	Y	5	13
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1816	2	10	9	Y	9	17 1
*11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1711	2	10	9	Y	9	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2574	2	268	9	Y	244	246	1	62
07	3100 N	3493	-0-	393	393	3195	2	298	9	Y	271	288	1	45
08	3979 X	3586	-0-	-393	-0-	3257	2	329	9	Y	299	273	1	71
09	2850 X	2416	-0-	-434	-0-	2130	2	286	9	Y	260	293	1	38
10	3503 X	2239	-0-	-1264	-0-	2017	2	222	9	Y	202	223	1	17
11	3390 X	2922	-0-	-468	-0-	2745	2	177	9	Y	161	138	1	40

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409														
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2649	2	73	9	Y	66	69	1	11
07	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2846	2	55	9	Y	50	55	1	6
08	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2814	2	55	9	Y	50	49	1	7
09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2682	2	51	9	Y	46	46	1	7
*10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2747	2	58	9	Y	53	52	1	8
11	2580 N	2561	-0-	-19	-0-	2509	2	52	9	Y	47	48	1	7

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517														
06	3720 X	3626	-0-	-94	-0-	3583	2	43	9	Y	39	40	1	7
07	3844 X	3630	-0-	-214	-0-	3593	2	37	9	Y	34	37	1	4
08	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3863	2	37	9	Y	34	33	1	5
09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3716	2	34	9	Y	31	31	1	5
*10	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3862	2	40	9	Y	36	36	1	5
*11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3499	2	36	9	Y	33	33	1	5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453														
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2415	2	13	9	Y	12	12	1	2
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3237	2	17	9	Y	15	15	1	2
08	3410 X	2582	-0-	-828	-0-	2571	2	11	9	Y	10	11	1	1
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3299	2	26	9	Y	24	21	1	4
*10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3499	2	35	9	Y	32	31	1	5
*11	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3387	2	31	9	Y	28	29	1	4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489														
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5	6	1	1
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	1	1
08	279 X	274	-0-	-5	-0-	271	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	Y	6	5	1	1
10	496 X	327	-0-	-169	-0-	320	2	7	9	Y	6	5	1	2
11	480 X	326	-0-	-154	-0-	320	2	6	9	Y	5	6	1	1

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570														
06	5010 X	4811	-0-	-199	-0-	4798	2	13	9	Y	12	14	1	2
07	5146 X	4696	-0-	-450	-0-	4686	2	10	9	Y	9	10	1	1
08	5146 X	4701	-0-	-445	-0-	4692	2	9	9	Y	8	8	1	1
09	4920 X	4461	-0-	-459	-0-	4452	2	9	9	Y	8	8	1	1
10	5053 X	4595	-0-	-458	-0-	4585	2	10	9	Y	9	9	1	1
11	4800 X	4313	-0-	-487	-0-	4304	2	9	9	Y	8	8	1	1

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383														
06	5490 X	5000	-0-	-490	-0-	4993	2	7	9	Y	6	6	1	1
07	5673 X	5325	-0-	-348	-0-	5318	2	7	9	Y	6	6	1	1
08	5456 X	5412	-0-	-44	-0-	5405	2	7	9	Y	6	6	1	1
09	5280 X	5106	-0-	-174	-0-	5100	2	6	9	Y	5	5	1	1
10	5456 X	5240	-0-	-216	-0-	5233	2	7	9	Y	6	6	1	1
11	5250 X	5029	-0-	-221	-0-	5023	2	6	9	Y	5	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	960	-0-	-1080	-0-	934 2	26 9	Y	24	30 1		5
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1923 2	78 9	Y	71	68 1		8
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1977 2	80 9	Y	73	71 1		10
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1753 2	75 9	Y	68	67 1		11
*10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1906 2	84 9	Y	76	76 1		11
*11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1813 2	76 9	Y	69	70 1		10

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

06	2250 X	1936	-0-	-314	-0-	1912 2	24 9	Y	22	22 1		4
07	2325 X	1916	-0-	-409	-0-	1888 2	28 9	Y	25	26 1		3
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2150 2	29 9	Y	26	25 1		4
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2123 2	25 9	Y	23	23 1		4
*10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2029 2	29 9	Y	26	26 1		4
11	2100 N	1637	-0-	-463	-0-	1613 2	24 9	Y	22	23 1		3

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

06	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2909 2	21 9	Y	19	18 1		4
07	3100 N	3178	-0-	78	78	3156 2	22 9	Y	20	22 1		2
08	3070 N	2992	-0-	-78	-0-	2968 2	24 9	Y	22	21 1		3
09	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2921 2	22 9	Y	20	20 1		3
*10	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2734 2	24 9	Y	22	22 1		3
*11	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2526 2	23 9	Y	21	21 1		3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

06	900 N	455	-0-	-445	-0-	454 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	992 N	464	-0-	-528	-0-	463 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1033 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1045 2	6 9	Y	5	4 1		1
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	992 2	4 9	Y	4	4 1		1

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

06	5100 X	4485	-0-	-615	-0-	4431 2	54 9	Y	49	48 1		9
07	5270 X	4828	-0-	-442	-0-	4769 2	59 9	Y	54	57 1		6
08	5208 X	4908	-0-	-300	-0-	4849 2	59 9	Y	54	53 1		7
09	5040 X	4460	-0-	-580	-0-	4404 2	56 9	Y	51	50 1		8
*10	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4901 2	63 9	Y	57	57 1		8
11	4740 X	4675	-0-	-65	-0-	4618 2	57 9	Y	52	52 1		8

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5372 2	32 9	Y	29	38 1		5
07	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5318 2	47 9	Y	43	36 1		12
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4980 2	41 9	Y	37	35 1		14
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5512 2	56 9	Y	51	57 1		8
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4952 2	37 9	Y	34	35 1		7
*11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4984 2	67 9	Y	61	55 1		13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		Y	-0-	-0-
07		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		Y	-0-	-0-
08		3565 X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2		Y	-0-	-0-
09		3450 X	3433	-0-	-17	-0-	3433	2		Y	-0-	-0-
*10		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		Y	-0-	-0-
*11		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		Y	-0-	-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417												
06		4440 X	3928	-0-	-512	-0-	3920	2	8 9	Y	7	1
07		4588 X	3953	-0-	-635	-0-	3921	2	32 9	Y	29	1
08		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4194	2	43 9	Y	39	1
09		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4078	2	41 9	Y	37	1
*10		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4206	2	45 9	Y	41	1
*11		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3742	2	41 9	Y	37	1

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266												
06		2730 X	2580	-0-	-150	-0-	2551	2	29 9	Y	26	37
07		2697 X	2660	-0-	-37	-0-	2630	2	30 9	Y	27	33
08		2728 N	2599	-0-	-129	-0-	2574	2	25 9	Y	23	24
09		2580 N	2296	-0-	-284	-0-	2281	2	15 9	Y	14	11
10		2666 N	2260	-0-	-406	-0-	2245	2	15 9	Y	14	25
*11		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9 9	Y	8	10

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344												
06		4230 X	3936	-0-	-294	-0-	3905	2	31 9	Y	28	5
07		4371 X	4083	-0-	-288	-0-	4047	2	36 9	Y	33	4
08		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4018	2	35 9	Y	32	4
09		3810 X	3652	-0-	-158	-0-	3619	2	33 9	Y	30	5
*10		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3977	2	37 9	Y	34	5
11		3810 X	3796	-0-	-14	-0-	3762	2	34 9	Y	31	5

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628												
06		6090 X	6008	-0-	-82	-0-	6008	2		Y	-0-	-0-
07		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2		Y	-0-	-0-
08		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2		Y	-0-	-0-
09		6060 X	6038	-0-	-22	-0-	6038	2		Y	-0-	-0-
10		6324 X	6162	-0-	-162	-0-	6162	2		Y	-0-	-0-
11		6120 X	5873	-0-	-247	-0-	5873	2		Y	-0-	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581												
06		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4213	2	29 9	Y	26	10
07		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4368	2	33 9	Y	30	11
08		4340 X	4296	-0-	-44	-0-	4251	2	45 9	Y	41	5
09		4200 X	3731	-0-	-469	-0-	3698	2	33 9	Y	30	5
10		4340 X	3410	-0-	-930	-0-	3396	2	14 9	Y	13	6
11		4200 X	3616	-0-	-584	-0-	3596	2	20 9	Y	18	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3163 2	66 9	Y	60	59 1		11
07	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3238 2	74 9	Y	67	70 1		8
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3137 2	73 9	Y	66	65 1		9
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2882 2	68 9	Y	62	61 1		10
*10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3044 2	77 9	Y	70	70 1		10
*11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3025 2	69 9	Y	63	64 1		9

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	186 2	6 9	Y	5	5 1		1
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	263 2	6 9	Y	5	4 1		1
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232 2	3 9	Y	3	3 1		1
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282 2	3 9	Y	3	3 1		1
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280 2	4 9	Y	4	4 1		1

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3275 2	14 9	Y	13	13 1		2
07	3286 X	3096	-0-	-190	-0-	3079 2	17 9	Y	15	15 1		2
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3307 2	15 9	Y	14	14 1		2
09	3210 X	3195	-0-	-15	-0-	3181 2	14 9	Y	13	13 1		2
10	3317 X	3304	-0-	-13	-0-	3287 2	17 9	Y	15	15 1		2
11	3210 X	3020	-0-	-190	-0-	3005 2	15 9	Y	14	14 1		2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

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

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3090 X	3019	-0-	-71	-0-	3000 2	19 9	Y	17	17 1		3
07	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3049 2	21 9	Y	19	20 1		2
08	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2942 2	22 9	Y	20	19 1		3
09	3060 X	2879	-0-	-181	-0-	2859 2	20 9	Y	18	18 1		3
10	3162 X	2892	-0-	-270	-0-	2870 2	22 9	Y	20	20 1		3
11	3030 X	2803	-0-	-227	-0-	2783 2	20 9	Y	18	18 1		3

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	3906	-0-	-84	-0-	3873 2	33 9	Y	30	35 1		6
07	4030 X	3535	-0-	-495	-0-	3501 2	34 9	Y	31	33 1		4
08	3906 X	3400	-0-	-506	-0-	3363 2	37 9	Y	34	33 1		5
09	3780 X	3540	-0-	-240	-0-	3506 2	34 9	Y	31	31 1		5
10	3906 X	3653	-0-	-253	-0-	3614 2	39 9	Y	35	35 1		5
11	3780 X	3502	-0-	-278	-0-	3467 2	35 9	Y	32	32 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4396	2	42	9	Y	38	37	1		7	
07		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4516	2	47	9	Y	43	45	1		5	
08		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4447	2	46	9	Y	42	41	1		6	
09		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4281	2	43	9	Y	39	39	1		6	
*10		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4375	2	50	9	Y	45	44	1		7	
*11		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3743	2	29	9	Y	26	29	1		4	

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586																	
06		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2608	2	24	9	Y	22	21	1		4	
07		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2664	2	33	9	Y	30	31	1		3	
08		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2645	2	33	9	Y	30	29	1		4	
09		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2518	2	30	9	Y	27	27	1		4	
*10		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2579	2	35	9	Y	32	31	1		5	
*11		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2432	2	30	9	Y	27	28	1		4	

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536																	
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6	4	1		2	
07		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1499	2	12	9	Y	11	12	1		1	
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	Y	15	14	1		2	
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	2	14	9	Y	13	13	1		2	
*10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1787	2	17	9	Y	15	15	1		2	
*11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	2	14	9	Y	13	13	1		2	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453																	
06		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2333	2	45	9	Y	41	41	1		7	
07		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2458	2	46	9	Y	42	44	1		5	
08		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2416	2	46	9	Y	42	41	1		6	
09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2304	2	42	9	Y	38	38	1		6	
*10		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2320	2	48	9	Y	44	44	1		6	
*11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2259	2	44	9	Y	40	40	1		6	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500																	
06		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3678	2	28	9	Y	25	24	1		5	
07		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3771	2	30	9	Y	27	29	1		3	
08		3782 X	3715	-0-	-67	-0-	3684	2	31	9	Y	28	27	1		4	
09		3660 X	3556	-0-	-104	-0-	3527	2	29	9	Y	26	26	1		4	
10		3782 X	3647	-0-	-135	-0-	3615	2	32	9	Y	29	29	1		4	
11		3660 X	3487	-0-	-173	-0-	3457	2	30	9	Y	27	27	1		4	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502																	
06		2880 X	2445	-0-	-435	-0-	2402	2	43	9	Y	39	39	1		7	
07		2976 X	2409	-0-	-567	-0-	2361	2	48	9	Y	44	46	1		5	
08		2480 N	2069	-0-	-411	-0-	2023	2	46	9	Y	42	41	1		6	
09		2400 N	2231	-0-	-169	-0-	2187	2	44	9	Y	40	40	1		6	
10		2418 N	2282	-0-	-136	-0-	2231	2	51	9	Y	46	45	1		7	
*11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2248	2	45	9	Y	41	42	1		6	

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477																	
06		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6031	2	90	9	Y	82	79	1		15	
07		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5897	2	100	9	Y	91	96	1		10	
08		6479 X	5663	-0-	-816	-0-	5562	2	101	9	Y	92	89	1		13	
09		6270 X	4937	-0-	-1333	-0-	4845	2	92	9	Y	84	84	1		13	
10		6479 X	5336	-0-	-1143	-0-	5229	2	107	9	Y	97	96	1		14	
11		6120 X	4847	-0-	-1273	-0-	4752	2	95	9	Y	86	87	1		13	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3398	2	11	9	Y	10	10	1	2
07		3503 X	3487	-0-	-16	-0-	3476	2	11	9	Y	10	11	1	1
08		3596 X	3282	-0-	-314	-0-	3269	2	13	9	Y	12	11	1	2
09		3480 X	3230	-0-	-250	-0-	3219	2	11	9	Y	10	10	1	2
10		3596 X	3344	-0-	-252	-0-	3332	2	12	9	Y	11	11	1	2
11		3420 X	3236	-0-	-184	-0-	3225	2	11	9	Y	10	10	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553															
06	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	14960	2	67	9	Y	61	58	1	11
07	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15641	2	76	9	Y	69	72	1	8
08	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	15258	2	75	9	Y	68	67	1	9
09	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14477	2	70	9	Y	64	63	1	10
10	14973	X	14964	-0-	-9	-0-	14884	2	80	9	Y	73	72	1	11
11	14490	X	14085	-0-	-405	-0-	14015	2	70	9	Y	64	65	1	10

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110															
06	20010	X	18420	-0-	-1590	-0-	18380	2	40	9	Y	36	36	1	7
07	20677	X	19228	-0-	-1449	-0-	19184	2	44	9	Y	40	42	1	5
08	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	18391	2	44	9	Y	40	39	1	6
09	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17513	2	41	9	Y	37	37	1	6
*10	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17887	2	46	9	Y	42	42	1	6
*11	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17379	2	42	9	Y	38	38	1	6

MCRÆ-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855															
06	17760	X	15315	-0-	-2445	-0-	15262	2	53	9	Y	48	48	1	9
07	17701	X	15406	-0-	-2295	-0-	15349	2	57	9	Y	52	55	1	6
08	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14938	2	57	9	Y	52	51	1	7
09	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	14191	2	54	9	Y	49	48	1	8
*10	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15127	2	61	9	Y	55	55	1	8
*11	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14121	2	54	9	Y	49	50	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	540 N	524	-0-	-16	-0-	300 1	212 2	Y	11	11 1		2
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	12 9 310 1	235 2	Y	12	13 1		1
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	13 9 310 1	212 2	Y	13	12 1		2
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	14 9 300 1	216 2	Y	10	10 1		2
*10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	11 9 310 1	239 2	Y	13	13 1		2
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	14 9 300 1	209 2	Y	12	12 1		2

SM ENERGY COMPANY 788997												
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434												
HINCEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341												
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		Y	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416												
06	450 N	381	-0-	-69	-0-	380 2	1 9	Y	1			1
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	340 2	3 9	Y	3	1 1		3
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	345 2	8 9	Y	7			10
09	390 N	288	-0-	-102	-0-	285 2	3 9	Y	3	6 1		7
10	341 N	218	-0-	-123	-0-	216 2	2 9	Y	2			9
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			9

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
PETER 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082600		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085900		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085957		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086237		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417								
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					11
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	88	2	9	9	Y	8	8	1			11
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	108	2	4	9	Y	4					15
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	81	2	2	9	Y	2					17
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	51	2	9	9	Y	8	15	1			10
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10

PITTS A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086762		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 089731		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236								
06	2900 N	1434	-0-	-1466	-0-	1800	1434	2		Y	-0-					-0-
07	2767 N	967	-0-	-1800	-0-			2		Y	-0-					-0-
08	1209 N	896	-0-	-313	-0-			2		Y	-0-					-0-
09	1350 N	830	-0-	-520	-0-			2		Y	-0-					-0-
10	961 N	706	-0-	-255	-0-			2		Y	-0-					-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096349		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346								
06	1830 N	1743	-0-	-87	-0-	1735	2	8	9	Y	7	12	1			5
07	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1816	2	3	9	Y	3	6	1			2
08	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1604	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	1740 N	1297	-0-	-443	-0-	1294	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1829 N	482	-0-	-1347	-0-	474	2	8	9	Y	7	4	1			4
11	1560 N	694	-0-	-866	-0-	691	2	3	9	Y	3	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1515	2	8	9	Y	7	5	1	7
07	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1505	2	12	9	Y	11			18
08	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1490	2	12	9	Y	11	10	1	19
09	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	1446	2	10	9	Y	9	10	1	18
10	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1449	2	15	9	Y	14	10	1	22
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1419	2	22	9	Y	20	20	1	22

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324														

06	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-			3
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-			3
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5			8
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	367	2	14	9	Y	13	13	1	8
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	327	2	3	9	Y	3			11
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			11

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257														

06	840 N	474	-0-	-366	-0-	472	2	2	9	Y	2			10
07	1519 N	493	-0-	-1026	-0-	481	2	12	9	Y	11	8	1	13
08	589 N	481	-0-	-108	-0-	466	2	15	9	Y	14			27
09	480 N	284	-0-	-196	-0-	280	2	4	9	Y	4	17	1	14
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	663	2	7	9	Y	6			20
11	480 N	319	-0-	-161	-0-	311	2	8	9	Y	7			27

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370														

06	120 N	41	-0-	-79	-0-	40	2	1	9	Y	1			12
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3	9	1	6
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	99	2	2	9	Y	2			8
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1			9
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	133	2	4	9	Y	4	8	1	5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			5

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368														

06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1			1
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1	1
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	1	1	-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	140	2	1	9	Y	1			1
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124														

06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346														

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2900 N	984	-0-	-1916	1401	984 2		Y	-0-			-0-
07	2272 N	871	-0-	-1401	-0-	871 2		Y	-0-			-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-			-0-
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	589 2		Y	-0-			-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		Y	-0-			-0-
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	903 2	1 9	Y	1			1

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

06	14B2 EXT	154	-0-	154	652	154 2		Y	-0-			-0-
07	830 X	178	-0-	-652	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	35	-0-	-115	-0-	34 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

06	1140 N	462	-0-	-678	-0-	459 2	3 9	Y	3	10 1		7
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-	6 1		1
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		Y	-0-			1
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		Y	-0-	1 1		-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		Y	-0-			-0-
*11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1331 2	12 9	Y	11			11

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

06	780 N	670	-0-	-110	-0-	662 2	8 9	Y	7	17 1		10
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-			10
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-	6 1		4
09	660 N	289	-0-	-371	-0-	289 2		Y	-0-	3 1		1
10	837 N	791	-0-	-46	-0-	791 2		Y	-0-	1 1		-0-
11	510 N	364	-0-	-146	-0-	362 2	2 9	Y	2			2

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

06	2900 N	768	-0-	-2132	720	768 2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1016	-0-	-720	-0-	1016 2		Y	-0-			-0-
08	930 N	681	-0-	-249	-0-	681 2		Y	-0-			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-			-0-
10	930 N	731	-0-	-199	-0-	731 2		Y	-0-			-0-
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	719 2	6 9	Y	5			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
ROGERS, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 132482		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9023 - 9137				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	996	-0-	-1904	1571	996 2			Y	-0-			7
07	3100	N	4991	-0-	1891	3462	4991 2			Y	-0-	7 1		-0-
08	3100	N	5304	-0-	2204	5666	5304 2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	5304	-0-	2304	7970	5304 2			Y	-0-			-0-
10	13285	X	5315	-0-	-7970	-0-	5315 2			Y	-0-			-0-
*11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4920 2	25	9	Y	23			23

BALL 2 UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9354 - 9394		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8730 - 9304		
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421 2	1	9	Y	1			1
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	156 2			Y	-0-	1 1		-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240 2	1	9	Y	1			1
10	434	N	168	-0-	-266	-0-	167 2	1	9	Y	1			2
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	1 1		-0-

ROGERS, PAUL				WELL #: 6		RRCID -> 145559		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9050 - 9148		
06	498	N	-0-	-0-	-498	-0-				Y	-0-			11
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	900 2	15	9	Y	14	18	1	7
*08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2020 2	43	9	Y	39			46
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1675 2	58	9	Y	53			99
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1686 2	92	9	Y	84			183
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1607 2	34	9	Y	31	131	1	83

ROGERS, PAUL				WELL #: 7		RRCID -> 145561		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9065 - 9339		
06	2900	N	192	-0-	-2708	775	192 2			Y	-0-			6
07	2646	N	1871	-0-	-775	-0-	1871 2			Y	-0-	6 1		-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			Y	-0-			-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2			Y	-0-			-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2			Y	-0-			-0-
*11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2197 2	11	9	Y	10			10

ASHTON 2 UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8483 - 9343		
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	597 2	2	9	Y	2	3 1		2
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	615 2			Y	-0-	2 1		-0-
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	574 2			Y	-0-			-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561 2			Y	-0-			-0-
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	576 2			Y	-0-			-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560 2			Y	-0-			-0-

ASHTON 2 UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8488 - 9348		
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1860 2	17	9	Y	15	14 1		11
07	1953	N	1177	-0-	-776	-0-	1162 2	15	9	Y	14	14 1		11
08	2015	N	531	-0-	-1484	-0-	512 2	19	9	Y	17	21 1		7
09	1890	N	333	-0-	-1557	-0-	316 2	17	9	Y	15	15 1		7
10	1178	N	334	-0-	-844	-0-	313 2	21	9	Y	19	15 1		11
11	510	N	302	-0-	-208	-0-	294 2	8	9	Y	7	15 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	185	-0-	-1495	-0-	183	2	2	9	Y	2	10	1	2
07	2015 N	493	-0-	-1522	-0-	483	2	10	9	Y	9	4	1	7
08	1736 N	398	-0-	-1338	-0-	386	2	12	9	Y	11	13	1	5
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	406	2	11	9	Y	10	10	1	5
10	496 N	309	-0-	-187	-0-	290	2	19	9	Y	17	12	1	10
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	353	2	23	9	Y	21	23	1	8

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2018

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE				M	
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	12
07		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1805	2	7	9	8
08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	2	8	9	15
09		1950 N	1460	-0-	-490	-0-	-0-	1457	2	3	9	8
10		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	2	4	9	12
*11		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	18

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304												
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	2		Y	-0-
09		120 N	20	-0-	-100	-0-	-0-	20	2		Y	-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116												
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	2
07		155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	123	2		Y	2
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	1
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	1
*10		124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95	2		Y	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				Y	-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214												
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2		Y	-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360												
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2	13	9	25
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	19
08		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	-0-	1191	2	12	9	9
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2	14	9	22
10		1209 N	1102	-0-	-107	-0-	-0-	1091	2	11	9	32
11		1170 N	1103	-0-	-67	-0-	-0-	1091	2	12	9	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
CALLOW 2 UNIT														
WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	686	-0-	-1234	-0-	676	2	10	9	Y	9			66
07	1581 N	1094	-0-	-487	-0-	1084	2	10	9	Y	9			75
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2209	2	6	9	Y	5			80
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2392	2	9	9	Y	8			88
*10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-	72	1	16
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1706	2	10	9	Y	9			25

INGRAM 2 UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAUDE 2 UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS, PAUL														
WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110														
06	2900 N	1131	-0-	-1769	2185	1102	2	29	9	Y	26			68
07	3100 N	1212	-0-	-1888	297	1133	2	79	9	Y	72	104	1	36
*08	T. A.	1126	-0-	1126	1423	1084	2	42	9	Y	38			74
*09	T. A.	947	-0-	947	2370	943	2	4	9	Y	4			78
*10	T. A.	894	-0-	894	3264	882	2	12	9	Y	11			89
*11	4009 X	745	-0-	-3264	-0-	737	2	8	9	Y	7	50	1	46

BALL 2 UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAUDE 2 UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAUDE 2 UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328														
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2558	2	9	9	Y	8	12	1	27
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2485	2	9	9	Y	8	1	8	34
08	2232 N	1557	-0-	-675	-0-	1546	2	11	9	Y	10	14	1	30
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2717	2	8	9	Y	7	14	1	23
10	2480 N	2424	-0-	-56	-0-	2409	2	15	9	Y	14	16	1	21
*11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2257	2	12	9	Y	11			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC																
MAUDE 2 UNIT																
WELL #: 9													RRCID -> 162931			
COMPL. DATE 08/25/1998													TOTAL DEPTH 9725			
PERF. 9290 - 9398																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
06		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-		2779	2	10	9	Y	9	17	1	35
07		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-		2884	2	9	9	Y	8	1	8	42
08		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-		2856	2	15	9	Y	14	17	1	38
09		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-		2739	2	9	9	Y	8	18	1	27
10		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-		2763	2	15	9	Y	14	19	1	22
*11		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-		2659	2	13	9	Y	12			34

PANOLA 2 UNIT													WELL #: 8			
RRCID -> 163050													COMPL. DATE 04/09/1997			
TOTAL DEPTH 9575													PERF. 9292 - 9322			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT													WELL #: 9			
RRCID -> 163257													COMPL. DATE 07/16/1997			
TOTAL DEPTH 9550													PERF. 9260 - 9350			
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-		953	2	17	9	Y	15	17	1	21
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1049	2	19	9	Y	17	1	8	37
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-		888	2	20	9	Y	18	24	1	31
09		960 N	792	-0-	-168	-0-		780	2	12	9	Y	11	26	1	16
10		1054 N	851	-0-	-203	-0-		827	2	24	9	Y	22			38
11		870 N	763	-0-	-107	-0-		753	2	10	9	Y	9	31	1	16

BALL 2 UNIT													WELL #: 7			
RRCID -> 163728													COMPL. DATE 05/15/1997			
TOTAL DEPTH 9640													PERF. 9370 - 9390			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PETER 2 UNIT													WELL #: 5			
RRCID -> 163729													COMPL. DATE 06/05/1997			
TOTAL DEPTH 9425													PERF. 9124 - 9144			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CALLOW 2 UNIT													WELL #: 9			
RRCID -> 164912													COMPL. DATE 08/17/1997			
TOTAL DEPTH 9600													PERF. 9326 - 9346			
06		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		2348	2	7	9	Y	6	3	1	6
07		2356 N	1500	-0-	-856	-0-		1491	2	9	9	Y	8			14
08		2449 N	1944	-0-	-505	-0-		1938	2	6	9	Y	5	7	1	12
09		2370 N	2174	-0-	-196	-0-		2164	2	10	9	Y	9	6	1	15
10		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		2183	2	15	9	Y	14	8	1	20
*11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		2176	2	15	9	Y	14	18	1	16

BEASLEY 3 UNIT													WELL #: 8			
RRCID -> 164979													COMPL. DATE 09/21/1997			
TOTAL DEPTH 9500													PERF. 9206 - 9226			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
ROGERS, PAUL		WELL #: 9		RRCID -> 166009		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8907 - 9184		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1807 N	537	-0-	-1270	-0-	537 2		Y	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9232 - 9246		
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2		Y	-0-			17
07	2728 X	2320	-0-	-408	-0-	2319 2	1 9	Y	1			18
08	2728 X	2281	-0-	-447	-0-	2274 2	7 9	Y	6			24
09	2910 X	2320	-0-	-590	-0-	2296 2	24 9	Y	22	13 1		33
*10	3007 X	1914	-0-	-1093	-0-	1906 2	8 9	Y	7			40
11	2910 X	2134	-0-	-776	-0-	2112 2	22 9	Y	20			60

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167047		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 9126 - 9146		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167134		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9264 - 9280		
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		Y	-0-			13
07	1178 N	848	-0-	-330	-0-	848 2		Y	-0-			13
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1582 2	6 9	Y	5			18
09	1260 N	832	-0-	-428	-0-	822 2	10 9	Y	9	23 1		4
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1257 2	3 9	Y	3			7
*11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1627 2	66 9	Y	60			67

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 167282		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9216 - 9274		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168537		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9192 - 9232		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	7921	-0-	7921	-0-	7921 2	2 9	Y	2			2
09	14B2 EXT	6832	-0-	6832	-0-	14753 2	10 9	Y	9	1 1		10
*10	14B2 EXT	5742	-0-	5742	-0-	20495 2	4 9	Y	4			14
*11	25139 X	4644	-0-	-20495	-0-	4634 2	10 9	Y	9			23

PITTS A UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169021		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8824 - 9260		
06	630 N	549	-0-	-81	-0-	542 2	7 9	Y	6	23 1		11
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 2		Y	-0-			11
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 2		Y	-0-	7 1		4
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2		Y	-0-	3 1		1
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2		Y	-0-	1 1		-0-
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 169134		COMPL. DATE 06/14/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9203 - 9223					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST BAY		WELL #: 2		RRCID -> 213081		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8654 - 9629					
06	1590 N	1086	-0-	-504	-0-	1064	2	22	9	Y	20				95
07	1643 N	1129	-0-	-514	-0-	1110	2	19	9	Y	17				112
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	Y	14	3	8		123
09	1080 N	904	-0-	-176	-0-	892	2	12	9	Y	11	87	1	3	44
10	1116 N	708	-0-	-408	-0-	694	2	14	9	Y	13	4	8		53
11	990 N	910	-0-	-80	-0-	906	2	4	9	Y	4	2	8		55

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218379		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8490 - 9192					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218391		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8620 - 9168					
06	1380 N	869	-0-	-511	-0-	865	2	4	9	Y	4	10	1		3
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1974	2	12	9	Y	11	5	1		9
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15	9	Y	14	17	1		6
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2158	2	18	9	Y	16	14	1		8
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2149	2	14	9	Y	13	13	1		8
*11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	2	14	9	Y	13	16	1		5

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218392		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8512 - 9198					
06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2857	2	19	9	Y	17	14	1		13
07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3394	2	25	9	Y	23	18	1	1	17
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3243	2	26	9	Y	24	31	1		10
09	3090 X	3011	-0-	-79	-0-	2982	2	29	9	Y	26	23	1		13
10	3410 X	3382	-0-	-28	-0-	3356	2	26	9	Y	24	23	1		14
11	3300 X	2823	-0-	-477	-0-	2794	2	29	9	Y	26	30	1		10

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221439		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 8934 - 9336					
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	187	2	13	9	Y	12	13	1		16
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	137	2	8	9	Y	7				23
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	108	2	1	9	Y	1	15	1		9
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	152	2	2	9	Y	2	8	1		3
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2				5
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4	1		1

BALL 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221454		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8982 - 9391					
06	900 N	793	-0-	-107	-0-	792	2	1	9	Y	1				12
07	868 N	818	-0-	-50	-0-	812	2	6	9	Y	5	9	1		7
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1			1	8
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	759	2	1	9	Y	1				9
10	806 N	736	-0-	-70	-0-	730	2	6	9	Y	5	8	1		6
11	900 N	678	-0-	-222	-0-	674	2	4	9	Y	4				10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	810 N	668	-0-	-142	-0-	660	2	8	9	Y	7	10	1	11
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	736	2	4	9	Y	4	9	1	6
08	992 N	707	-0-	-285	-0-	703	2	4	9	Y	4			10
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	803	2	4	9	Y	4	11	1	3
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	Y	5			8
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	Y	7	5	1	10

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-			74
07	3131 X	2992	-0-	-139	-0-	2991	2	1	9	Y	1	1	8	74
08	3596 X	2939	-0-	-657	-0-	2914	2	25	9	Y	23	1	8	96
09	3630 X	3126	-0-	-504	-0-	3068	2	58	9	Y	53	122	1	26
10	3751 X	3214	-0-	-537	-0-	3201	2	13	9	Y	12	1	8	37
11	3630 X	2874	-0-	-756	-0-	2809	2	65	9	Y	59			96

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1860	2	21	9	Y	19			115
07	2139 N	1969	-0-	-170	-0-	1946	2	23	9	Y	21	95	1	40
08	1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1959	2	22	9	Y	20			60
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1879	2	21	9	Y	19			79
10	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	1882	2	20	9	Y	18			97
11	1920 N	1765	-0-	-155	-0-	1742	2	23	9	Y	21	105	1	13

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2322	2	11	9	N	10			110
07	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2830	2	17	9	N	15			125
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	N	12			137
09	1950 N	1220	-0-	-730	-0-	1211	2	9	9	N	8	5	8	140
10	2015 N	995	-0-	-1020	-0-	989	2	6	9	N	5	3	8	142
11	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1193	2	6	9	N	5	132	1	12

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

06	1710 N	1127	-0-	-583	-0-	1036	2	91	9	N	83			195
07	1860 N	1576	-0-	-284	-0-	1546	2	30	9	N	27	185	1	37
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1328	2	54	9	N	49	11	8	75
09	1140 N	951	-0-	-189	-0-	910	2	41	9	N	37	12	8	100
10	1581 N	862	-0-	-719	-0-	823	2	39	9	N	35	13	8	122
*11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1548	2	34	9	N	31	11	8	142

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

06	4080 X	3995	-0-	-85	-0-	3985	2	10	9	Y	9	17	1	35
07	4216 X	4147	-0-	-69	-0-	4136	2	11	9	Y	10	3	8	42
08	4216 X	4177	-0-	-39	-0-	4162	2	15	9	Y	14	17	1	38
09	4080 X	4004	-0-	-76	-0-	3995	2	9	9	Y	8	18	1	27
10	4185 X	4128	-0-	-57	-0-	4111	2	17	9	Y	15	19	1	22
11	4050 X	3795	-0-	-255	-0-	3782	2	13	9	Y	12			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	2	21	9	Y	19	52	1		42	
07	1984 N	1385	-0-	-599	-0-	1354	2	31	9	Y	28	47	1	2 8	21	
08	1922 N	834	-0-	-1088	-0-	816	2	18	9	Y	16	30	1	1 8	6	
09	1950 N	1149	-0-	-801	-0-	1113	2	36	9	Y	33	2	8		37	
10	1395 N	569	-0-	-826	-0-	548	2	21	9	Y	19	32	1	1 8	23	
11	810 N	626	-0-	-184	-0-	607	2	19	9	Y	17	21	1		19	

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296																
06	2910 X	136	-0-	-2774	-0-	132	2	4	9	Y	4	2	1		4	
07	3007 X	83	-0-	-2924	-0-	74	2	9	9	Y	8	1	8		11	
08	2821 X	51	-0-	-2770	-0-	41	2	10	9	Y	9	6	1	1 8	13	
09	2220 X	71	-0-	-2149	-0-	58	2	13	9	Y	12	7	1	1 8	17	
10	155 X	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-	9	1		8	
*11	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	Y	25	7	1		26	

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197																
06	1140 N	569	-0-	-571	-0-	565	2	4	9	Y	4				65	
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1149	2	61	9	Y	55	61	1	3 8	56	
08	1519 N	1025	-0-	-494	-0-	1002	2	23	9	Y	21	3	8		74	
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1046	2	32	9	Y	29	2	8		101	
10	1209 N	457	-0-	-752	-0-	445	2	12	9	Y	11	2	8		110	
11	990 N	58	-0-	-932	-0-	57	2	1	9	Y	1	77	1		34	

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348																
06	3510 X	3305	-0-	-205	-0-	3260	2	45	9	Y	41				95	
07	3627 X	3509	-0-	-118	-0-	3461	2	48	9	Y	44	73	1	3 8	63	
08	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3212	2	39	9	Y	35	69	1	2 8	27	
09	3300 X	2681	-0-	-619	-0-	2637	2	44	9	Y	40	1	8		66	
10	3441 X	2879	-0-	-562	-0-	2844	2	35	9	Y	32	2	8		96	
11	3330 X	2642	-0-	-688	-0-	2612	2	30	9	Y	27	72	1		51	

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326																
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	184	2	1	9	Y	1				2	
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	188	2	2	9	Y		2	1		2	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1	2	1		1	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2				3	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-				3	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	1		1	

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344																
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	87	2	1	9	Y	1				1	
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1		1	
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-	1	1		-0-	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	Y	1				1	
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-				1	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227705		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 8722 - 9299						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227706		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8962 - 9368						
06	3600 X	2790	-0-	-810	-0-	2781	2	9	9	Y	8					98
07	3720 X	3341	-0-	-379	-0-	3300	2	41	9	Y	37	73	1	1	8	61
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3994	2	19	9	Y	17					78
09	3150 X	3091	-0-	-59	-0-	3080	2	11	9	Y	10					88
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3275	2	50	9	Y	45	78	1			55
11	3150 X	3140	-0-	-10	-0-	3087	2	53	9	Y	48					103

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227707		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9010 - 9389						
06	6990 X	6196	-0-	-794	-0-	6178	2	18	9	Y	16	38	1			14
07	7223 X	6230	-0-	-993	-0-	6202	2	28	9	Y	25	1	8			38
08	6603 X	6245	-0-	-358	-0-	6221	2	24	9	Y	22	20	1	1	8	39
09	6390 X	5814	-0-	-576	-0-	5792	2	22	9	Y	20	21	1	1	8	37
10	6603 X	6435	-0-	-168	-0-	6404	2	31	9	Y	28	20	1	1	8	44
*11	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6247	2	32	9	Y	29	40	1			33

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227985		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8640 - 9195						
06	3840 X	3326	-0-	-514	-0-	3309	2	17	9	Y	15	14	1			11
07	3565 X	3359	-0-	-206	-0-	3338	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	14
08	3410 X	3405	-0-	-5	-0-	3384	2	21	9	Y	19	25	1			8
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3353	2	22	9	Y	20	18	1			10
10	3410 X	2053	-0-	-1357	-0-	2031	2	22	9	Y	20	18	1			12
11	3300 X	2220	-0-	-1080	-0-	2191	2	29	9	Y	26	28	1			10

PITTS A UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228357		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8664 - 9326						
06	3690 X	2763	-0-	-927	-0-	2741	2	22	9	Y	20	21	1			27
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3010	2	28	9	Y	25	24	1			28
08	3658 X	2919	-0-	-739	-0-	2898	2	21	9	Y	19	1	8			46
09	3540 X	2559	-0-	-981	-0-	2533	2	26	9	Y	24	53	1	1	8	16
10	3658 X	1508	-0-	-2150	-0-	1482	2	26	9	Y	24	1	8			39
11	2940 X	1109	-0-	-1831	-0-	1080	2	29	9	Y	26	26	1			39

PITTS A UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228572		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8646 - 9337						
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-	3	1			1
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					1
08	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					1
09	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					1
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	21	-0-	-279	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228623		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8960 - 9247						
06	4020 X	1195	-0-	-2825	-0-	1195	2			Y	-0-					76
07	3534 X	937	-0-	-2597	-0-	937	2			Y	-0-					76
08	1271 X	823	-0-	-448	-0-	823	2			Y	-0-					76
09	1230 X	689	-0-	-541	-0-	688	2	1	9	Y	1	43	1			34
10	1271 X	708	-0-	-563	-0-	708	2			Y	-0-					34
11	1200 X	627	-0-	-573	-0-	627	2			Y	-0-					34

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3210	X	2873	-0-	-337	-0-	2858	2	15	9	Y	14		45
07	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2953	2	25	9	Y	23		54
08	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	2570	2	13	9	Y	12		66
09	2910	X	2440	-0-	-470	-0-	2434	2	6	9	Y	5		71
10	2976	N	2761	-0-	-215	-0-	2750	2	11	9	Y	10		81
*11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2573	2	19	9	Y	17		98

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125														
06	3840	X	3579	-0-	-261	-0-	3545	2	34	9	Y	31	78	58
07	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	3605	2	31	9	Y	28		86
08	3813	X	3376	-0-	-437	-0-	3346	2	30	9	Y	27	64	49
09	3690	X	3585	-0-	-105	-0-	3540	2	45	9	Y	41		90
10	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3633	2	46	9	Y	42	80	52
11	3570	X	3527	-0-	-43	-0-	3463	2	64	9	Y	58		110

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216														
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	1	1
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1	1	1
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	2	1
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	Y	3		4
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	Y	2	3	3
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	2	-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157														
06	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	2755	2	9	9	Y	8	28	20
07	3100	X	2668	-0-	-432	-0-	2649	2	19	9	Y	17	23	13
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2828	2	21	9	Y	19	23	7
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2787	2	30	9	Y	27	2	32
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2828	2	29	9	Y	26	27	30
*11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2669	2	21	9	Y	19	28	21

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192														
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4314	2	33	9	Y	30		133
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4025	2	73	9	Y	66	99	98
08	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	3805	2	90	9	Y	82		180
09	4350	X	3830	-0-	-520	-0-	3775	2	55	9	Y	50	114	115
10	4495	X	3950	-0-	-545	-0-	3897	2	53	9	Y	48	1	162
11	4350	X	3752	-0-	-598	-0-	3672	2	80	9	Y	73	1	235

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460														
06	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2964	2	9	9	Y	8	33	59
07	3379	X	2814	-0-	-565	-0-	2810	2	4	9	Y	4	1	62
08	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	2970	2	8	9	Y	7	25	44
09	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	2738	2	3	9	Y	3	20	27
10	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	2808	2	7	9	Y	6	18	15
11	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	2671	2	6	9	Y	5		20

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232107		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	3510 X	3509	-0-	-1	-0-	3489 2	20 9	Y	18	34 1		69
07	3627 X	3571	-0-	-56	-0-	3553 2	18 9	Y	16	2 8		83
08	3472 X	2747	-0-	-725	-0-	2721 2	26 9	Y	24	33 1	1 8	73
09	3360 X	3137	-0-	-223	-0-	3122 2	15 9	Y	14	34 1	1 8	52
10	3472 X	3135	-0-	-337	-0-	3104 2	31 9	Y	28	36 1		44
11	3360 X	2852	-0-	-508	-0-	2830 2	22 9	Y	20			64

BALL 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232275		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402			
06	641 X	641	-0-	-0-	-0-	635 2	6 9	Y	5			197
07	555 X	555	-0-	-0-	-0-	552 2	3 9	Y	3	1 8		199
08	806 N	257	-0-	-549	-0-	257 2		Y	-0-			199
09	630 N	570	-0-	-60	-0-	570 2		Y	-0-			199
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	793 2	1 9	Y	1	177 1		23
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-			23

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232378		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142			
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2061 2	17 9	Y	15	9 1		11
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1629 2	21 9	Y	19	15 1	1 8	14
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1880 2	21 9	Y	19	25 1		8
09	2070 N	1604	-0-	-466	-0-	1582 2	22 9	Y	20	18 1		10
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1824 2	24 9	Y	22	19 1		13
11	1830 N	1760	-0-	-70	-0-	1730 2	30 9	Y	27	30 1		10

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232537		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220			
06	3180 X	2704	-0-	-476	-0-	2689 2	15 9	Y	14			105
07	4464 X	3948	-0-	-516	-0-	3929 2	19 9	Y	17	87 1	3 8	32
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3287 2	17 9	Y	15	3 8		44
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3739 2	18 9	Y	16	4 8		56
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3190 2	15 9	Y	14	2 8		68
*11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2930 2	17 9	Y	15	73 1	2 8	8

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233234		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226			
06	4890 X	4878	-0-	-12	-0-	4858 2	20 9	Y	18			83
07	5053 X	4469	-0-	-584	-0-	4439 2	30 9	Y	27	78 1	1 8	31
08	5022 X	4832	-0-	-190	-0-	4819 2	13 9	Y	12	2 8		41
09	4860 X	4446	-0-	-414	-0-	4420 2	26 9	Y	24	2 8		63
10	5022 X	3926	-0-	-1096	-0-	3907 2	19 9	Y	17	2 8		78
11	4860 X	3947	-0-	-913	-0-	3925 2	22 9	Y	20	54 1	1 8	43

PETER 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234102		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200			
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3415 2	10 9	Y	9	28 1		21
07	3534 X	3472	-0-	-62	-0-	3446 2	26 9	Y	24	26 1	1 8	18
08	3410 X	3408	-0-	-2	-0-	3379 2	29 9	Y	26	32 1	2 8	10
09	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3327 2	37 9	Y	34	2 8		42
10	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	3185 2	41 9	Y	37	36 1	2 8	41
11	3300 X	2108	-0-	-1192	-0-	2088 2	20 9	Y	18	37 1		22

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234578		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352			
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2298 2	10 9	Y	9	17 1		35
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2559 2	9 9	Y	8	1 8		42
08	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2711 2	15 9	Y	14	17 1	1 8	38
09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2799 2	9 9	Y	8	18 1	1 8	27
10	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2815 2	15 9	Y	14	19 1		22
*11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2623 2	13 9	Y	12			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2692	2	11	9	Y	10	26	1	19
07	2883 N	2799	-0-	-84	-0-	2788	2	11	9	Y	10			29
08	2852 N	2617	-0-	-235	-0-	2608	2	9	9	Y	8	21	1	16
09	2700 N	2413	-0-	-287	-0-	2398	2	15	9	Y	14			30
10	2790 N	2449	-0-	-341	-0-	2435	2	14	9	Y	13	26	1	17
*11	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2667	2	17	9	Y	15			32

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

06	2250 N	1973	-0-	-277	-0-	1956	2	17	9	Y	15	20	1	23
07	2325 N	2296	-0-	-29	-0-	2271	2	25	9	Y	23	20	1	23
08	2697 N	2181	-0-	-516	-0-	2159	2	22	9	Y	20	6	8	37
09	3000 N	3245	-0-	245	245	3219	2	26	9	Y	24	42	1	13
10	3100 N	3767	-0-	667	912	3741	2	26	9	Y	24	5	8	32
*11	3000 N	3387	-0-	387	1299	3354	2	33	9	Y	30	22	1	37

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2656	2	17	9	N	15			132
07	2294 N	1875	-0-	-419	-0-	1785	2	90	9	N	82	185	1	29
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1873	2	19	9	N	17	13	8	33
09	2370 N	1464	-0-	-906	-0-	1422	2	42	9	N	38	14	8	57
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2611	2	34	9	N	31	15	8	73
*11	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2941	2	44	9	N	40	16	8	97

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1551	2	14	9	N	13			238
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2371	2	15	9	N	14	179	1	73
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2266	2	15	9	N	14			87
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2396	2	19	9	N	17	4	8	100
10	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2802	2	30	9	N	27	7	8	120
*11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2590	2	28	9	N	25	7	8	138

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
	CODE														
06	2910 X	2248	-0-	-662	-0-	2201	2	47	9	Y	43	44	1		36
07	3007 X	1864	-0-	-1143	-0-	1816	2	48	9	Y	44	45	1	1 8	34
08	3379 X	1780	-0-	-1599	-0-	1735	2	45	9	Y	41	57	1	1 8	17
09	3120 X	2245	-0-	-875	-0-	2182	2	63	9	Y	57	1	8		73
10	2325 X	2315	-0-	-10	-0-	2237	2	78	9	Y	71	63	1	1 8	80
11	2250 X	2005	-0-	-245	-0-	1952	2	53	9	Y	48	73	1		55

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196															
06	3180 X	2939	-0-	-241	-0-	2927	2	12	9	Y	11	26	1		20
07	3286 X	3047	-0-	-239	-0-	3037	2	10	9	Y	9				29
08	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2854	2	9	9	Y	8	21	1		16
09	3120 X	2274	-0-	-846	-0-	2260	2	14	9	Y	13				29
10	3193 X	2725	-0-	-468	-0-	2710	2	15	9	Y	14	26	1		17
11	2940 X	2593	-0-	-347	-0-	2579	2	14	9	Y	13				30

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293															
06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6570	2	29	9	Y	26	30	1		23
07	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7245	2	28	9	Y	25	2	8		46
08	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7358	2	23	9	Y	21	24	1	1 8	42
09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6858	2	23	9	Y	21	23	1	1 8	39
10	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7064	2	32	9	Y	29	22	1	1 8	45
11	6570 X	6079	-0-	-491	-0-	6047	2	32	9	Y	29	41	1		33

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344															
06	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5859	2	35	9	Y	32	40	1		28
07	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6347	2	14	9	Y	13	1	8		40
08	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6684	2	12	9	Y	11	21	1	1 8	29
09	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5997	2	11	9	Y	10	16	1		23
10	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6051	2	17	9	Y	15	13	1	1 8	24
11	5820 X	5424	-0-	-396	-0-	5407	2	17	9	Y	15	22	1		17

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304															
06	3840 X	3805	-0-	-35	-0-	3760	2	45	9	Y	41	49	1		51
07	3968 X	3945	-0-	-23	-0-	3887	2	58	9	Y	53	12	8		92
08	4030 X	3980	-0-	-50	-0-	3913	2	67	9	Y	61	55	1	13 8	85
09	3900 X	3480	-0-	-420	-0-	3418	2	62	9	Y	56	58	1	17 8	66
10	4030 X	3952	-0-	-78	-0-	3878	2	74	9	Y	67	60	1	16 8	57
*11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3807	2	59	9	Y	54	59	1	8 8	44

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182															
06	3330 X	2404	-0-	-926	-0-	2389	2	15	9	Y	14	14	1		10
07	3441 X	2658	-0-	-783	-0-	2636	2	22	9	Y	20	14	1	2 8	14
08	2914 X	1202	-0-	-1712	-0-	1185	2	17	9	Y	15	22	1	1 8	6
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2944	2	24	9	Y	22	17	1	1 8	10
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3248	2	26	9	Y	24	20	1	1 8	13
*11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2883	2	30	9	Y	27	30	1		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245012		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8966 - 9386	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2190 N	1725	-0-	-465	-0-	1712 2	13 9	Y	12	32 1	60
07	1984 N	1464	-0-	-520	-0-	1454 2	10 9	Y	9	2 8	67
08	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1889 2	14 9	Y	13	27 1	52
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2231 2	9 9	Y	8	24 1	35
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2073 2	14 9	Y	13	24 1	24
*11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2111 2	13 9	Y	12		36

PITTS A UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 246431		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8671 - 9325	
06	4380 X	3547	-0-	-833	-0-	3500 2	47 9	Y	43	57 1	68
07	4526 X	4076	-0-	-450	-0-	4003 2	73 9	Y	66	59 1	68
08	4588 X	3763	-0-	-825	-0-	3702 2	61 9	Y	55	15 8	108
09	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4774 2	79 9	Y	72	123 1	39
10	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4714 2	74 9	Y	67	11 8	95
11	3930 X	3812	-0-	-118	-0-	3728 2	84 9	Y	76	65 1	98

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 246667		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8926 - 9353	
06	4680 X	4674	-0-	-6	-0-	4637 2	37 9	Y	34		88
07	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4598 2	50 9	Y	45	68 1	61
08	4898 X	3506	-0-	-1392	-0-	3470 2	36 9	Y	33	67 1	25
09	4740 X	3587	-0-	-1153	-0-	3543 2	44 9	Y	40	1 8	64
10	4898 X	4055	-0-	-843	-0-	4019 2	36 9	Y	33	3 8	94
11	4680 X	3806	-0-	-874	-0-	3760 2	46 9	Y	42	71 1	65

PITTS A UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247501		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8864 - 9309	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247722		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8904 - 9318	
06	3870 X	3463	-0-	-407	-0-	3442 2	21 9	Y	19	43 1	17
07	3999 X	3313	-0-	-686	-0-	3301 2	12 9	Y	11	1 8	27
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4143 2	13 9	Y	12	15 1	23
09	3540 X	3383	-0-	-157	-0-	3372 2	11 9	Y	10	12 1	21
10	3658 X	3434	-0-	-224	-0-	3419 2	15 9	Y	14	11 1	23
11	3900 X	3309	-0-	-591	-0-	3292 2	17 9	Y	15	21 1	17

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248365		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8920 - 9345	
06	360 N	182	-0-	-178	-0-	181 2	1 9	Y	1		2
07	372 N	193	-0-	-179	-0-	186 2	7 9	Y	6	2 1	2
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306 2	3 9	Y	3	3 1	2
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	332 2	6 9	Y	5		7
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	802 2	4 9	Y	4		11
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	8 1	3

PETER 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249396		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8783 - 9182	
06	4320 X	4306	-0-	-14	-0-	4297 2	9 9	Y	8	28 1	20
07	4526 X	4264	-0-	-262	-0-	4242 2	22 9	Y	20	24 1	14
08	4340 X	3916	-0-	-424	-0-	3896 2	20 9	Y	18	23 1	7
09	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4422 2	29 9	Y	26	2 8	31
10	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4590 2	31 9	Y	28	27 1	30
11	4200 X	3968	-0-	-232	-0-	3929 2	39 9	Y	35	28 1	36

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 249842		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1950 X	319	-0-	-1631	-0-	316	2	3	9	Y	3	11	1	2
07	2976 X	745	-0-	-2231	-0-	736	2	9	9	Y	8	3	1	5
08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2315	2	21	9	Y	19	15	1	7
09	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2077	2	21	9	Y	19	16	1	9
10	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2796	2	28	9	Y	25	18	1	13
*11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2904	2	26	9	Y	24	28	1	9

PITTS A UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 250074		COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342					
06	3270 X	2097	-0-	-1173	-0-	2066	2	31	9	Y	28	40	1	45
07	3379 X	2574	-0-	-805	-0-	2527	2	47	9	Y	43	39	1	45
08	2821 X	2340	-0-	-481	-0-	2300	2	40	9	Y	36	8	8	73
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3602	2	48	9	Y	44	83	1	26
10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4057	2	48	9	Y	44	6	8	64
*11	3000 N	3307	-0-	307	307	3249	2	58	9	Y	53	43	1	70

DAVIS, VERA		WELL #: 8		RRCID -> 251171		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666					
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			178
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			178
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-			178

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251736		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304					
06	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4953	2	9	9	Y	8			71
07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4623	2	6	9	Y	5	52	1	23
08	4371 X	4294	-0-	-77	-0-	4286	2	8	9	Y	7		1	30
09	4950 X	4365	-0-	-585	-0-	4361	2	4	9	Y	4	19	1	15
10	5115 X	4565	-0-	-550	-0-	4559	2	6	9	Y	5	1	8	19
11	4950 X	4117	-0-	-833	-0-	4108	2	9	9	Y	8			27

BALL 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 251975		COMPL. DATE 07/25/2009			TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392					
06	2040 X	1727	-0-	-313	-0-	1719	2	8	9	Y	7			95
07	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2044	2	33	9	Y	30	70	1	54
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2368	2	15	9	Y	14	1	8	67
09	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2502	2	10	9	Y	9			76
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2603	2	40	9	Y	36	67	1	44
11	2310 N	2151	-0-	-159	-0-	2119	2	32	9	Y	29			73

BALL 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252082		COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359					
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	253	2	1	9	Y	1			12
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	275	2	4	9	Y	4	9	1	7
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	304	2	1	9	Y	1			8
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1			9
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	262	2	6	9	Y	5	8	1	6
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	266	2	6	9	Y	5			11

BALL 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252573		COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252625		COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6089	2	4	9	Y	4	25
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5032	2	7	9	Y	6	12
08	5022 X	4410	-0-	-612	-0-	4403	2	7	9	Y	6	18
09	6090 X	4553	-0-	-1537	-0-	4549	2	4	9	Y	4	11
10	6293 X	4440	-0-	-1853	-0-	4434	2	6	9	Y	5	15
11	6090 X	3974	-0-	-2116	-0-	3967	2	7	9	Y	6	21

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252928		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261			
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5460	2	11	9	Y	10	41
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4567	2	32	9	Y	29	30
08	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4306	2	12	9	Y	11	40
09	5460 X	4045	-0-	-1415	-0-	4021	2	24	9	Y	22	61
10	5642 X	3907	-0-	-1735	-0-	3888	2	19	9	Y	17	77
11	5460 X	3450	-0-	-2010	-0-	3425	2	25	9	Y	23	45

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252930		COMPL. DATE 06/29/2009			TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314			
06	2970 X	2750	-0-	-220	-0-	2750	2			Y	-0-	28
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3228	2	1	9	Y	1	28
08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3124	2	6	9	Y	5	33
09	3000 X	2786	-0-	-214	-0-	2771	2	15	9	Y	14	16
10	3224 X	2722	-0-	-502	-0-	2719	2	3	9	Y	3	19
11	3120 X	2528	-0-	-592	-0-	2511	2	17	9	Y	15	34

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253475		COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191			
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3553	2	23	9	Y	21	39
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4052	2	20	9	Y	18	57
08	4092 X	2748	-0-	-1344	-0-	2729	2	19	9	Y	17	31
09	3960 X	2428	-0-	-1532	-0-	2399	2	29	9	Y	26	57
10	4092 X	3237	-0-	-855	-0-	3207	2	30	9	Y	27	34
11	3930 X	3409	-0-	-521	-0-	3372	2	37	9	Y	34	68

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254405		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254600		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352			
06	8040 X	7667	-0-	-373	-0-	7578	2	89	9	Y	81	101
07	7905 X	7758	-0-	-147	-0-	7671	2	87	9	Y	79	180
08	7750 X	7638	-0-	-112	-0-	7531	2	107	9	Y	97	169
09	7500 X	6302	-0-	-1198	-0-	6218	2	84	9	Y	76	130
10	7750 X	7196	-0-	-554	-0-	7088	2	108	9	Y	98	111
11	7500 X	5969	-0-	-1531	-0-	5870	2	99	9	Y	90	86

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254852		COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355			
06	2910 X	2508	-0-	-402	-0-	2474	2	34	9	Y	31	75
07	2976 X	2600	-0-	-376	-0-	2559	2	41	9	Y	37	112
08	2635 N	2465	-0-	-170	-0-	2413	2	52	9	Y	47	85
09	2520 N	2404	-0-	-116	-0-	2373	2	31	9	Y	28	41
10	2604 N	2364	-0-	-240	-0-	2306	2	58	9	Y	53	92
11	2400 N	2157	-0-	-243	-0-	2128	2	29	9	Y	26	43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
	CODE			(L)	(CODE)							
06	3570 X	1749	-0-	-1821	-0-	1738	2	11	9	Y	10	19 1
07	3689 X	1720	-0-	-1969	-0-	1707	2	13	9	Y	12	1 8
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3701	2	10	9	Y	9	10 1
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2998	2	9	9	Y	8	10 1
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3999	2	18	9	Y	16	10 1 1 8
*11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4141	2	18	9	Y	16	19 1

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293												
06	2280 N	1854	-0-	-426	-0-	1837	2	17	9	Y	15	20 1
07	2201 N	1886	-0-	-315	-0-	1863	2	23	9	Y	21	20 1 3 8
08	2449 N	2003	-0-	-446	-0-	1980	2	23	9	Y	21	6 8
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2353	2	26	9	Y	24	41 1 6 8
10	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	1749	2	23	9	Y	21	4 8
*11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2030	2	32	9	Y	29	20 1 3 8

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307												
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1827	2	7	9	Y	6	5 1
07	1891 N	1721	-0-	-170	-0-	1702	2	19	9	Y	17	12 1 1 8
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1918	2	23	9	Y	21	20 1 2 8
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2043	2	22	9	Y	20	17 1 2 8
10	1736 N	1484	-0-	-252	-0-	1463	2	21	9	Y	19	17 1 1 8
*11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2118	2	24	9	Y	22	18 1 1 8

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368												
06	3990 X	3845	-0-	-145	-0-	3828	2	17	9	Y	15	14 1
07	4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3928	2	23	9	Y	21	15 1 3 8
08	4030 X	3917	-0-	-113	-0-	3895	2	22	9	Y	20	25 1 1 8
09	3900 X	3819	-0-	-81	-0-	3795	2	24	9	Y	22	19 1 1 8
10	4030 X	3740	-0-	-290	-0-	3714	2	26	9	Y	24	20 1 1 8
*11	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3904	2	30	9	Y	27	30 1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300												
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-	5
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-	5
08	558 N	269	-0-	-289	-0-	269	2			N	-0-	5
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-	2
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	2
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	2

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211												
06	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	11428	2	11	9	N	10	226
07	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	13230	2	58	9	N	53	174 1
08	15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	15716	2	32	9	N	29	134
09	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	13805	2	39	9	N	35	169
10	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	12980	2	72	9	N	65	234
*11	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12866	2	55	9	N	50	180 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																		
TANOS EXPLORATION II, LLC																		
//CONT.// 835976																		
PITTS A UNIT																		
WELL #: 19H RRCID -> 282228													COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 9495 - 13893	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
06		46140 X	39774	-0-	-6366	-0-	39321 2	453 9	Y		412	456 1		260				
07		47678 X	39407	-0-	-8271	-0-	39168 2	239 9	Y		217	362 1	27 8	88				
08		41664 X	33893	-0-	-7771	-0-	33642 2	251 9	Y		228	207 1	34 8	75				
09		40320 X	35562	-0-	-4758	-0-	35323 2	239 9	Y		217	175 1	40 8	77				
10		41664 X	27891	-0-	-13773	-0-	27638 2	253 9	Y		230	178 1	30 8	99				
11		39780 X	32668	-0-	-7112	-0-	32468 2	200 9	Y		182	168 1	21 8	92				

MAUDE 2 UNIT													CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 16H RRCID -> 282229													COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 10125 - 13000	
06		18990 X	15090	-0-	-3900	-0-	15024 2	66 9	N		60			269				
07		19561 X	14696	-0-	-4865	-0-	14608 2	88 9	N		80	187 1		162				
08		18290 X	13831	-0-	-4459	-0-	13753 2	78 9	N		71	186 1		47				
09		16800 X	12568	-0-	-4232	-0-	12456 2	112 9	N		102			149				
10		16709 X	12995	-0-	-3714	-0-	12984 2	11 9	N		10			159				
11		15090 X	13039	-0-	-2051	-0-	12999 2	40 9	N		36			195				

PITTS A UNIT													CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 18H RRCID -> 283061													COMPL. DATE 01/27/2018		TOTAL DEPTH 9301		PERF. 9462 - 16028	
06		64770 X	50235	-0-	-14535	-0-	49759 2	476 9	Y		433	421 1		274				
07		65689 X	50112	-0-	-15577	-0-	49220 2	892 9	Y		811	680 1	53 8	352				
08		52297 X	42821	-0-	-9476	-0-	41894 2	927 9	Y		843	828 1	67 8	300				
09		50610 X	44671	-0-	-5939	-0-	43804 2	867 9	Y		788	699 1	80 8	309				
10		52297 X	35615	-0-	-16682	-0-	34671 2	944 9	Y		858	712 1	60 8	395				
11		50250 X	41720	-0-	-8530	-0-	40876 2	844 9	Y		767	707 1	40 8	415				

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC)													CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 1H RRCID -> 283142													COMPL. DATE 07/28/2017		TOTAL DEPTH 9370		PERF. 10528 - 15326	
06		70740 X	54052	-0-	-16688	-0-	53543 2	509 9	N		463	548 1		83				
07		68386 X	53729	-0-	-14657	-0-	53211 2	518 9	N		471	370 1	24 8	160				
08		64387 X	52742	-0-	-11645	-0-	52246 2	496 9	N		451	528 1	28 8	55				
09		59100 X	49427	-0-	-9673	-0-	48961 2	466 9	N		424	369 1	32 8	78				
10		58094 X	49158	-0-	-8936	-0-	48672 2	486 9	N		442	366 1	24 8	130				
11		54060 X	45772	-0-	-8288	-0-	45290 2	482 9	N		438	366 1	19 8	183				

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON													CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 1H RRCID -> 284969													COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 9166		PERF. 10304 - 18969	
06		0	43705	-0-	43705	43705	43603 2	102 9	N		93			93				
07		197407 X	153702	-0-	-43705	-0-	152635 2	1067 9	N		970	715 1	10 8	338				
08		181784 X	117305	-0-	-64479	-0-	116589 2	716 9	N		651	729 1	10 8	250				
09		175920 X	91812	-0-	-84108	-0-	91187 2	625 9	N		568	543 1	7 8	268				
10		181784 X	78191	-0-	-103593	-0-	77571 2	620 9	N		564	734 1	8 8	90				
11		175920 X	63623	-0-	-112297	-0-	63316 2	307 9	N		279	179 1		190				

TEXAKOMA OPERATING, L.P.													CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BECKVILLE																		
WELL #: 1 RRCID -> 221748													COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10220 - 10240	
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	59 1	990 3	N		-0-			80				
07		867 N	867	-0-	-0-	-0-	53 1	814 3	N		-0-			80				
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	64 1	932 3	N		-0-			80				
09		1050 N	845	-0-	-205	-0-	54 1	791 3	N		-0-			80				
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	81 1	957 3	N		-0-			80				
11		960 N	901	-0-	-59	-0-	71 1	830 3	N		-0-			80				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168										
EDENS				WELL #:	6	RRCID ->	163168	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8760 - 9989	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	134 1	484 3	N	26	100	1		28
							29 9							
07		682 N	640	-0-	-42	-0-	132 1	489 3	N	17				45
							19 9							
08		682 N	661	-0-	-21	-0-	131 1	499 3	N	28				73
							31 9							
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	133 1	491 3	N	36				109
							40 9							
*10		651 N	611	-0-	-40	-0-	56 1	482 3	N	66	120	1		55
							73 9							
11		630 N	572	-0-	-58	-0-	58 1	484 3	N	27				82
							30 9							

EDENS				WELL #:	4	RRCID ->	163957	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	8776 - 9637	
06		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	475 1	2331 3	N	-0-				45
							474 1	2472 3	N	-0-				45
07		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	474 1	2472 3	N	-0-				45
							444 1	2339 3	N	-0-				45
08		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	444 1	2339 3	N	-0-				45
							452 1	2328 3	N	-0-				45
09		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	452 1	2328 3	N	-0-				45
							435 1	2295 3	N	-0-				45
10		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	435 1	2295 3	N	-0-				45
							455 1	2319 3	N	-0-				45
*11		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	455 1	2319 3	N	-0-				45

METCALF "A"				WELL #:	2	RRCID ->	165134	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8734 - 10010	
06		750 N	650	-0-	-100	-0-	45 1	591 3	N	13	13	1		-0-
							14 9							
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	50 1	613 3	N	15	15	1		-0-
							17 9							
08		620 N	600	-0-	-20	-0-	47 1	545 3	N	7	7	1		-0-
							8 9							
09		660 N	545	-0-	-115	-0-	43 1	496 3	N	5	5	1		-0-
							6 9							
10		682 N	603	-0-	-79	-0-	57 1	529 3	N	15	15	1		-0-
							17 9							
11		570 N	491	-0-	-79	-0-	47 1	434 3	N	9	9	1		-0-
							10 9							

METCALF				WELL #:	1	RRCID ->	165461	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8756 - 10028	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	166791	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8712 - 10004	
06		2430 X	2209	-0-	-221	-0-	711 1	1498 3	N	-0-				-0-
							716 1	1670 3	N	-0-				-0-
07		2511 X	2386	-0-	-125	-0-	716 1	1670 3	N	-0-				-0-
							718 1	1762 3	N	-0-				-0-
08		2511 X	2480	-0-	-31	-0-	718 1	1762 3	N	-0-				-0-
							713 1	1571 3	N	-0-				-0-
09		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	713 1	1571 3	N	-0-				-0-
							711 1	1507 3	N	-0-				-0-
10		2387 N	2218	-0-	-169	-0-	711 1	1507 3	N	-0-				-0-
							711 1	1487 3	N	-0-				-0-
11		2400 N	2198	-0-	-202	-0-	711 1	1487 3	N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.// 871168														
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 168480			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 168520			COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B"			WELL #: 3		RRCID -> 169059			COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042						
06	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	95	1	1260	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
07	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	102	1	1241	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	100	1	1165	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	98	1	1130	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	126	1	1162	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	122	1	1121	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 169604			COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030						
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	205	1	2715	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	224	1	2722	3	N	63	63	1			-0-
							69	9									
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	229	1	2658	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	213	1	2456	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	251	1	2324	3	N	63	63	1			-0-
							69	9									
11	2220	X	1966	-0-	-254	-0-	189	1	1740	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 170504			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.// 871168											
METCALF "E"			WELL #: 6		RRCID -> 221821		COMPL. DATE 06/16/2006				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	197	1	2610	3	N	33	105	1	77
						36	9							
07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	204	1	2482	3	N	40	54	1	63
						44	9							
08	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	212	1	2458	3	N	45			108
						50	9							
09	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	205	1	2366	3	N	42	82	1	68
						46	9							
10	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	262	1	2422	3	N	33	51	1	50
						36	9							
*11	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	237	1	2182	3	N	31			81
						34	9							

METCALF "D"			WELL #: 5		RRCID -> 222407		COMPL. DATE 07/13/2006				TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050			

06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	182	1	2410	3	N	51	51	1	-0-
						56	9							
07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	200	1	2436	3	N	56	56	1	-0-
						62	9							
08	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	196	1	2276	3	N	29	29	1	-0-
						32	9							
09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	209	1	2409	3	N	22	22	1	-0-
						24	9							
10	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	259	1	2403	3	N	65	65	1	-0-
						72	9							
*11	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	242	1	2209	3	N	42	42	1	-0-
						46	9							

METCALF "F"			WELL #: 7		RRCID -> 224172		COMPL. DATE 10/19/2006				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104			

06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	72	1	950	3	N	20	20	1	-0-
						22	9							
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	67	1	819	3	N	19	19	1	-0-
						21	9							
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	68	1	785	3	N	10	10	1	-0-
						11	9							
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	63	1	727	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	622	3	N	17	17	1	-0-
						19	9							
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	74	1	678	3	N	13	13	1	-0-
						14	9							

METCALF "G"			WELL #: 8		RRCID -> 232211		COMPL. DATE 08/11/2007				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098			

06	1050 N	948	-0-	-102	-0-	65	1	863	3	N	18	18	1	-0-
						20	9							
07	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	75	1	910	3	N	21	21	1	-0-
						23	9							
08	1085 N	908	-0-	-177	-0-	71	1	825	3	N	11	11	1	-0-
						12	9							
09	960 N	929	-0-	-31	-0-	73	1	847	3	N	8	8	1	-0-
						9	9							
10	1023 N	848	-0-	-175	-0-	81	1	745	3	N	20	20	1	-0-
						22	9							
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	102	1	941	3	N	18	18	1	-0-
						20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA	
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.// 871168									
METCALF "H"			WELL #: 9		RRCID -> 233640		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 7883 - 10077	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	118	1	1561	3	N	33
							36	9				-0-
07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	129	1	1565	3	N	36
							40	9				-0-
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	134	1	1551	3	N	20
							22	9				-0-
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	130	1	1500	3	N	14
							15	9				-0-
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	163	1	1505	3	N	40
							44	9				-0-
*11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	146	1	1344	3	N	26
							29	9				-0-

METCALF "I"			WELL #: 10		RRCID -> 235417		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8642 - 10051	
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	88	1	1160	3	N	25
							28	9				-0-
07		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	87	1	1060	3	N	24
							26	9				-0-
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	3	N	14
							15	9				-0-
09		1020 N	1017	-0-	-3	-0-	80	1	927	3	N	9
							10	9				-0-
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	106	1	977	3	N	26
							29	9				-0-
11		1020 N	1018	-0-	-2	-0-	98	1	901	3	N	17
							19	9				-0-

EDENS			WELL #: 21		RRCID -> 242523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 8776 - 10098	
06		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	532	1	2612	3	N	25
							28	9				95
07		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	532	1	2772	3	N	15
							17	9			73	37
08		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	514	1	2712	3	N	20
							22	9				57
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	485	1	2498	3	N	15
							17	9				72
10		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	531	1	2800	3	N	13
							14	9				85
*11		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	521	1	2659	3	N	17
							19	9				102

UOSI OPERATING, INC.			875336		RRCID -> 140168		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9900	
SEPAUGH			WELL #: 1								PERF. 8680 - 9476	
06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1818	2	35	9	N	32
							2138	2	28	9	N	25
07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	1690	2				161
							1777	2			137	24
08		1736 N	1690	-0-	-46	-0-	1777	2				24
							1827	2				24
09		1800 N	1777	-0-	-23	-0-	1763	2				24
												24
10		1860 N	1827	-0-	-33	-0-						24
												24
*11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-						24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
URSUS OIL AND GAS 879300												
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	1630 2			N	-0-		115
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2			N	-0-		115
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2			N	-0-		115
09	1620 N	1425	-0-	-195	-0-	1425 2			N	-0-		115
10	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	1440 2	2 9		N	2		117
11	1830 N	1240	-0-	-590	-0-	1240 2			N	-0-		117

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708												
06	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1140 2	138 9		N	125	115 1	28
07	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	1045 2	116 9		N	105	91 1	42
08	1178 N	987	-0-	-191	-0-	805 2	182 9		N	165	171 1	36
09	1290 N	910	-0-	-380	-0-	755 2	155 9		N	141		177
10	1147 N	834	-0-	-313	-0-	750 2	84 9		N	76	170 1	83
11	960 N	884	-0-	-76	-0-	790 2	94 9		N	85		168

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-		-0-
08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2			N	-0-		-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-		-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-		-0-
11	570 N	310	-0-	-260	-0-	310 2			N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824												
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			Y	-0-	19 1	3
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2			Y	-0-	2 1	1
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			Y	-0-		1
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	25 1	631 2		Y	-0-		1
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	11 1	350 2		Y	6	3 1	4
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	7 1	629 2		Y	15		19
						17 9						

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602												
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	7 1	478 2		Y	-0-		-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	5 1	435 2		Y	-0-		-0-
08	589 N	501	-0-	-88	-0-	7 1	494 2		Y	-0-		-0-
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	6 1	438 2		Y	-0-		-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	5 1	434 2		Y	-0-		-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	6 1	467 2		Y	-0-		-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391												
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	26 1	1429 2		Y	23	93 1	219
						25 9						
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	32 1	1414 2		Y	12	67 1	164
						13 9						
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	33 1	1442 2		Y	6		170
						7 9						
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	31 1	1538 2		Y	8		178
						9 9						
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	31 1	1550 2		Y	5		183
						6 9						
*11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	27 1	1301 2		Y	13	59 1	137
						14 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 3-L		RRCID -> 139935		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141797		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828						
06	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	1551	2	Y	-0-	27		
07	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	90	1	2663	2	Y	42	62	1	7
						46	9							
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	93	1	2666	2	Y	11			18
						12	9							
09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-			18
10	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	60	1	1872	2	Y	16			34
						18	9							
*11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	79	1	2286	2	Y	22	48	1	8
						24	9							

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145281		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860						
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	66	1	1850	2	Y	-0-			38
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	69	1	2044	2	Y	64	93	1	9
						70	9							
08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	80	1	2282	2	Y	18			27
						20	9							
09	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-			27
10	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	86	1	2682	2	Y	22			49
						24	9							
*11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	55	1	1584	2	Y	15	58	1	6
						17	9							

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146007		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856						
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	Y	-0-			4
07	496 N	329	-0-	-167	-0-	11	1	318	2	Y	-0-	4	1	-0-
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	12	1	337	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	397	2	Y	2			2
						2	9							
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	9	1	262	2	Y	4			6
						4	9							

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163400		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815						
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	35	1	968	2	Y	-0-			4
07	1209 N	786	-0-	-423	-0-	26	1	760	2	Y	-0-	4	1	-0-
08	1085 N	834	-0-	-251	-0-	28	1	806	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	814	-0-	-176	-0-	814	2			Y	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	35	1	1092	2	Y	5			5
						6	9							
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	2	Y	17			22
						19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
DANIELS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 167152			COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8876 - 9869		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	73	1	2049	2	Y	-0-		106
07		2015 N	1741	-0-	-274	-0-	56	1	1667	2	Y	16	96 1	26
							18	9						
08		2263 N	1866	-0-	-397	-0-	63	1	1803	2	Y	-0-		26
09		2130 N	1538	-0-	-592	-0-	1538	2			Y	-0-		26
10		1736 N	1531	-0-	-205	-0-	47	1	1476	2	Y	7		33
							8	9						
11		1800 N	1499	-0-	-301	-0-	50	1	1425	2	Y	22		55
							24	9						

WILSON, HAROLD		WELL #:		4	RRCID -> 173417			COMPL. DATE 04/25/1999		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8608 - 9923		
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	32	1	1765	2	Y	23	7 1	39
							25	9						
07		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	42	1	1864	2	Y	16	13 1	42
							18	9						
08		1829 N	1762	-0-	-67	-0-	39	1	1715	2	Y	7		49
							8	9						
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	38	1	1855	2	Y	10		59
							11	9						
10		1922 N	1606	-0-	-316	-0-	31	1	1569	2	Y	5		64
							6	9						
11		1710 N	1195	-0-	-515	-0-	24	1	1158	2	Y	12	21 1	55
							13	9						

WILSON, HAROLD		WELL #:		5	RRCID -> 173776			COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 8632 - 9964		
06		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	44	1	2625	2	Y	51	73 1	204
							56	9						
07		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	55	1	2542	2	Y	22	66 1	160
							24	9						
08		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	59	1	2751	2	Y	10		170
							11	9						
09		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	57	1	2794	2	Y	16		186
							18	9						
10		3100 N	3289	-0-	189	189	64	1	3214	2	Y	10		196
							11	9						
11		2670 N	2441	-0-	-229	-0-	48	1	2367	2	Y	24	60 1	160
							26	9						

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 179357			COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 8550 - 9866		
06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2188	2	21	9	Y	19	167 1	42
07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2282	2	28	9	Y	25	26 1	41
08		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2293	2	72	9	Y	65		106
09		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2096	2	Y	65		171
							72	9						
10		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	59	1	1889	2	Y	33	183 1	21
							36	9						
*11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	20	1	1854	2	Y	45		66
							50	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 179782			COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8618 - 9951		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2587	2	Y	-0-		-0-
07		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	48	1	2678	2	Y	18		18
							20	9						
08		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	47	1	2650	2	Y	9		27
							10	9						
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	43	1	2093	2	Y	11		38
							12	9						
10		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	41	1	2040	2	Y	7		45
							8	9						
11		1920 N	1875	-0-	-45	-0-	37	1	1818	2	Y	18	14 1	49
							20	9						

WILSON, HAROLD		WELL #:		6	RRCID -> 180493			COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 8665 - 9981		
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	20	1	1353	2	Y	-0-	2 1	4
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	27	1	1404	2	Y	10	1 1	13
							11	9						
08		1519 N	1426	-0-	-93	-0-	27	1	1393	2	Y	5		18
							6	9						
09		1380 N	1322	-0-	-58	-0-	26	1	1288	2	Y	7		25
							8	9						
10		1457 N	1273	-0-	-184	-0-	25	1	1244	2	Y	4		29
							4	9						
11		1380 N	1192	-0-	-188	-0-	24	1	1155	2	Y	12	9 1	32
							13	9						

WILSON, HAROLD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 180981			COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8670 - 9992		
06		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	46	1	1885	2	Y	-0-		8
07		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	37	1	1987	2	Y	14	3 1	19
							15	9						
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	36	1	1935	2	Y	7		26
							8	9						
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	33	1	1640	2	Y	9		35
							10	9						
10		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	33	1	1645	2	Y	5		40
							6	9						
*11		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	34	1	1642	2	Y	16	13 1	43
							18	9						

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		6	RRCID -> 183664			COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8592 - 9454		
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-	1 1	-0-
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-		-0-
08		620 N	236	-0-	-384	-0-	236	2			Y	-0-		-0-
09		600 N	240	-0-	-360	-0-	240	2			Y	-0-		-0-
10		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-		-0-
11		240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
STERRETT UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 194819			COMPL. DATE			N/A			
								TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8740 - 10050			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			

06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	26 1	1934 2	Y	88	83 1	13			
						97 9								
07	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	22 1	1822 2	Y	71	79 1	5			
						78 9								
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	29 1	2146 2	Y	54	52 1	7			
						59 9								
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	27 1	1985 2	Y	55	51 1	11			
						61 9								
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	24 1	1936 2	Y	64	63 1	12			
						70 9								
*11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	29 1	2069 2	Y	66	70 1	8			
						73 9								

STERRETT UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 202052			COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8770 - 10050	

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

STERRETT UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 203063			COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 10257		PERF. 8784 - 10050	

06	2160 X	1057	-0-	-1103	-0-	14 1	1017 2	Y	24	23 1	2			
						26 9								
07	2232 X	1193	-0-	-1039	-0-	14 1	1157 2	Y	20	21 1	1			
						22 9								
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	22 1	1615 2	Y	10	10 1	1			
						11 9								
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	15 1	1113 2	Y	19	7 1	13			
						21 9								
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	16 1	1292 2	Y	10	21 1	2			
						11 9								
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	22 1	1611 2	Y	12	13 1	1			
						13 9								

STERRETT			WELL #: 8		RRCID -> 207793			COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 10268		PERF. 8778 - 10058	

06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	43 1	3150 2	Y	64	60 1	13			
						70 9								
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	35 1	2936 2	Y	52	58 1	7			
						57 9								
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	46 1	3417 2	Y	57	57 1	7			
						63 9								
09	3270 X	3247	-0-	-23	-0-	42 1	3149 2	Y	51	53 1	5			
						56 9								
10	3379 X	2996	-0-	-383	-0-	35 1	2892 2	Y	63	57 1	11			
						69 9								
*11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	46 1	3317 2	Y	70	72 1	9			
						77 9								

STERRETT			WELL #: 11		RRCID -> 208892			COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8740 - 10008	

06	1470 N	1152	-0-	-318	-0-	15 1	1137 2	Y	-0-		-0-			
07	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	16 1	1334 2	Y	-0-		-0-			
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	20 1	1459 2	Y	-0-		-0-			
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	18 1	1334 2	Y	-0-		-0-			
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	24 1	2008 2	Y	-0-		-0-			
*11	3000 N	3626	-0-	626	626	49 1	3577 2	Y	-0-		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 7		RRCID -> 213384		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		107			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		107			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		107			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		107			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		107			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		107			N	NO RPT		-0-

STERRETT		WELL #: 17		RRCID -> 219237		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022						
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	58	1	4251	2	Y	72	68	1	17
						79	9							
07	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	42	1	3484	2	Y	58	65	1	10
						64	9							
08	4061 X	3922	-0-	-139	-0-	51	1	3788	2	Y	75	75	1	10
						83	9							
09	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	61	1	4518	2	Y	88	88	1	10
						97	9							
10	4526 X	4276	-0-	-250	-0-	50	1	4109	2	Y	106	97	1	19
						117	9							
*11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	64	1	4644	2	Y	115	120	1	14
						127	9							

STERRETT		WELL #: 18		RRCID -> 240556		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174						
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	65	1	4755	2	Y	96	91	1	23
						106	9							
07	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	50	1	4104	2	Y	78	87	1	14
						86	9							
08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	68	1	5046	2	Y	129	126	1	17
						142	9							
09	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	70	1	5224	2	Y	133	133	1	17
						146	9							
10	5084 X	4977	-0-	-107	-0-	58	1	4745	2	Y	158	146	1	29
						174	9							
11	5100 X	4147	-0-	-953	-0-	54	1	3954	2	Y	126	140	1	15
						139	9							

STERRETT		WELL #: 23		RRCID -> 263951		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106						
06	4290 X	4134	-0-	-156	-0-	55	1	4000	2	Y	72	68	1	14
						79	9							
07	4433 X	3649	-0-	-784	-0-	43	1	3541	2	Y	59	65	1	8
						65	9							
08	4092 X	3838	-0-	-254	-0-	50	1	3709	2	Y	72	70	1	10
						79	9							
09	4140 X	3406	-0-	-734	-0-	44	1	3293	2	Y	63	66	1	7
						69	9							
10	4278 X	2906	-0-	-1372	-0-	34	1	2794	2	Y	71	65	1	13
						78	9							
11	4140 X	3532	-0-	-608	-0-	47	1	3396	2	Y	81	85	1	9
						89	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167												
STERRETT			WELL #: 14		RRCID -> 263953		COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06		3990 X	3845	-0-	-145	-0-	51	1	3776	2	Y	16	15	1	23
							18	9							
07		4123 X	3857	-0-	-266	-0-	46	1	3797	2	Y	13	14	1	22
							14	9							
08		4371 X	4274	-0-	-97	-0-	56	1	4195	2	Y	21	41	1	2
							23	9							
09		4230 X	3688	-0-	-542	-0-	48	1	3620	2	Y	18	18	1	2
							20	9							
10		4340 X	3506	-0-	-834	-0-	42	1	3439	2	Y	23	21	1	4
							25	9							
11		4140 X	3678	-0-	-462	-0-	50	1	3603	2	Y	23	24	1	3
							25	9							

STERRETT			WELL #: 19		RRCID -> 263954		COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018					
06		3510 X	2578	-0-	-932	-0-	32	1	2379	2	Y	152	143	1	26
							167	9							
07		3627 X	2978	-0-	-649	-0-	34	1	2808	2	Y	124	137	1	13
							136	9							
08		3379 X	3176	-0-	-203	-0-	40	1	2995	2	Y	128	124	1	17
							141	9							
09		3120 X	3056	-0-	-64	-0-	39	1	2884	2	Y	121	124	1	14
							133	9							
10		2976 X	2672	-0-	-304	-0-	30	1	2490	2	Y	138	127	1	25
							152	9							
*11		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	40	1	2921	2	Y	156	162	1	19
							172	9							

STERRETT			WELL #: 20		RRCID -> 263955		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034					
06		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	61	1	4495	2	Y	80	76	1	19
							88	9							
07		4836 X	4165	-0-	-671	-0-	49	1	4044	2	Y	65	72	1	12
							72	9							
08		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	73	1	5444	2	Y	123	119	1	16
							135	9							
09		4680 X	4522	-0-	-158	-0-	58	1	4352	2	Y	102	102	1	16
							112	9							
10		4805 X	3912	-0-	-893	-0-	46	1	3745	2	Y	110	106	1	20
							121	9							
11		4710 X	3817	-0-	-893	-0-	50	1	3654	2	Y	103	111	1	12
							113	9							

STERRETT			WELL #: 21		RRCID -> 263986		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030					
06		4890 X	3017	-0-	-1873	-0-	40	1	2915	2	Y	56	53	1	10
							62	9							
07		4805 X	3269	-0-	-1536	-0-	38	1	3180	2	Y	46	51	1	5
							51	9							
08		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	49	1	3658	2	Y	58	55	1	8
							64	9							
09		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	47	1	3478	2	Y	56	56	1	8
							62	9							
10		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	37	1	3032	2	Y	63	59	1	12
							69	9							
*11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	46	1	3343	2	Y	66	70	1	8
							73	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
STERRETT		WELL #: 22		RRCID -> 263989		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	40 1	2952 2	Y	216 204 1	42
						238 9				
07	4247 X	3453	-0-	-794	-0-	39 1	3220 2	Y	176 195 1	23
						194 9				
08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	53 1	3973 2	Y	243 232 1	34
						267 9				
09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	57 1	4244 2	Y	259 259 1	34
						285 9				
10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	42 1	3409 2	Y	358 342 1	50
						394 9				
*11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	66 1	4823 2	Y	366 281 1	135
						403 9				

RHODES		WELL #: 6		RRCID -> 265409		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RHODES		WELL #: 2		RRCID -> 265410		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804		
06	3720 X	2008	-0-	-1712	-0-	1940 2	68 9	Y	62 94 1	15
07	3844 X	2720	-0-	-1124	-0-	2630 2	90 9	Y	82 67 1	30
08	3844 X	2169	-0-	-1675	-0-	2096 2	73 9	Y	66 82 1	14
09	3570 X	1924	-0-	-1646	-0-	1865 2	59 9	Y	54 60 1	8
10	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4687 2	151 9	Y	137 121 1	24
*11	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5431 2	213 9	Y	194 168 1	50

RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954		
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3507 2	41 9	Y	37 42 1	9
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3647 2	42 9	Y	38 33 1	14
08	3100 N	3321	-0-	221	221	3284 2	37 9	Y	34 41 1	7
09	2880 X	2031	-0-	-849	-0-	2010 2	21 9	Y	19 23 1	3
10	2976 X	2070	-0-	-906	-0-	2048 2	22 9	Y	20 19 1	4
*11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2846 2	37 9	Y	34 29 1	9

RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792		
06	5670 X	4271	-0-	-1399	-0-	4155 2	116 9	Y	105 125 1	25
07	5859 X	4640	-0-	-1219	-0-	4518 2	122 9	Y	111 96 1	40
08	4836 X	4345	-0-	-491	-0-	4229 2	116 9	Y	105 123 1	22
09	4680 X	3646	-0-	-1034	-0-	3557 2	89 9	Y	81 91 1	12
10	4650 X	3527	-0-	-1123	-0-	3439 2	88 9	Y	80 77 1	15
11	4500 X	3960	-0-	-540	-0-	3841 2	119 9	Y	108 95 1	28

RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898		
06	5940 X	5377	-0-	-563	-0-	5281 2	96 9	Y	87 107 1	21
07	5859 X	5021	-0-	-838	-0-	4934 2	87 9	Y	79 71 1	29
08	5797 X	5286	-0-	-511	-0-	5194 2	92 9	Y	84 95 1	18
09	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5641 2	91 9	Y	83 89 1	12
10	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5741 2	95 9	Y	86 83 1	15
*11	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5879 2	119 9	Y	108 95 1	28

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520							
06	990 X	669	-0-	-321	-0-	665	2	4	9	Y	4	4	1		2
07	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	Y	10	10	1		2
08	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	Y	7	7	1		2
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1562	2	10	9	Y	9	8	1		3
10	1612 X	729	-0-	-883	-0-	725	2	4	9	Y	4	6	1		1
11	1560 X	1398	-0-	-162	-0-	1388	2	10	9	Y	9	6	1		4

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442							
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-				-0-
07	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-				-0-
08	3100 N	3122	-0-	22	22	3122	2			Y	-0-				-0-
09	3752 X	3730	-0-	-22	-0-	3730	2			Y	-0-				-0-
10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-				-0-
*11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468							
06	10350 X	4144	-0-	-6206	-0-	4064	2	80	9	Y	73	67	1		33
07	11470 X	6326	-0-	-5144	-0-	6192	2	134	9	Y	122	138	1		17
08	3875 X	2362	-0-	-1513	-0-	2311	2	51	9	Y	46	54	1		9
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3867	2	81	9	Y	74	59	1		24
10	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6809	2	151	9	Y	137	102	1		59
*11	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4151	2	95	9	Y	86	109	1		36

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464							
06	4680 X	3187	-0-	-1493	-0-	3142	2	45	9	Y	41	61	1		19
07	4836 X	3762	-0-	-1074	-0-	3704	2	58	9	Y	53	64	1		8
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3638	2	57	9	Y	52	49	1		11
09	3570 X	3382	-0-	-188	-0-	3331	2	51	9	Y	46	42	1		15
10	3689 X	3208	-0-	-481	-0-	3157	2	51	9	Y	46	41	1		20
11	3570 X	3182	-0-	-388	-0-	3130	2	52	9	Y	47	47	1		20

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268906		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 11		RRCID -> 269463		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438							
06	4920 X	4380	-0-	-540	-0-	4347	2	33	9	Y	30	28	1		13
07	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5919	2	50	9	Y	45	51	1		7
08	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7240	2	62	9	Y	56	51	1		12
09	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5579	2	45	9	Y	41	40	1		13
10	5859 X	4997	-0-	-862	-0-	4955	2	42	9	Y	38	35	1		16
11	5670 X	4970	-0-	-700	-0-	4927	2	43	9	Y	39	39	1		16

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269568		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 13		RRCID -> 270319		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470	
06	4830 X	4542	-0-	-288	-0-	4518 2	24 9 Y	22	22 1
07	5487 X	4269	-0-	-1218	-0-	4245 2	24 9 Y	22	29 1
08	5487 X	4318	-0-	-1169	-0-	4293 2	25 9 Y	23	21 1
09	5310 X	4275	-0-	-1035	-0-	4251 2	24 9 Y	22	20 1
10	5053 X	3376	-0-	-1677	-0-	3356 2	20 9 Y	18	17 1
11	4530 X	4450	-0-	-80	-0-	4424 2	26 9 Y	24	22 1

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 17		RRCID -> 270794		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463	
06	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4600 2	61 9 Y	55	52 1
07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4305 2	62 9 Y	56	73 1
08	4588 X	4043	-0-	-545	-0-	3985 2	58 9 Y	53	50 1
09	4650 X	3280	-0-	-1370	-0-	3235 2	45 9 Y	41	39 1
10	4805 X	2692	-0-	-2113	-0-	2653 2	39 9 Y	35	33 1
11	4650 X	2766	-0-	-1884	-0-	2725 2	41 9 Y	37	37 1

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 272011		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273560		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8602 - 9538	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1080 N	951	-0-	-129	-0-	951 2		Y	-0-		-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-		-0-
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		Y	-0-		-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-		-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		Y	-0-		-0-
*11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		Y	-0-		-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 274137		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8600 - 9532	
06	3840 X	3633	-0-	-207	-0-	3568 2	65 9	Y	59		125
07	3968 X	3455	-0-	-513	-0-	3379 2	76 9	Y	69	101 1	93
08	3565 X	3188	-0-	-377	-0-	3133 2	55 9	Y	50		143
09	3630 X	2896	-0-	-734	-0-	2842 2	54 9	Y	49	126 1	66
10	3751 X	2385	-0-	-1366	-0-	2324 2	61 9	Y	55		121
11	3630 X	2764	-0-	-866	-0-	2680 2	84 9	Y	76	122 1	75

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274948		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8558 - 10280	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 276636		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 9442		PERF. 9771 - 15369	
06	34564 X	34564	-0-	-0-	-0-	34098 2	466 9	Y	424	409 1	191
07	37326 X	37326	-0-	-0-	-0-	36849 2	477 9	Y	434	622 1	3
08	36810 X	36810	-0-	-0-	-0-	36257 2	553 9	Y	503	399 1	107
09	35711 X	35711	-0-	-0-	-0-	35204 2	507 9	Y	461	420 1	148
10	35495 X	28176	-0-	-7319	-0-	27751 2	425 9	Y	386	364 1	170
11	34350 X	29109	-0-	-5241	-0-	28657 2	452 9	Y	411	406 1	175

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 276638		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8644 - 9520	
06	4410 X	2609	-0-	-1801	-0-	2566 2	43 9	Y	39		99
07	4557 X	3105	-0-	-1452	-0-	3079 2	26 9	Y	24	80 1	43
08	3286 X	3159	-0-	-127	-0-	3138 2	21 9	Y	19		62
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3192 2	23 9	Y	21	55 1	28
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3304 2	33 9	Y	30		58
11	3060 X	2567	-0-	-493	-0-	2537 2	30 9	Y	27	59 1	26

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 281275		COMPL. DATE 07/13/2016		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 8770 - 11276	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281478		COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9720 - 15554	
06	33927 X	33927	-0-	-0-	-0-	33437 2	490 9	Y	445	449 1	426
07	29874 X	29874	-0-	-0-	-0-	29571 2	303 9	Y	275	573 1	128
08	38502 X	12521	-0-	-25981	-0-	12320 2	201 9	Y	183	273 1	38
09	37260 X	29062	-0-	-8198	-0-	28616 2	446 9	Y	405	313 1	130
10	36859 X	26150	-0-	-10709	-0-	25728 2	422 9	Y	384	347 1	167
11	33930 X	29889	-0-	-4041	-0-	29391 2	498 9	Y	453	428 1	192

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

 COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
 YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

 SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

06	14B2 EXT	205	-0-	205	1304	205	2			N	-0-					558
07	14B2 EXT	424	-0-	424	1728	424	2			N	-0-					558
08	2175 X	447	-0-	-1728	-0-	15	1	432	2	N	-0-					558
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	-0-					558
*10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	-0-					558
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	41	1	726	2	N	-0-					558

 SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

06	4110 X	972	-0-	-3138	-0-	972	2			N	-0-					132
07	4247 X	1414	-0-	-2833	-0-	1414	2			N	-0-					132
08	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	406	1	11604	2	N	-0-					132
09	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	474	1	13322	2	N	-0-					132
*10	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	557	1	15713	2	N	-0-					132
*11	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	557	1	9818	2	N	-0-					132

 YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875															
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-			-0-
07		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-			-0-
*08		DLQ G-10	1827	-0-	1827	1827	1827	2			Y	-0-			-0-
*09		DLQ G-10	1499	-0-	1499	3326	1499	2			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3326					Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3326					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252															
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1738	2	20	9	Y	18	51	1	18
07		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1832	2	12	9	Y	11			29
08		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1831	2	30	9	Y	27			56
09		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1820	2	21	9	Y	19	49	1	26
10		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1801	2	23	9	Y	21			47
*11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1285	2	23	9	Y	21	51	1	17

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170															
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438															
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229															
06		1050 N	1016	-0-	-34	-0-	70	1	923	2	Y	21	18	1	4
							23	9							
07		1178 N	1042	-0-	-136	-0-	79	1	942	2	Y	19	20	1	3
							21	9							
08		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	74	1	923	2	Y	18	20	1	1
							20	9							
09		1020 N	1013	-0-	-7	-0-	81	1	910	2	Y	20	17	1	4
							22	9							
10		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	77	1	908	2	Y	23	23	1	4
							25	9							
11		990 N	983	-0-	-7	-0-	72	1	886	2	Y	23	24	1	3
							25	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
JONES, ELSIE			WELL #: 2		RRCID -> 077542			COMPL. DATE 04/13/1978			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	2430 N	2279	-0-	-151	-0-	159	1	2089	2	Y	28	26 1
						31	9					5
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	196	1	2346	2	Y	34	34 1
						37	9					5
08	2511 N	2391	-0-	-120	-0-	174	1	2180	2	Y	34	36 1
						37	9					3
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	194	1	2190	2	Y	34	30 1
						37	9					7
10	2573 N	2430	-0-	-143	-0-	186	1	2201	2	Y	39	40 1
						43	9					6
*11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	171	1	2100	2	Y	38	39 1
						42	9					5

DONALD, F.H.			WELL #: 2		RRCID -> 078204			COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607	

06	5730 X	5570	-0-	-160	-0-	172	1	5304	2	Y	85	90 1
						94	9					9
07	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	182	1	5508	2	Y	93	86 1
						102	9					16
08	5673 X	5018	-0-	-655	-0-	162	1	4765	2	Y	83	79 1
						91	9					20
09	5580 X	4446	-0-	-1134	-0-	151	1	4209	2	Y	78	85 1
						86	9					13
10	5797 X	5779	-0-	-18	-0-	187	1	5472	2	Y	109	104 1
						120	9					18
11	5610 X	5166	-0-	-444	-0-	162	1	4885	2	Y	108	106 1
						119	9					20

COLEMAN, M.J.			WELL #: 2		RRCID -> 079295			COMPL. DATE 09/11/1978			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276	

06	1980 N	1979	-0-	-1	-0-	62	1	1909	2	Y	7	8 1
						8	9					1
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	66	1	2001	2	Y	9	8 1
						10	9					2
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	66	1	1946	2	Y	8	8 1
						9	9					2
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	71	1	1985	2	Y	10	10 1
						11	9					2
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	69	1	2013	2	Y	10	10 1
						11	9					2
11	1950 N	1944	-0-	-6	-0-	62	1	1871	2	Y	10	10 1
						11	9					2

THOMAS & WOOD			WELL #: 2		RRCID -> 080465			COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584	

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
HOLMES, S.L.			WELL #: 2		RRCID -> 082042			COMPL. DATE 01/16/1979			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	90	1	2768	2	Y	53	58	1	6
						58	9							
07	2728 N	1826	-0-	-902	-0-	57	1	1732	2	Y	34	34	1	6
						37	9							
08	2728 N	2568	-0-	-160	-0-	83	1	2430	2	Y	50	44	1	12
						55	9							
09	2640 N	2247	-0-	-393	-0-	76	1	2119	2	Y	47	51	1	8
						52	9							
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	81	1	2360	2	Y	55	54	1	9
						61	9							
11	2490 N	2430	-0-	-60	-0-	76	1	2288	2	Y	60	58	1	11
						66	9							

PIRKLE, L. H.			WELL #: 3		RRCID -> 083074			COMPL. DATE 03/27/1979			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213			
06	2310 N	2053	-0-	-257	-0-	64	1	1982	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	2263 N	1978	-0-	-285	-0-	63	1	1909	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
08	2139 N	1832	-0-	-307	-0-	60	1	1766	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	76	1	2129	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	67	1	1951	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
*11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	71	1	2153	2	Y	8	8	1	1
						9	9							

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 084701			COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444			
06	3390 X	3350	-0-	-40	-0-	104	1	3220	2	Y	24	26	1	3
						26	9							
07	3503 X	3415	-0-	-88	-0-	108	1	3278	2	Y	26	24	1	5
						29	9							
08	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	102	1	2999	2	Y	24	23	1	6
						26	9							
09	3360 X	2616	-0-	-744	-0-	90	1	2502	2	Y	22	24	1	4
						24	9							
10	3472 X	2702	-0-	-770	-0-	88	1	2588	2	Y	24	24	1	4
						26	9							
11	3360 X	2635	-0-	-725	-0-	84	1	2522	2	Y	26	25	1	5
						29	9							

BROWN, J.C.			WELL #: 2		RRCID -> 084829			COMPL. DATE 07/13/1979			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312			
06	3840 X	3264	-0-	-576	-0-	101	1	3111	2	Y	47	52	1	5
						52	9							
07	3968 X	2886	-0-	-1082	-0-	91	1	2747	2	Y	44	41	1	8
						48	9							
08	3968 X	3757	-0-	-211	-0-	121	1	3573	2	Y	57	51	1	14
						63	9							
09	3690 X	3521	-0-	-169	-0-	119	1	3339	2	Y	57	62	1	9
						63	9							
10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	129	1	3784	2	Y	71	68	1	12
						78	9							
11	3630 X	3578	-0-	-52	-0-	113	1	3389	2	Y	69	68	1	13
						76	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
OWENS, NELLIE			WELL #: 2		RRCID -> 084856		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8855 - 9317	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	2838 N	2818	-0-	-20	-0-	88	1	2707	2	Y	21	23 1
						23	9					2
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	90	1	2729	2	Y	22	20 1
						24	9					4
08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	90	1	2634	2	Y	21	20 1
						23	9					5
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	92	1	2579	2	Y	23	24 1
						25	9					4
10	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	92	1	2681	2	Y	25	25 1
						28	9					4
*11	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	85	1	2564	2	Y	27	26 1
						30	9					5

BANKS, W.R.			WELL #: 2		RRCID -> 085178		COMPL. DATE 09/13/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7934 - 9275	

06	1530 X	948	-0-	-582	-0-	30	1	915	2	Y	3	3 1
						3	9					-0-
07	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	52	1	1576	2	Y	5	4 1
						6	9					1
08	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	73	1	2137	2	Y	5	5 1
						6	9					1
09	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	98	1	2739	2	Y	8	8 1
						9	9					1
10	1581 X	1520	-0-	-61	-0-	50	1	1464	2	Y	5	5 1
						6	9					1
*11	3000 N	4153	-0-	1153	1153	133	1	4007	2	Y	12	11 1
						13	9					2

DAVIS, A. L.			WELL #: 2		RRCID -> 086760		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 8438 - 9361	

06	3090 X	2803	-0-	-287	-0-	88	1	2708	2	Y	6	6 1
						7	9					1
07	3224 X	2981	-0-	-243	-0-	95	1	2880	2	Y	5	5 1
						6	9					1
08	3224 X	2504	-0-	-720	-0-	82	1	2416	2	Y	5	5 1
						6	9					1
09	3120 X	1712	-0-	-1408	-0-	59	1	1649	2	Y	4	4 1
						4	9					1
10	2976 X	2624	-0-	-352	-0-	86	1	2531	2	Y	6	6 1
						7	9					1
11	2880 X	1910	-0-	-970	-0-	61	1	1843	2	Y	5	5 1
						6	9					1

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 3		RRCID -> 087003		COMPL. DATE 01/15/1980		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 8850 - 9108	

06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	95	1	2925	2	Y	-0-	-0-
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	100	1	3037	2	Y	-0-	-0-
08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	102	1	2995	2	Y	-0-	-0-
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	109	1	3034	2	Y	-0-	-0-
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	107	1	3130	2	Y	-0-	-0-
*11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	99	1	2987	2	Y	-0-	-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	79	1	2447	2	Y	8	8 1	1
						9	9						
07	2542 N	2450	-0-	-92	-0-	78	1	2364	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
08	2449 N	2250	-0-	-199	-0-	74	1	2167	2	Y	8	7 1	2
						9	9						
09	2490 N	2298	-0-	-192	-0-	79	1	2211	2	Y	7	8 1	1
						8	9						
10	2449 N	2438	-0-	-11	-0-	80	1	2347	2	Y	10	9 1	2
						11	9						
11	2190 N	2086	-0-	-104	-0-	67	1	2009	2	Y	9	9 1	2
						10	9						

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

06	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	84	1	2586	2	Y	24	25 1	3
						26	9						
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	81	1	2463	2	Y	24	23 1	4
						26	9						
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	81	1	2376	2	Y	24	22 1	6
						26	9						
09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	84	1	2349	2	Y	25	27 1	4
						28	9						
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	80	1	2349	2	Y	28	27 1	5
						31	9						
*11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	68	1	2053	2	Y	26	26 1	5
						29	9						

 HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

06	3150 X	2675	-0-	-475	-0-	82	1	2545	2	Y	44	48 1	5
						48	9						
07	3255 X	2414	-0-	-841	-0-	76	1	2293	2	Y	41	39 1	7
						45	9						
08	3255 X	3091	-0-	-164	-0-	100	1	2932	2	Y	54	48 1	13
						59	9						
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	100	1	2786	2	Y	55	59 1	9
						61	9						
10	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	89	1	2620	2	Y	56	56 1	9
						62	9						
11	3000 X	2606	-0-	-394	-0-	82	1	2459	2	Y	59	57 1	11
						65	9						

 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-		-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-		-0-
08	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-		-0-
09	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-		-0-
10	3100 N	4518	-0-	1418	1418	4518	2			Y	-0-		-0-
*11	3000 N	3883	-0-	883	2301	3883	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
06	4440 X	4220 -0- -220 -0-	131 1 4048 2 Y	37	41 1	4						
			41 9									
07	4588 X	4332 -0- -256 -0-	137 1 4150 2 Y	41	38 1	7						
			45 9									
08	4588 X	4159 -0- -429 -0-	135 1 3981 2 Y	39	37 1	9						
			43 9									
09	4230 X	4078 -0- -152 -0-	139 1 3892 2 Y	43	45 1	7						
			47 9									
10	4371 X	4185 -0- -186 -0-	136 1 3998 2 Y	46	45 1	8						
			51 9									
11	4230 X	3938 -0- -292 -0-	125 1 3760 2 Y	48	47 1	9						
			53 9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207												
06	420 N	299 -0- -121 -0-	19 1 250 2 Y	27	25 1	5						
			30 9									
07	496 N	391 -0- -105 -0-	27 1 327 2 Y	34	34 1	5						
			37 9									
08	374 N	374 -0- -0- -0-	25 1 312 2 Y	34	36 1	3						
			37 9									
09	360 N	360 -0- -0- -0-	26 1 297 2 Y	34	30 1	7						
			37 9									
10	403 N	367 -0- -36 -0-	25 1 299 2 Y	39	40 1	6						
			43 9									
*11	370 N	370 -0- -0- -0-	24 1 301 2 Y	41	42 1	5						
			45 9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218												
06	3668 X	3668 -0- -0- -0-	257 1 3367 2 Y	40	35 1	8						
			44 9									
07	2943 X	2943 -0- -0- -0-	224 1 2677 2 Y	38	40 1	6						
			42 9									
08	2759 X	2673 -0- -86 -0-	195 1 2436 2 Y	38	41 1	3						
			42 9									
09	2831 X	2831 -0- -0- -0-	227 1 2562 2 Y	38	34 1	7						
			42 9									
10	2759 X	2273 -0- -486 -0-	173 1 2049 2 Y	46	46 1	7						
			51 9									
11	2670 X	2376 -0- -294 -0-	175 1 2151 2 Y	45	46 1	6						
			50 9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212												
06	7355 X	7355 -0- -0- -0-	227 1 7011 2 Y	106	115 1	12						
			117 9									
07	8122 X	7462 -0- -660 -0-	235 1 7106 2 Y	110	103 1	19						
			121 9									
08	8122 X	7819 -0- -303 -0-	253 1 7435 2 Y	119	110 1	28						
			131 9									
09	8555 X	8555 -0- -0- -0-	290 1 8111 2 Y	140	145 1	23						
			154 9									
10	8382 X	8382 -0- -0- -0-	271 1 7948 2 Y	148	146 1	25						
			163 9									
11	7560 X	7437 -0- -123 -0-	234 1 7046 2 Y	143	142 1	26						
			157 9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
ANDERSON, ALMA			WELL #: 3		RRCID -> 101213			COMPL. DATE 03/08/1982			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2430 N	1391	-0-	-1039	-0-	102	1	1255	2	Y	31	37	1	3
						34	9							
07	2418 N	2134	-0-	-284	-0-	158	1	1920	2	Y	51	45	1	9
						56	9							
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	193	1	2322	2	Y	62	56	1	15
						68	9							
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	206	1	2418	2	Y	69	73	1	11
						76	9							
10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	207	1	2480	2	Y	77	75	1	13
						85	9							
11	2430 N	1974	-0-	-456	-0-	146	1	1762	2	Y	60	62	1	11
						66	9							

BROWN, J. C.			WELL #: 3		RRCID -> 101745			COMPL. DATE 06/28/1982			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319			
06	3360 X	2844	-0-	-516	-0-	88	1	2706	2	Y	45	49	1	5
						50	9							
07	3472 X	3112	-0-	-360	-0-	98	1	2957	2	Y	52	48	1	9
						57	9							
08	3472 X	3164	-0-	-308	-0-	102	1	3003	2	Y	54	50	1	13
						59	9							
09	3180 X	2757	-0-	-423	-0-	93	1	2610	2	Y	49	54	1	8
						54	9							
10	3100 X	3074	-0-	-26	-0-	99	1	2909	2	Y	60	58	1	10
						66	9							
11	3060 X	2973	-0-	-87	-0-	93	1	2810	2	Y	64	62	1	12
						70	9							

COLEMAN, M.J.			WELL #: 3		RRCID -> 102588			COMPL. DATE 07/19/1982			TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278			
06	3270 X	2727	-0-	-543	-0-	85	1	2623	2	Y	17	19	1	2
						19	9							
07	3503 X	3368	-0-	-135	-0-	107	1	3237	2	Y	22	20	1	4
						24	9							
08	3503 X	3261	-0-	-242	-0-	106	1	3132	2	Y	21	20	1	5
						23	9							
09	3390 X	2979	-0-	-411	-0-	102	1	2854	2	Y	21	23	1	3
						23	9							
10	3379 X	3365	-0-	-14	-0-	110	1	3226	2	Y	26	25	1	4
						29	9							
11	3270 X	3147	-0-	-123	-0-	100	1	3017	2	Y	27	26	1	5
						30	9							

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 102617			COMPL. DATE 07/26/1982			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572			
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	246	1	3226	2	Y	40	35	1	8
						44	9							
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	282	1	3366	2	Y	38	40	1	6
						42	9							
08	3720 X	3583	-0-	-137	-0-	262	1	3279	2	Y	38	41	1	3
						42	9							
09	3600 X	3414	-0-	-186	-0-	275	1	3097	2	Y	38	34	1	7
						42	9							
10	3720 X	3525	-0-	-195	-0-	270	1	3204	2	Y	46	46	1	7
						51	9							
11	3570 X	3553	-0-	-17	-0-	263	1	3238	2	Y	47	48	1	6
						52	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M					
06		4170 X	2741	-0-	-1429	-0-	85	1	2617	2	Y	35	42	1	4
							39	9							
07		4340 X	3913	-0-	-427	-0-	123	1	3732	2	Y	53	48	1	9
							58	9							
08		4340 X	3259	-0-	-1081	-0-	105	1	3103	2	Y	46	44	1	11
							51	9							
09		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	144	1	4020	2	Y	62	63	1	10
							68	9							
10		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	146	1	4290	2	Y	72	70	1	12
							79	9							
*11		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	151	1	4557	2	Y	84	81	1	15
							92	9							

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354															
06		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	137	1	4238	2	Y	-0-			-0-
07		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	144	1	4355	2	Y	-0-			-0-
08		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	141	1	4154	2	Y	-0-			-0-
09		3930 X	3642	-0-	-288	-0-	126	1	3516	2	Y	-0-			-0-
10		4061 X	3075	-0-	-986	-0-	102	1	2973	2	Y	-0-			-0-
11		3930 X	2773	-0-	-1157	-0-	89	1	2684	2	Y	-0-			-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237															
06		3570 X	3543	-0-	-27	-0-	111	1	3425	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
07		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	122	1	3684	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
08		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	132	1	3878	2	Y	8	7	1	2
							9	9							
09		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	127	1	3557	2	Y	7	8	1	1
							8	9							
10		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	126	1	3700	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
11		3900 X	3487	-0-	-413	-0-	112	1	3366	2	Y	8	8	1	1
							9	9							

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572															
06		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	358	1	4696	2	Y	-0-			-0-
07		5456 X	5449	-0-	-7	-0-	421	1	5028	2	Y	-0-			-0-
08		5456 X	5135	-0-	-321	-0-	380	1	4755	2	Y	-0-			-0-
09		5280 X	5027	-0-	-253	-0-	410	1	4617	2	Y	-0-			-0-
10		5456 X	5121	-0-	-335	-0-	398	1	4723	2	Y	-0-			-0-
11		5280 X	4912	-0-	-368	-0-	369	1	4543	2	Y	-0-			-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241															
06		4350 X	4190	-0-	-160	-0-	4160	2	30	9	Y	27	45	0	19
07		4898 X	4080	-0-	-818	-0-	4055	2	25	9	Y	23	23	0	19
08		4898 X	4425	-0-	-473	-0-	4384	2	41	9	Y	37	25	0	31
09		4740 X	4296	-0-	-444	-0-	4267	2	29	9	Y	26	26	0	31
10		4588 X	4438	-0-	-150	-0-	4407	2	31	9	Y	28	21	0	38
11		4290 X	4268	-0-	-22	-0-	4222	2	46	9	Y	42	43	0	37

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460 N	2129	-0-	-331	-0-	148	1	1941	2	Y	36	32 1	7
						40	9						
07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	210	1	2506	2	Y	39	40 1	6
						43	9						
08	2387 N	2219	-0-	-168	-0-	161	1	2021	2	Y	34	37 1	3
						37	9						
09	2130 N	2015	-0-	-115	-0-	161	1	1812	2	Y	38	34 1	7
						42	9						
10	2542 N	2067	-0-	-475	-0-	157	1	1860	2	Y	45	45 1	7
						50	9						
*11	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	197	1	2425	2	Y	46	47 1	6
						51	9						

 OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

06	5700 X	3142	-0-	-2558	-0-	98	1	3044	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5890 X	3013	-0-	-2877	-0-	96	1	2917	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5890 X	2763	-0-	-3127	-0-	91	1	2672	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3210 X	2778	-0-	-432	-0-	96	1	2682	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3317 X	2767	-0-	-550	-0-	91	1	2676	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3150 X	2533	-0-	-617	-0-	81	1	2452	2	Y	-0-	-0-	-0-

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

06	4080 X	2853	-0-	-1227	-0-	89	1	2753	2	Y	10	11 1	1
						11	9						
07	4216 X	1976	-0-	-2240	-0-	63	1	1905	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
08	4216 X	1829	-0-	-2387	-0-	60	1	1761	2	Y	7	6 1	2
						8	9						
09	3780 X	1680	-0-	-2100	-0-	58	1	1615	2	Y	6	7 1	1
						7	9						
10	3906 X	1802	-0-	-2104	-0-	59	1	1735	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
11	2850 X	1886	-0-	-964	-0-	60	1	1816	2	Y	9	8 1	2
						10	9						

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

06	3300 X	3181	-0-	-119	-0-	98	1	3029	2	Y	49	54 1	5
						54	9						
07	3441 X	3237	-0-	-204	-0-	102	1	3078	2	Y	52	48 1	9
						57	9						
08	3441 X	3189	-0-	-252	-0-	103	1	3028	2	Y	53	49 1	13
						58	9						
09	3330 X	3227	-0-	-103	-0-	109	1	3055	2	Y	57	61 1	9
						63	9						
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	113	1	3308	2	Y	67	65 1	11
						74	9						
*11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	108	1	3246	2	Y	72	70 1	13
						79	9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	73	1	2272	2	Y	15	16	1	2
07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	17	9	2300	2	Y	16	15	1	3
08	2263 N	2213	-0-	-50	-0-	76	1	2124	2	Y	15	14	1	4
09	2190 N	2189	-0-	-1	-0-	18	9	2096	2	Y	16	17	1	3
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	72	1	2181	2	Y	17	17	1	3
*11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	75	1	2147	2	Y	20	19	1	4

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

06	3990 X	3789	-0-	-201	-0-	118	1	3647	2	Y	22	24	1	2
07	4123 X	3648	-0-	-475	-0-	24	9	3507	2	Y	23	21	1	4
08	4123 X	2701	-0-	-1422	-0-	116	1	2594	2	Y	17	17	1	4
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	88	1	3728	2	Y	26	26	1	4
10	3906 X	3872	-0-	-34	-0-	19	9	3713	2	Y	29	28	1	5
11	3780 X	3676	-0-	-104	-0-	127	1	3527	2	Y	29	29	1	5

 BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

06	1260 N	918	-0-	-342	-0-	894	2	24	9	Y	22	66	1	23
07	1271 N	707	-0-	-564	-0-	692	2	15	9	Y	14			37
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	941	2	39	9	Y	35			72
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	984	2	26	9	Y	24	63	1	33
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1243	2	30	9	Y	27			60
*11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1555	2	34	9	Y	31	69	1	22

 HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	-0-			-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	20	1	598	2	Y	-0-			-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	2	Y	-0-			-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	595	2	Y	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	Y	-0-			-0-
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	2	Y	-0-			-0-

 DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	831	2	Y	51	54	1	6
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	56	9	779	2	Y	49	46	1	9
08	744 N	627	-0-	-117	-0-	26	1	568	2	Y	36	36	1	9
09	720 N	571	-0-	-149	-0-	19	1	514	2	Y	35	38	1	6
10	744 N	521	-0-	-223	-0-	40	9	466	2	Y	35	35	1	6
11	600 N	483	-0-	-117	-0-	18	1	430	2	Y	35	35	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 5		RRCID -> 138221		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8367 - 9282		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2430 X	2233	-0-	-197	-0-	68 1	2113 2	Y	47	52 1	5		
						52 9							
07	2511 X	2421	-0-	-90	-0-	76 1	2284 2	Y	55	50 1	10		
						61 9							
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	77 1	2254 2	Y	54	51 1	13		
						59 9							
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	79 1	2197 2	Y	57	61 1	9		
						63 9							
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	79 1	2324 2	Y	66	64 1	11		
						73 9							
11	2310 N	2302	-0-	-8	-0-	72 1	2157 2	Y	66	65 1	12		
						73 9							

JONES, ELSIE			WELL #: 5		RRCID -> 139282		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8322 - 9573		
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	204 1	2674 2	Y	48	42 1	9		
						53 9							
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	264 1	3151 2	Y	48	50 1	7		
						53 9							
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	228 1	2851 2	Y	41	45 1	3		
						45 9							
09	2850 X	2799	-0-	-51	-0-	224 1	2523 2	Y	47	41 1	9		
						52 9							
10	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	256 1	3041 2	Y	57	57 1	9		
						63 9							
11	2850 X	2373	-0-	-477	-0-	174 1	2136 2	Y	57	59 1	7		
						63 9							

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 139612		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8336 - 9232		
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	64 1	788 2	Y	43	46 1	5		
						47 9							
07	899 N	894	-0-	-5	-0-	64 1	780 2	Y	45	42 1	8		
						50 9							
08	899 N	895	-0-	-4	-0-	65 1	780 2	Y	45	42 1	11		
						50 9							
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	76 1	895 2	Y	56	58 1	9		
						62 9							
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	66 1	790 2	Y	54	54 1	9		
						59 9							
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	63 1	766 2	Y	56	55 1	10		
						62 9							

COLEMAN, M. J.			WELL #: 4		RRCID -> 139913		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8541 - 9233		
06	3210 X	3198	-0-	-12	-0-	97 1	3010 2	Y	83	89 1	9		
						91 9							
07	3317 X	2571	-0-	-746	-0-	80 1	2414 2	Y	70	67 1	12		
						77 9							
08	3317 X	2217	-0-	-1100	-0-	71 1	2078 2	Y	62	59 1	15		
						68 9							
09	3210 X	2482	-0-	-728	-0-	83 1	2319 2	Y	73	76 1	12		
						80 9							
10	3317 X	3114	-0-	-203	-0-	99 1	2905 2	Y	100	95 1	17		
						110 9							
11	3210 X	2912	-0-	-298	-0-	90 1	2711 2	Y	101	99 1	19		
						111 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
THOMAS & WOOD			WELL #: 4		RRCID -> 139933			COMPL. DATE 10/17/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3120 X	2606	-0-	-514	-0-	182 1	2380 2	Y	40	35 1	8
							44 9					
07		3224 X	2636	-0-	-588	-0-	200 1	2394 2	Y	38	40 1	6
							42 9					
08		3224 X	2755	-0-	-469	-0-	201 1	2512 2	Y	38	41 1	3
							42 9					
09		3120 X	2404	-0-	-716	-0-	193 1	2169 2	Y	38	34 1	7
							42 9					
10		2914 X	2547	-0-	-367	-0-	194 1	2302 2	Y	46	46 1	7
							51 9					
11		2670 X	2481	-0-	-189	-0-	183 1	2246 2	Y	47	48 1	6
							52 9					

DONALD, F.H.			WELL #: 4		RRCID -> 140116			COMPL. DATE 10/04/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230	
06		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	176 1	5445 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	186 1	5619 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	185 1	5446 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	191 1	5326 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	195 1	5715 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		5100 X	5053	-0-	-47	-0-	162 1	4891 2	Y	-0-	-0-	-0-

SEALEY, J. J.			WELL #: 4		RRCID -> 140213			COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573	
06		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	253 1	3313 2	Y	53	57 1	6
							58 9					
07		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	294 1	3520 2	Y	58	54 1	10
							64 9					
08		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	271 1	3390 2	Y	58	54 1	14
							64 9					
09		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	298 1	3361 2	Y	61	65 1	10
							67 9					
10		3720 X	3638	-0-	-82	-0-	277 1	3289 2	Y	65	64 1	11
							72 9					
11		3600 X	2983	-0-	-617	-0-	219 1	2699 2	Y	59	59 1	11
							65 9					

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 140294			COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596	
06		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	190 1	2493 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	205 1	2451 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	209 1	2615 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	200 1	2248 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	225 1	2665 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	188 1	2307 2	Y	-0-	-0-	-0-

BROWN, J.C.			WELL #: 4		RRCID -> 140315			COMPL. DATE 11/08/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304	
06		3780 X	3659	-0-	-121	-0-	114 1	3510 2	Y	32	33 1	4
							35 9					
07		3906 X	3808	-0-	-98	-0-	121 1	3650 2	Y	34	32 1	6
							37 9					
08		3906 X	3232	-0-	-674	-0-	105 1	3094 2	Y	30	29 1	7
							33 9					
09		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	128 1	3585 2	Y	37	38 1	6
							41 9					
10		3813 X	3701	-0-	-112	-0-	121 1	3536 2	Y	40	39 1	7
							44 9					
*11		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	120 1	3609 2	Y	44	43 1	8
							48 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 140644		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8445 - 9315	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	3000 X	2139	-0-	-861	-0-	66 1	2025 2	Y	44	54 1	5	
07	3100 X	1640	-0-	-1460	-0-	48 9	1550 2	Y	35	34 1	6	
08	3100 X	1523	-0-	-1577	-0-	51 1	1437 2	Y	34	32 1	8	
09	3000 X	2152	-0-	-848	-0-	39 9	2024 2	Y	51	51 1	8	
10	3100 X	2825	-0-	-275	-0-	49 1	2654 2	Y	73	69 1	12	
11	2130 X	1689	-0-	-441	-0-	37 9	1583 2	Y	48	51 1	9	
						72 1						
						56 9						
						91 1						
						80 9						
						53 1						
						53 9						

OWENS, NELLIE			WELL #: 4		RRCID -> 140725		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8417 - 9600	

06	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	195 1	2552 2	Y	52	57 1	6	
07	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	57 9	2683 2	Y	58	54 1	10	
08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	224 1	2545 2	Y	56	53 1	13	
09	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	64 9	2661 2	Y	63	66 1	10	
10	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	203 1	2765 2	Y	71	69 1	12	
*11	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	62 9	2617 2	Y	72	71 1	13	
						236 1						
						69 9						
						233 1						
						78 9						
						213 1						
						79 9						

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 6		RRCID -> 141219		COMPL. DATE 03/26/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8838 - 9627	

06	1530 N	1362	-0-	-168	-0-	42 1	1314 2	Y	5	5 1	1	
07	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	6 9	1495 2	Y	5	5 1	1	
08	1674 N	1195	-0-	-479	-0-	49 1	1152 2	Y	4	4 1	1	
09	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	39 1	1073 2	Y	5	5 1	1	
10	1550 N	1185	-0-	-365	-0-	4 9	1140 2	Y	5	5 1	1	
*11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	38 1	1159 2	Y	5	5 1	1	
						6 9						
						38 1						
						6 9						
						38 1						
						6 9						

PIRKLE, L. H.			WELL #: 6		RRCID -> 141220		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8413 - 9562	

06	3090 X	2713	-0-	-377	-0-	84 1	2593 2	Y	33	37 1	4	
07	3193 X	2980	-0-	-213	-0-	36 9	2844 2	Y	38	35 1	7	
08	3193 X	2856	-0-	-337	-0-	94 1	2722 2	Y	37	35 1	9	
09	3090 X	2606	-0-	-484	-0-	42 9	2477 2	Y	36	39 1	6	
10	3193 X	2466	-0-	-727	-0-	93 1	2345 2	Y	37	37 1	6	
11	2880 X	2178	-0-	-702	-0-	41 9	2068 2	Y	37	36 1	7	
						89 1						
						40 9						
						80 1						
						41 9						
						69 1						
						41 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

06	4530 X	4315	-0-	-215	-0-	133	1	4126	2	Y	51	53 1	6
						56	9						
07	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	150	1	4538	2	Y	57	53 1	10
						63	9						
08	4681 X	4465	-0-	-216	-0-	145	1	4259	2	Y	55	52 1	13
						61	9						
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	156	1	4373	2	Y	61	64 1	10
						67	9						
10	4743 X	4581	-0-	-162	-0-	149	1	4359	2	Y	66	65 1	11
						73	9						
11	4590 X	4337	-0-	-253	-0-	137	1	4124	2	Y	69	67 1	13
						76	9						

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568													
06	2400 N	2262	-0-	-138	-0-	71	1	2191	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	80	1	2422	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	85	1	2506	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	87	1	2445	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	88	1	2586	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2400 N	2125	-0-	-275	-0-	68	1	2057	2	Y	-0-	-0-	-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884													
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	88	1	2735	2	Y	18	19 1	2
						20	9						
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	86	1	2597	2	Y	17	16 1	3
						19	9						
08	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2606	2	Y	17	16 1	4
						19	9						
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	89	1	2492	2	Y	18	19 1	3
						20	9						
10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	86	1	2532	2	Y	19	19 1	3
						21	9						
*11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	81	1	2449	2	Y	22	21 1	4
						24	9						

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510													
06	3150 X	3129	-0-	-21	-0-	3125	2	4	9	Y	4	3 1	4
07	3255 X	3157	-0-	-98	-0-	3154	2	3	9	Y	3	3 1	4
08	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	3177	2	3	9	Y	3	3 1	4
09	3120 X	3117	-0-	-3	-0-	3113	2	4	9	Y	4	3 1	5
10	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	3115	2	6	9	Y	5	9 1	1
11	3120 X	2675	-0-	-445	-0-	2669	2	6	9	Y	5	3 1	3

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596													
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	76	1	2336	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	79	1	2394	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2511 N	2070	-0-	-441	-0-	68	1	2002	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2400 N	1421	-0-	-979	-0-	49	1	1372	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2480 N	1996	-0-	-484	-0-	66	1	1930	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	68	1	2053	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
THOMAS & WOOD			WELL #: 5		RRCID -> 142497			COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3024 X	3024	-0-	-0-	212 1	2777 2	Y	32	29 1		6
						35 9						
07		3317 X	3054	-0-	-263	233 1	2784 2	Y	34	35 1		5
						37 9						
08		3317 X	3208	-0-	-109	235 1	2936 2	Y	34	36 1		3
						37 9						
09		3210 X	2733	-0-	-477	220 1	2478 2	Y	32	29 1		6
						35 9						
10		3255 X	2874	-0-	-381	220 1	2611 2	Y	39	39 1		6
						43 9						
11		3090 X	2588	-0-	-502	191 1	2353 2	Y	40	41 1		5
						44 9						

DAVIS, A. L.			WELL #: 5		RRCID -> 142501			COMPL. DATE 08/13/1992			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640	

06		3600 X	3210	-0-	-390	101 1	3109 2	Y	-0-			-0-
						106 1	3205 2	Y	-0-			-0-
07		3720 X	3311	-0-	-409	108 1	3164 2	Y	-0-			-0-
						117 1	3266 2	Y	-0-			-0-
08		3720 X	3272	-0-	-448	117 1	3414 2	Y	-0-			-0-
						117 1	3414 2	Y	-0-			-0-
09		3383 X	3383	-0-	-0-	104 1	3138 2	Y	-0-			-0-
									-0-			-0-
10		3531 X	3531	-0-	-0-				-0-			-0-
									-0-			-0-
*11		3242 X	3242	-0-	-0-				-0-			-0-
									-0-			-0-

OWENS, A.H.			WELL #: 6		RRCID -> 142528			COMPL. DATE 07/02/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546	

06		1452 N	1452	-0-	-0-	45 1	1393 2	Y	13	15 1		1
						14 9						
07		1727 N	1727	-0-	-0-	55 1	1653 2	Y	17	15 1		3
						19 9						
08		1822 N	1822	-0-	-0-	59 1	1744 2	Y	17	16 1		4
						19 9						
09		1793 N	1793	-0-	-0-	61 1	1711 2	Y	19	20 1		3
						21 9						
10		1943 N	1943	-0-	-0-	63 1	1856 2	Y	22	21 1		4
						24 9						
*11		1840 N	1840	-0-	-0-	58 1	1758 2	Y	22	22 1		4
						24 9						

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 142604			COMPL. DATE 08/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568	

06		3180 X	2906	-0-	-274	206 1	2700 2	Y	-0-			-0-
						185 1	2214 2	Y	-0-			-0-
07		3286 X	2399	-0-	-887	216 1	2707 2	Y	-0-			-0-
						269 1	3025 2	Y	-0-			-0-
08		3286 X	2923	-0-	-363	251 1	2980 2	Y	-0-			-0-
						228 1	2804 2	Y	-0-			-0-
09		3294 X	3294	-0-	-0-				-0-			-0-
									-0-			-0-
10		3231 X	3231	-0-	-0-				-0-			-0-
									-0-			-0-
*11		3032 X	3032	-0-	-0-				-0-			-0-
									-0-			-0-

ANDERSON, ALMA			WELL #: 5		RRCID -> 142908			COMPL. DATE 04/14/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402	

06		1440 N	1107	-0-	-333	81 1	996 2	Y	27	30 1		3
						30 9						
07		1548 N	1548	-0-	-0-	114 1	1390 2	Y	40	36 1		7
						44 9						
08		1557 N	1557	-0-	-0-	116 1	1396 2	Y	41	38 1		10
						45 9						
09		1484 N	1484	-0-	-0-	113 1	1326 2	Y	41	44 1		7
						45 9						
10		1550 N	1550	-0-	-0-	115 1	1384 2	Y	46	45 1		8
						51 9						
11		1500 N	1399	-0-	-101	103 1	1246 2	Y	45	45 1		8
						50 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
BANKS, W.R.			WELL #: 5		RRCID -> 142991		COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	84	1	2606	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	85	1	2584	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	2728 N	2595	-0-	-133	-0-	85	1	2501	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
09	2640 N	2607	-0-	-33	-0-	90	1	2508	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
10	2666 N	2578	-0-	-88	-0-	85	1	2482	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
11	2520 N	2119	-0-	-401	-0-	68	1	2043	2	Y	7	8	1	1
						8	9							

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 5		RRCID -> 142992		COMPL. DATE 10/09/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584				

06	2370 X	1738	-0-	-632	-0-	54	1	1676	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
07	2387 X	1480	-0-	-907	-0-	47	1	1426	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
08	1953 X	1496	-0-	-457	-0-	49	1	1439	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
09	1890 X	1886	-0-	-4	-0-	65	1	1812	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
10	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	67	1	1952	2	Y	11	10	1	2
						12	9							
*11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	61	1	1849	2	Y	11	11	1	2
						12	9							

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 143144		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646				

06	5160 X	4024	-0-	-1136	-0-	125	1	3854	2	Y	41	45	1	5
						45	9							
07	5332 X	4116	-0-	-1216	-0-	130	1	3939	2	Y	43	40	1	8
						47	9							
08	5332 X	4747	-0-	-585	-0-	154	1	4538	2	Y	50	46	1	12
						55	9							
09	4950 X	4311	-0-	-639	-0-	147	1	4109	2	Y	50	54	1	8
						55	9							
10	4619 X	4582	-0-	-37	-0-	149	1	4370	2	Y	57	55	1	10
						63	9							
*11	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	147	1	4432	2	Y	63	61	1	12
						69	9							

COLEMAN, M.J.			WELL #: 5		RRCID -> 143652		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591				

06	2670 X	2323	-0-	-347	-0-	71	1	2210	2	Y	38	43	1	4
						42	9							
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	108	1	3259	2	Y	61	54	1	11
						67	9							
08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	102	1	3001	2	Y	55	53	1	13
						61	9							
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	113	1	3167	2	Y	64	67	1	10
						70	9							
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	115	1	3376	2	Y	74	72	1	12
						81	9							
*11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	114	1	3424	2	Y	82	79	1	15
						90	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310 X	2257	-0-	-53	-0-	69	1	2130	2	Y	53	57 1	6
						58	9						
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	77	1	2340	2	Y	61	56 1	11
						67	9						
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	83	1	2444	2	Y	64	60 1	15
						70	9						
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	81	1	2251	2	Y	64	69 1	10
						70	9						
10	2480 N	2400	-0-	-80	-0-	77	1	2246	2	Y	70	68 1	12
						77	9						
11	2520 N	2287	-0-	-233	-0-	71	1	2138	2	Y	71	70 1	13
						78	9						

 GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

06	2700 N	2297	-0-	-403	-0-	162	1	2129	2	Y	5	4 1	1
						6	9						
07	2914 N	2765	-0-	-149	-0-	213	1	2546	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
08	2666 N	2458	-0-	-208	-0-	182	1	2272	2	Y	4	5 1	-0-
						4	9						
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	201	1	2261	2	Y	5	4 1	1
						6	9						
10	2759 N	2455	-0-	-304	-0-	190	1	2258	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
11	2370 N	2330	-0-	-40	-0-	175	1	2148	2	Y	6	6 1	1
						7	9						

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	212	1	2782	2	Y	64	57 1	12
						70	9						
07	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	234	1	2798	2	Y	63	66 1	9
						69	9						
08	3069 X	2748	-0-	-321	-0-	198	1	2482	2	Y	62	66 1	5
						68	9						
09	2970 X	2825	-0-	-145	-0-	225	1	2532	2	Y	62	55 1	12
						68	9						
10	3069 X	2664	-0-	-405	-0-	201	1	2380	2	Y	75	75 1	12
						83	9						
11	2970 X	2567	-0-	-403	-0-	187	1	2297	2	Y	75	77 1	10
						83	9						

 OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	117	1	3627	2	Y	8	9 1	1
						9	9						
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	112	1	3385	2	Y	9	8 1	2
						10	9						
08	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	86	1	2536	2	Y	7	7 1	2
						8	9						
09	2310 X	2306	-0-	-4	-0-	79	1	2220	2	Y	6	7 1	1
						7	9						
10	2387 X	1817	-0-	-570	-0-	60	1	1751	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
11	2310 X	1693	-0-	-617	-0-	54	1	1633	2	Y	5	5 1	1
						6	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3030 X	2701	-0-	-329	-0-	189	1	2477	2	Y	32	28	1	6
						35	9							
07	3131 X	3080	-0-	-51	-0-	235	1	2808	2	Y	34	35	1	5
						37	9							
08	3131 X	2493	-0-	-638	-0-	182	1	2279	2	Y	29	32	1	2
						32	9							
09	2700 X	2534	-0-	-166	-0-	204	1	2293	2	Y	34	29	1	7
						37	9							
10	3069 X	2623	-0-	-446	-0-	201	1	2379	2	Y	39	40	1	6
						43	9							
11	2970 X	2126	-0-	-844	-0-	156	1	1925	2	Y	41	42	1	5
						45	9							

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	68	1	2114	2	Y	73	79	1	8
						80	9							
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	63	1	1919	2	Y	69	65	1	12
						76	9							
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	60	1	1756	2	Y	64	61	1	15
						70	9							
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	69	1	1928	2	Y	76	79	1	12
						84	9							
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	74	1	2168	2	Y	93	89	1	16
						102	9							
*11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	72	1	2171	2	Y	101	98	1	19
						111	9							

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

06	1980 N	1796	-0-	-184	-0-	56	1	1740	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	62	1	1878	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	62	1	1830	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	63	1	1852	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	59	1	1780	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	541	2	Y	22	24	1	2
						24	9							
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	17	1	527	2	Y	23	21	1	4
						25	9							
08	589 N	527	-0-	-62	-0-	17	1	487	2	Y	21	20	1	5
						23	9							
09	570 N	428	-0-	-142	-0-	14	1	393	2	Y	19	21	1	3
						21	9							
10	558 N	470	-0-	-88	-0-	15	1	431	2	Y	22	21	1	4
						24	9							
11	510 N	393	-0-	-117	-0-	12	1	358	2	Y	21	21	1	4
						23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
BANKS, W.R.			WELL #: 6		RRCID -> 145590		COMPL. DATE 05/05/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1868	2	Y	43	46	1	5
							47	9							
07		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	63	1	1892	2	Y	45	42	1	8
							50	9							
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	64	1	1872	2	Y	46	43	1	11
							51	9							
09		1980 N	1951	-0-	-29	-0-	66	1	1832	2	Y	48	51	1	8
							53	9							
10		2015 N	1989	-0-	-26	-0-	64	1	1867	2	Y	53	52	1	9
							58	9							
11		1920 N	1862	-0-	-58	-0-	58	1	1745	2	Y	54	53	1	10
							59	9							

DONALD, F.H.			WELL #: 6		RRCID -> 145699		COMPL. DATE 05/19/1993			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646					
06		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	108	1	3338	2	Y	-0-			-0-
07		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	124	1	3736	2	Y	-0-			-0-
08		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	126	1	3710	2	Y	-0-			-0-
09		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	124	1	3466	2	Y	-0-			-0-
10		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	119	1	3498	2	Y	-0-			-0-
*11		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	108	1	3264	2	Y	-0-			-0-

THOMAS & WOOD			WELL #: 6 L		RRCID -> 147814		COMPL. DATE 05/02/2017			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620					
06		3660 X	2496	-0-	-1164	-0-	170	1	2232	2	Y	85	76	1	16
							94	9							
07		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	239	1	2853	2	Y	96	98	1	14
							106	9							
08		3193 X	2922	-0-	-271	-0-	208	1	2609	2	Y	95	102	1	7
							105	9							
09		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	242	1	2731	2	Y	97	85	1	19
							107	9							
10		3193 X	3098	-0-	-95	-0-	231	1	2742	2	Y	114	115	1	18
							125	9							
11		3090 X	2701	-0-	-389	-0-	194	1	2389	2	Y	107	111	1	14
							118	9							

OWENS, A. H.			WELL #: 7-L		RRCID -> 149198		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIRKLE, L. H.			WELL #: 7-L		RRCID -> 149499		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570					
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	44	1	1354	2	Y	8	9	1	1
							9	9							
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	41	1	1229	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
08		1488 N	1221	-0-	-267	-0-	40	1	1172	2	Y	8	7	1	2
							9	9							
09		1410 N	1339	-0-	-71	-0-	46	1	1284	2	Y	8	9	1	1
							9	9							
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	48	1	1418	2	Y	11	10	1	2
							12	9							
*11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	46	1	1378	2	Y	11	11	1	2
							12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936		WELL #:		6-L	RRCID ->	149543	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8389 - 9580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	Y	-0-		-0-	
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-		-0-	
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-		-0-	
09		330 N	179	-0-	-151	-0-	6	1	173	2	Y	-0-		-0-	
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	-0-		-0-	
*11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	332	2	Y	-0-		-0-	

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #:		6-L	RRCID ->	149743	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8390 - 9580				
06		1920 N	1213	-0-	-707	-0-	84	1	1100	2	Y	26	23	1	5
							29	9							
07		1984 N	1885	-0-	-99	-0-	143	1	1709	2	Y	30	31	1	4
							33	9							
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	144	1	1808	2	Y	28	30	1	2
							31	9							
09		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	177	1	1990	2	Y	34	29	1	7
							37	9							
10		1891 N	1501	-0-	-390	-0-	114	1	1350	2	Y	34	36	1	5
							37	9							
11		1920 N	1493	-0-	-427	-0-	109	1	1343	2	Y	37	37	1	5
							41	9							

OWENS, NELLIE		WELL #:		6-L	RRCID ->	150533	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8394 - 9591				
06		2550 N	2277	-0-	-273	-0-	159	1	2084	2	Y	31	34	1	3
							34	9							
07		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	181	1	2159	2	Y	35	32	1	6
							39	9							
08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	170	1	2127	2	Y	34	32	1	8
							37	9							
09		2280 N	1900	-0-	-380	-0-	152	1	1715	2	Y	30	33	1	5
							33	9							
10		2387 N	2206	-0-	-181	-0-	168	1	1997	2	Y	37	36	1	6
							41	9							
11		2250 N	1846	-0-	-404	-0-	136	1	1673	2	Y	34	34	1	6
							37	9							

COLEMAN, M.J.		WELL #:		6-L	RRCID ->	150950	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8374 - 9562				
06		2640 X	2035	-0-	-605	-0-	64	1	1971	2	Y	-0-		-0-	
07		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	92	1	2792	2	Y	-0-		-0-	
08		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	92	1	2698	2	Y	-0-		-0-	
09		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	103	1	2875	2	Y	-0-		-0-	
10		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	98	1	2880	2	Y	-0-		-0-	
11		2640 X	1760	-0-	-880	-0-	57	1	1703	2	Y	-0-		-0-	

JONES, ELSIE		WELL #:		7-L	RRCID ->	151459	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8348 - 9543				
06		1830 N	1654	-0-	-176	-0-	117	1	1537	2	Y	-0-		-0-	
07		2015 N	1473	-0-	-542	-0-	114	1	1359	2	Y	-0-		-0-	
08		2015 N	1336	-0-	-679	-0-	99	1	1237	2	Y	-0-		-0-	
09		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	147	1	1651	2	Y	-0-		-0-	
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	137	1	1625	2	Y	-0-		-0-	
*11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	123	1	1516	2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
SEALEY, J.J.			WELL #: 6-L		RRCID -> 151791			COMPL. DATE 08/19/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	68	1	2089	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	70	1	2118	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	69	1	2036	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	75	1	2104	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	71	1	2081	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
11	2040 N	1743	-0-	-297	-0-	56	1	1678	2	Y	8	8	1	1
						9	9							

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 6-L		RRCID -> 151825			COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542			
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	124	1	1626	2	Y	15	13	1	3
						17	9							
07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	209	1	2500	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	180	1	2247	2	Y	14	15	1	1
						15	9							
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	197	1	2217	2	Y	15	13	1	3
						17	9							
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	132	1	1569	2	Y	17	17	1	3
						19	9							
*11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	140	1	1718	2	Y	17	18	1	2
						19	9							

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 6-L		RRCID -> 152323			COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574			
06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	94	1	2892	2	Y	61	67	1	7
						67	9							
07	3100 X	3078	-0-	-22	-0-	96	1	2912	2	Y	64	60	1	11
						70	9							
08	3255 X	2955	-0-	-300	-0-	95	1	2791	2	Y	63	59	1	15
						69	9							
09	3150 X	2492	-0-	-658	-0-	84	1	2345	2	Y	57	63	1	9
						63	9							
10	3255 X	2991	-0-	-264	-0-	96	1	2814	2	Y	74	71	1	12
						81	9							
11	3060 X	2796	-0-	-264	-0-	87	1	2625	2	Y	76	74	1	14
						84	9							

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 7-L		RRCID -> 153308			COMPL. DATE 12/17/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674			
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	51	1	1562	2	Y	48	52	1	5
						53	9							
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	52	1	1560	2	Y	50	46	1	9
						55	9							
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	52	1	1523	2	Y	49	46	1	12
						54	9							
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1534	2	Y	53	56	1	9
						58	9							
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	52	1	1513	2	Y	57	56	1	10
						63	9							
*11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	47	1	1429	2	Y	59	58	1	11
						65	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
BROWN, J. C.			WELL #: 7-L		RRCID -> 153440			COMPL. DATE 12/15/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2880 X	2567	-0-	-313	-0-	79	1	2445	2	Y	39	43	1	4
						43	9							
07	3007 X	2613	-0-	-394	-0-	82	1	2485	2	Y	42	39	1	7
						46	9							
08	3007 X	2546	-0-	-461	-0-	82	1	2418	2	Y	42	39	1	10
						46	9							
09	2910 X	2289	-0-	-621	-0-	78	1	2167	2	Y	40	43	1	7
						44	9							
10	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	94	1	2743	2	Y	54	52	1	9
						59	9							
*11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	95	1	2862	2	Y	62	60	1	11
						68	9							

DONALD, F.H.			WELL #: 7-L		RRCID -> 153495			COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562			
06	4050 X	3590	-0-	-460	-0-	112	1	3465	2	Y	12	14	1	1
						13	9							
07	4185 X	3843	-0-	-342	-0-	122	1	3704	2	Y	15	13	1	3
						17	9							
08	4185 X	3334	-0-	-851	-0-	109	1	3212	2	Y	12	12	1	3
						13	9							
09	3930 X	3824	-0-	-106	-0-	131	1	3675	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	129	1	3782	2	Y	17	17	1	3
						19	9							
*11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	120	1	3609	2	Y	18	18	1	3
						20	9							

DAVIS, A. L.			WELL #: 7-L		RRCID -> 153803			COMPL. DATE 02/24/1995			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638			
06	2910 X	2539	-0-	-371	-0-	78	1	2415	2	Y	42	46	1	5
						46	9							
07	3038 X	2822	-0-	-216	-0-	89	1	2679	2	Y	49	45	1	9
						54	9							
08	2883 N	2454	-0-	-429	-0-	79	1	2329	2	Y	42	41	1	10
						46	9							
09	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	98	1	2736	2	Y	55	56	1	9
						61	9							
10	2821 N	2783	-0-	-38	-0-	90	1	2630	2	Y	57	56	1	10
						63	9							
*11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	79	1	2374	2	Y	55	55	1	10
						61	9							

CARTHAGE GU 32			WELL #: 6 L		RRCID -> 154335			COMPL. DATE 01/09/2015			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004			
06	3960 X	3906	-0-	-54	-0-	273	1	3583	2	Y	45	39	1	9
						50	9							
07	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	309	1	3695	2	Y	43	46	1	6
						47	9							
08	4092 X	3301	-0-	-791	-0-	241	1	3013	2	Y	43	46	1	3
						47	9							
09	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	376	1	4233	2	Y	43	38	1	8
						47	9							
10	4061 X	4018	-0-	-43	-0-	308	1	3653	2	Y	52	52	1	8
						57	9							
11	3930 X	3828	-0-	-102	-0-	283	1	3487	2	Y	53	54	1	7
						58	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
BANKS, W. R.			WELL #: 7-L		RRCID -> 154978			COMPL. DATE 05/17/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2910 X	2468	-0-	-442	-0-	77	1	2383	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
07	3007 X	3002	-0-	-5	-0-	96	1	2898	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	101	1	2979	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	106	1	2953	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	102	1	2982	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
*11	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	96	1	2899	2	Y	10	10	1	2
						11	9							

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 8-L		RRCID -> 155530			COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310			
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	45	1	1400	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	45	1	1356	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	38	1	1110	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
09	1440 N	837	-0-	-603	-0-	29	1	802	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
10	1395 N	995	-0-	-400	-0-	33	1	955	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
11	1110 N	931	-0-	-179	-0-	30	1	893	2	Y	7	7	1	1
						8	9							

THOMAS & WOOD			WELL #: 7-L		RRCID -> 155580			COMPL. DATE 07/13/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200			
06	2340 N	2277	-0-	-63	-0-	158	1	2077	2	Y	38	34	1	7
						42	9							
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	187	1	2241	2	Y	41	42	1	6
						45	9							
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	172	1	2148	2	Y	42	45	1	3
						46	9							
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	183	1	2063	2	Y	42	37	1	8
						46	9							
10	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	179	1	2128	2	Y	52	52	1	8
						57	9							
11	2280 N	2278	-0-	-2	-0-	167	1	2053	2	Y	53	54	1	7
						58	9							

JONES, ELSIE			WELL #: 8-L		RRCID -> 156003			COMPL. DATE 08/11/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155			
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	35	31	1	7
						39	9							
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	33	35	1	5
						36	9							
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	34	36	1	3
						37	9							
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	34	30	1	7
						37	9							
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	39	40	1	6
						43	9							
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	41	42	1	5
						45	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1806	2	20	9	Y	18	28	0		12
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1783	2	15	9	Y	14	14	0		12
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2010	2	24	9	Y	22	15	0		19
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1972	2	18	9	Y	16	16	0		19
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1994	2	19	9	Y	17	13	0		23
11	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	1877	2	30	9	Y	27	27	0		23

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

06	2850 N	2824	-0-	-26	-0-	88	1	2727	2	Y	8	9	1		1
07	2914 N	2894	-0-	-20	-0-	92	1	2793	2	Y	8	8	1		1
08	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	98	1	2888	2	Y	9	8	1		2
09	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	101	1	2813	2	Y	10	10	1		2
10	2883 N	2866	-0-	-17	-0-	94	1	2761	2	Y	10	10	1		2
11	2850 N	2724	-0-	-126	-0-	87	1	2626	2	Y	10	10	1		2

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	33	1	989	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	934	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	969	2	Y	-0-	-0-			-0-
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	Y	-0-	-0-			-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

06	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	44	1	1373	2	Y	27	29	1		3
07	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	48	1	1444	2	Y	29	27	1		5
08	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	47	1	1375	2	Y	29	27	1		7
09	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	48	1	1354	2	Y	30	32	1		5
10	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	46	1	1346	2	Y	32	32	1		5
11	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	42	1	1271	2	Y	33	32	1		6

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	52	1	1611	2	Y	44	49	1		5
07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	86	1	2607	2	Y	74	66	1		13
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	68	1	2000	2	Y	58	57	1		14
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	69	1	1933	2	Y	60	64	1		10
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	67	1	1949	2	Y	65	64	1		11
*11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	60	1	1815	2	Y	66	65	1		12

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-

 COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	60	1	1870	2	Y	6	6	1			1
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	59	1	1779	2	Y	5	5	1			1
08	2077 N	1377	-0-	-700	-0-	45	1	1328	2	Y	4	4	1			1
09	1950 N	1912	-0-	-38	-0-	66	1	1839	2	Y	6	6	1			1
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	68	1	2006	2	Y	7	7	1			1
*11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	70	1	2122	2	Y	8	8	1			1

 PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

06	3000 N	3047	-0-	47	-0-	95	1	2952	2	Y	-0-					-0-
07	1726 N	1679	-0-	-47	-0-	54	1	1625	2	Y	-0-					-0-
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	69	1	2022	2	Y	-0-					-0-
09	2370 X	989	-0-	-1381	-0-	34	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	2449 X	1125	-0-	-1324	-0-	37	1	1088	2	Y	-0-					-0-
11	2370 X	1182	-0-	-1188	-0-	38	1	1144	2	Y	-0-					-0-

 JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

06	2250 X	1750	-0-	-500	-0-	122	1	1600	2	Y	25	22	1			5
07	2263 X	2002	-0-	-261	-0-	153	1	1823	2	Y	24	25	1			4
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	156	1	1950	2	Y	23	25	1			2
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	165	1	1859	2	Y	24	21	1			5
10	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	154	1	1826	2	Y	29	29	1			5
*11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	167	1	2058	2	Y	29	30	1			4

 HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2	43	9	Y	39	41	1			45	
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2	42	9	Y	38	37	1			46	
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2	42	9	Y	38	35	1			49	
09		1320 N	1159	-0-	-161	-0-	-0-	1108	2	51	9	Y	46	35	1			60	
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2	61	9	Y	55	103	1			12	
*11		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2	67	9	Y	61	37	1			36	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510																			
06		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	2775	2	14	9	Y	13	10	1			13	
07		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	2760	2	15	9	Y	14	12	1			15	
08		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	2	15	9	Y	14	12	1			17	
09		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	2757	2	18	9	Y	16	12	1			21	
10		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	2854	2	23	9	Y	21	38	1			4	
*11		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	2691	2	24	9	Y	22	13	1			13	

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A																			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-	
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-	
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-	

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A																			
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	Y	-0-					-0-	
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	414	2	Y	-0-					-0-	
08		558 N	423	-0-	-135	-0-	-0-	14	1	409	2	Y	-0-					-0-	
09		420 N	398	-0-	-22	-0-	-0-	14	1	384	2	Y	-0-					-0-	
10		434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-	13	1	377	2	Y	-0-					-0-	
*11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	Y	-0-					-0-	

BROWN, J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468																			
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	2	9	9	Y	8	8	1			9	
07		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	2	10	9	Y	9	8	1			10	
08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2160	2	10	9	Y	9	8	1			11	
09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2	11	9	Y	10	8	1			13	
10		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	2495	2	15	9	Y	14	24	1			3	
*11		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	2432	2	14	9	Y	13	8	1			8	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501																			
06		2550 N	2448	-0-	-102	-0-	-0-	2420	2	28	9	Y	25	23	1			28	
07		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	2	28	9	Y	25	23	1			30	
08		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	2672	2	28	9	Y	25	23	1			32	
09		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	2656	2	34	9	Y	31	23	1			40	
10		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	2738	2	43	9	Y	39	71	1			8	
*11		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	2	45	9	Y	41	25	1			24	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #:		9	RRCID ->	171760	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	8404 -	8884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		255 N	255	-0-	-0-	8 1	241 2	Y	5	4 1			1	
07		234 N	234	-0-	-0-	6 9	223 2	Y	4	4 1			1	
08		94 N	94	-0-	-0-	7 1	90 2	Y	1	2 1			-0-	
09		270 N	134	-0-	-136	4 9	126 2	Y	3	3 1			-0-	
10		248 N	179	-0-	-69	3 1	167 2	Y	5	4 1			1	
*11		245 N	245	-0-	-0-	5 1	230 2	Y	6	6 1			1	
						6 9								
						8 1								
						7 9								

HUNT		WELL #:		6	RRCID ->	179258	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8332 -	9586	
06		2430 X	2002	-0-	-428	149 1	1834 2	Y	17	19 1			2	
07		3117 X	3117	-0-	-0-	19 9	2850 2	Y	29	26 1			5	
08		3035 N	3035	-0-	-0-	235 1	2772 2	Y	29	27 1			7	
09		3000 N	3527	-0-	527	32 9	3214 2	Y	35	36 1			6	
10		3884 X	3357	-0-	-527	231 1	3062 2	Y	36	36 1			6	
*11		3316 X	3316	-0-	-0-	32 9	3023 2	Y	39	38 1			7	
						274 1								
						39 9								
						255 1								
						40 9								
						250 1								
						43 9								

HUNT		WELL #:		5	RRCID ->	179364	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	8304 -	9206	
06		1099 N	1099	-0-	-0-	83 1	1016 2	Y	-0-				-0-	
07		1107 N	1107	-0-	-0-	84 1	1023 2	Y	-0-				-0-	
08		1102 N	1102	-0-	-0-	85 1	1017 2	Y	-0-				-0-	
09		1029 N	1029	-0-	-0-	81 1	948 2	Y	-0-				-0-	
10		1101 N	1101	-0-	-0-	85 1	1016 2	Y	-0-				-0-	
*11		1058 N	1058	-0-	-0-	81 1	977 2	Y	-0-				-0-	

HUNT		WELL #:		7	RRCID ->	179834	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	8330 -	8400	
06		90 N	37	-0-	-53	3 1	34 2	Y	-0-				-0-	
07		62 N	43	-0-	-19	3 1	40 2	Y	-0-				-0-	
08		62 N	23	-0-	-39	2 1	21 2	Y	-0-				-0-	
09		30 N	29	-0-	-1	2 1	27 2	Y	-0-				-0-	
10		31 N	27	-0-	-4	2 1	25 2	Y	-0-				-0-	
11		30 N	25	-0-	-5	2 1	23 2	Y	-0-				-0-	

HUNT		WELL #:		8	RRCID ->	180140	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8366 -	9270	
06		3360 X	2960	-0-	-400	222 1	2738 2	Y	-0-				-0-	
07		3733 X	3733	-0-	-0-	284 1	3449 2	Y	-0-				-0-	
08		3806 X	3806	-0-	-0-	292 1	3514 2	Y	-0-				-0-	
09		3533 X	3533	-0-	-0-	278 1	3255 2	Y	-0-				-0-	
10		3473 X	3473	-0-	-0-	267 1	3206 2	Y	-0-				-0-	
11		3360 X	2690	-0-	-670	205 1	2485 2	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4560 X	3556	-0-	-1004	-0-	265	1	3258	2	Y	30	33	1	3
						33	9							
07	4867 X	4668	-0-	-199	-0-	352	1	4271	2	Y	41	37	1	7
						45	9							
08	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	432	1	5185	2	Y	50	45	1	12
						55	9							
09	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	466	1	5456	2	Y	57	60	1	9
						63	9							
10	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	534	1	6406	2	Y	72	69	1	12
						79	9							
*11	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	501	1	6064	2	Y	75	73	1	14
						83	9							

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

06	150 N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	6	1	74	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

06	510 N	485	-0-	-25	-0-	36	1	449	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	35	1	422	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	29	1	353	2	Y	-0-			-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	Y	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	2	Y	-0-			-0-
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIRKLE, L.H.			WELL #: 12		RRCID -> 193864			COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3174 2	25 9	Y	Y	23	21 1		12
07		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2844 2	23 9	Y	Y	21	27 1		6
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3364 2	24 9	Y	Y	22	18 1		10
09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3346 2	23 9	Y	Y	21	20 1		11
10		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1798 2	20 9	Y	Y	18	19 1		10
*11		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2013 2	19 9	Y	Y	17	17 1		10

HOLMES, S. L.			WELL #: 11		RRCID -> 194352			COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294			
06		3270 X	3091	-0-	-179	-0-	3062 2	29 9	Y	Y	26	24 1		14
07		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3647 2	31 9	Y	Y	28	34 1		8
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3359 2	29 9	Y	Y	26	23 1		11
09		3270 X	1845	-0-	-1425	-0-	1826 2	19 9	Y	Y	17	19 1		9
10		3379 X	1906	-0-	-1473	-0-	1881 2	25 9	Y	Y	23	19 1		13
11		3270 X	1796	-0-	-1474	-0-	1772 2	24 9	Y	Y	22	22 1		13

HOLMES, S. L.			WELL #: 12		RRCID -> 196152			COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246			
06		3150 X	2976	-0-	-174	-0-	2948 2	28 9	Y	Y	25	21 1		14
07		3255 X	3024	-0-	-231	-0-	3001 2	23 9	Y	Y	21	28 1		7
08		3317 X	3286	-0-	-31	-0-	3261 2	25 9	Y	Y	23	20 1		10
09		3210 X	3130	-0-	-80	-0-	3106 2	24 9	Y	Y	22	20 1		12
10		3317 X	2652	-0-	-665	-0-	2632 2	20 9	Y	Y	18	19 1		11
*11		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3235 2	22 9	Y	Y	20	19 1		12

HOLMES, S. L.			WELL #: 14		RRCID -> 198380			COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252			
06		2970 X	2481	-0-	-489	-0-	2453 2	28 9	Y	Y	25	21 1		14
07		3069 X	2690	-0-	-379	-0-	2664 2	26 9	Y	Y	24	31 1		7
08		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3522 2	25 9	Y	Y	23	20 1		10
09		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3374 2	24 9	Y	Y	22	20 1		12
10		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3414 2	23 9	Y	Y	21	21 1		12
*11		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3231 2	22 9	Y	Y	20	20 1		12

COLEMAN, M.J.			WELL #: 10		RRCID -> 198631			COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262			
06		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3286 2	34 9	Y	Y	31	24 1		18
07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3421 2	34 9	Y	Y	31	40 1		9
08		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3554 2	33 9	Y	Y	30	26 1		13
09		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3377 2	31 9	Y	Y	28	26 1		15
10		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3417 2	30 9	Y	Y	27	27 1		15
11		3480 X	3071	-0-	-409	-0-	3042 2	29 9	Y	Y	26	26 1		15

HOLMES, S. L.			WELL #: 13		RRCID -> 199352			COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254			
06		5190 X	4184	-0-	-1006	-0-	4145 2	39 9	Y	Y	35	30 1		20
07		5363 X	3461	-0-	-1902	-0-	3424 2	37 9	Y	Y	34	44 1		10
08		5363 X	3409	-0-	-1954	-0-	3374 2	35 9	Y	Y	32	28 1		14
09		5070 X	2748	-0-	-2322	-0-	2715 2	33 9	Y	Y	30	28 1		16
10		5239 X	3536	-0-	-1703	-0-	3502 2	34 9	Y	Y	31	30 1		17
11		4170 X	2904	-0-	-1266	-0-	2873 2	31 9	Y	Y	28	28 1		17

DAVIS, A. L.			WELL #: 10		RRCID -> 199736			COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302			
06		3060 X	3008	-0-	-52	-0-	94 1	2914 2	Y	Y	-0-			-0-
07		3162 X	2883	-0-	-279	-0-	92 1	2791 2	Y	Y	-0-			-0-
08		3162 X	2990	-0-	-172	-0-	98 1	2892 2	Y	Y	-0-			-0-
09		3060 X	2908	-0-	-152	-0-	100 1	2808 2	Y	Y	-0-			-0-
10		3100 X	2894	-0-	-206	-0-	96 1	2798 2	Y	Y	-0-			-0-
11		3000 X	2758	-0-	-242	-0-	89 1	2669 2	Y	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
COLEMAN, M.J.			WELL #: 11		RRCID -> 200261			COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		3330 X	3259	-0-	-71	-0-	3244 2	15 9	Y	14	12 1	8
07		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3564 2	15 9	Y	14	18 1	4
08		3627 X	3544	-0-	-83	-0-	3529 2	15 9	Y	14	12 1	6
09		3510 X	3404	-0-	-106	-0-	3391 2	13 9	Y	12	11 1	7
10		3627 X	3451	-0-	-176	-0-	3438 2	13 9	Y	12	12 1	7
11		3450 X	3268	-0-	-182	-0-	3256 2	12 9	Y	11	11 1	7

BROWN, J. C.			WELL #: 12		RRCID -> 200648			COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352	
06		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	80 1	2468 2	Y	-0-		-0-
07		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	90 1	2722 2	Y	-0-		-0-
08		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	81 1	2370 2	Y	-0-		-0-
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	75 1	2089 2	Y	-0-		-0-
10		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	66 1	1929 2	Y	-0-		-0-
*11		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	60 1	1809 2	Y	-0-		-0-

OWENS, NELLIE			WELL #: 10		RRCID -> 202075			COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264	
06		4350 X	4248	-0-	-102	-0-	132 1	4086 2	Y	27	29 1	3
							30 9					
07		4495 X	3106	-0-	-1389	-0-	99 1	2984 2	Y	21	20 1	4
							23 9					
08		4278 X	4247	-0-	-31	-0-	139 1	4076 2	Y	29	26 1	7
							32 9					
09		4260 X	4042	-0-	-218	-0-	138 1	3871 2	Y	30	32 1	5
							33 9					
10		4402 X	3931	-0-	-471	-0-	129 1	3770 2	Y	29	29 1	5
							32 9					
*11		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	138 1	4164 2	Y	38	36 1	7
							42 9					

JONES, ELSIE			WELL #: 10		RRCID -> 203280			COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224	
06		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	161 1	2109 2	Y	-0-		-0-
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	175 1	2089 2	Y	-0-		-0-
08		2356 N	2153	-0-	-203	-0-	159 1	1994 2	Y	-0-		-0-
09		2280 N	2181	-0-	-99	-0-	178 1	2003 2	Y	-0-		-0-
10		2263 N	2035	-0-	-228	-0-	158 1	1877 2	Y	-0-		-0-
11		2070 N	1905	-0-	-165	-0-	143 1	1762 2	Y	-0-		-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 203282			COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580	
06		5340 X	3588	-0-	-1752	-0-	3567 2	21 9	Y	19		32
07		5518 X	4560	-0-	-958	-0-	4538 2	22 9	Y	20	27 1	25
08		5363 X	5240	-0-	-123	-0-	5223 2	17 9	Y	15	27 1	13
09		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5057 2	22 9	Y	20		33
10		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4988 2	17 9	Y	15	27 1	21
11		5070 X	4487	-0-	-583	-0-	4452 2	35 9	Y	32	25 1	28

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
THOMAS & WOOD			WELL #: 9		RRCID -> 203643			COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	285 1	3732 2	Y	35	31 1		7
							39 9						
07		4216 X	4178	-0-	-38	-0-	320 1	3822 2	Y	33	35 1		5
							36 9						
08		4216 X	3884	-0-	-332	-0-	285 1	3562 2	Y	34	36 1		3
							37 9						
09		4080 X	3934	-0-	-146	-0-	318 1	3579 2	Y	34	30 1		7
							37 9						
10		4185 X	3778	-0-	-407	-0-	290 1	3445 2	Y	39	40 1		6
							43 9						
11		4050 X	3807	-0-	-243	-0-	283 1	3479 2	Y	41	42 1		5
							45 9						

Gholston, J. S.			WELL #: 10		RRCID -> 206044			COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768		
06		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4192 2	15 9	Y	14			48
07		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4691 2	13 9	Y	12	45 1		15
08		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4577 2	13 9	Y	12			27
09		4290 X	3953	-0-	-337	-0-	3942 2	11 9	Y	10			37
10		4433 X	4383	-0-	-50	-0-	4375 2	8 9	Y	7			44
11		4290 X	4132	-0-	-158	-0-	4120 2	12 9	Y	11			55

Gholston, J. S.			WELL #: 9		RRCID -> 206048			COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833		
06		2910 X	2760	-0-	-150	-0-	2747 2	13 9	Y	12			42
07		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3079 2	11 9	Y	10	39 1		13
08		3007 X	2967	-0-	-40	-0-	2956 2	11 9	Y	10			23
09		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2783 2	10 9	Y	9			32
10		3100 X	3046	-0-	-54	-0-	3039 2	7 9	Y	6			38
*11		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3049 2	11 9	Y	10			48

Gholston, J. S.			WELL #: 8		RRCID -> 206272			COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586		
06		3223 X	3136	-0-	-87	-0-	3136 2		Y	-0-			-0-
07		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		Y	-0-			-0-
08		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		Y	-0-			-0-
09		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		Y	-0-			-0-
10		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		Y	-0-			-0-
*11		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		Y	-0-			-0-

Broderick Gu 1, Bess Smith			WELL #: 3		RRCID -> 206353			COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200		
06		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4185 2	25 9	Y	23	66 1		23
07		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4174 2	15 9	Y	14			37
08		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4165 2	39 9	Y	35			72
09		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3965 2	26 9	Y	24	63 1		33
10		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3833 2	30 9	Y	27			60
*11		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3345 2	34 9	Y	31	69 1		22

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OWENS, NELLIE		WELL #:		11	RRCID ->	206449	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8370 -	9239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	116 1	3596 2	Y	Y	42	45 1		5
							46 9							
07		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	131 1	3967 2	Y	Y	47	44 1		8
							52 9							
08		3999 X	3908	-0-	-91	-0-	127 1	3730 2	Y	Y	46	43 1		11
							51 9							
09		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	139 1	3878 2	Y	Y	50	53 1		8
							55 9							
10		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	137 1	4026 2	Y	Y	58	56 1		10
							64 9							
11		3870 X	3550	-0-	-320	-0-	112 1	3381 2	Y	Y	52	52 1		10
							57 9							

PIRKLE, L.H.		WELL #:		14	RRCID ->	206984	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	8516 -	9570	
06		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1876 2	43 9	Y	Y	39	33 1		22
07		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2110 2	42 9	Y	Y	38	49 1		11
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2205 2	41 9	Y	Y	37	32 1		16
09		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2129 2	36 9	Y	Y	33	31 1		18
10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2235 2	37 9	Y	Y	34	33 1		19
*11		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2030 2	33 9	Y	Y	30	31 1		18

HOLMES, S. L.		WELL #:		15	RRCID ->	207188	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8440 -	9323	
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1631 2	10 9	Y	Y	9	3 1		10
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	753 2	31 9	Y	Y	28	30 1		8
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	755 2	29 9	Y	Y	26	23 1		11
09		1650 N	881	-0-	-769	-0-	853 2	28 9	Y	Y	25	23 1		13
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	954 2	28 9	Y	Y	25	24 1		14
*11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	892 2	23 9	Y	Y	21	22 1		13

HOLMES, S. L.		WELL #:		16	RRCID ->	207349	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8390 -	9285	
06		3090 X	3053	-0-	-37	-0-	3025 2	28 9	Y	Y	25	21 1		14
07		3193 X	2474	-0-	-719	-0-	2448 2	26 9	Y	Y	24	31 1		7
08		3193 X	3089	-0-	-104	-0-	3064 2	25 9	Y	Y	23	20 1		10
09		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3373 2	23 9	Y	Y	21	20 1		11
10		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3202 2	23 9	Y	Y	21	20 1		12
*11		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3149 2	18 9	Y	Y	16	19 1		9

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #:		10	RRCID ->	207772	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	8396 -	9248	
06		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	88 1	2727 2	Y	Y	16	17 1		2
							18 9							
07		2914 X	2908	-0-	-6	-0-	92 1	2797 2	Y	Y	17	16 1		3
							19 9							
08		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	93 1	2747 2	Y	Y	17	16 1		4
							19 9							
09		2820 N	2649	-0-	-171	-0-	91 1	2538 2	Y	Y	18	19 1		3
							20 9							
10		2914 N	2852	-0-	-62	-0-	93 1	2738 2	Y	Y	19	19 1		3
							21 9							
*11		3000 N	3093	-0-	93	93	99 1	2968 2	Y	Y	24	23 1		4
							26 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		11	RRCID ->	208356	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	8396 -	9286	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3180 X	3159	-0-	-21	-0-	99 1	3052 2	Y	7	7 1		1		
07	3441 X	3105	-0-	-336	-0-	8 9 99 1	2999 2	Y	6	6 1		1		
08	3441 X	3013	-0-	-428	-0-	7 9 99 1	2907 2	Y	6	6 1		1		
09	3330 X	2976	-0-	-354	-0-	103 1 8 9	2865 2	Y	7	7 1		1		
10	3441 X	3009	-0-	-432	-0-	99 1 8 9	2902 2	Y	7	7 1		1		
11	3150 X	2912	-0-	-238	-0-	93 1 8 9	2811 2	Y	7	7 1		1		

PIRKLE, L.H.		WELL #:		13	RRCID ->	208882	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	9447	PERF.	8685 -	9308	
06	3420 X	3378	-0-	-42	-0-	3350 2	28 9	Y	25	21 1		14		
07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3774 2	26 9	Y	24	31 1		7		
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3870 2	25 9	Y	23	20 1		10		
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3441 2	24 9	Y	22	20 1		12		
10	3534 X	3369	-0-	-165	-0-	3349 2	20 9	Y	18	19 1		11		
11	3420 X	2932	-0-	-488	-0-	2912 2	20 9	Y	18	18 1		11		

BANKS, W. R.		WELL #:		9	RRCID ->	209759	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8610 -	9250	
06	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	77 1 8 9	2390 2	Y	7	7 1		1		
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	82 1 7 9	2480 2	Y	6	6 1		1		
08	2511 N	2472	-0-	-39	-0-	81 1 8 9	2383 2	Y	7	6 1		2		
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	86 1 8 9	2401 2	Y	7	8 1		1		
10	2573 N	2540	-0-	-33	-0-	84 1 9 9	2447 2	Y	8	8 1		1		
*11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	82 1 10 9	2484 2	Y	9	8 1		2		

OWENS, NELLIE		WELL #:		12	RRCID ->	209865	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	8390 -	9246	
06	3360 X	3150	-0-	-210	-0-	98 1 9 9	3043 2	Y	8	8 1		1		
07	3472 X	3256	-0-	-216	-0-	104 1 8 9	3144 2	Y	7	7 1		1		
08	3472 X	2944	-0-	-528	-0-	96 1 9 9	2839 2	Y	8	7 1		2		
09	3270 X	2489	-0-	-781	-0-	86 1 7 9	2396 2	Y	6	7 1		1		
10	3379 X	3115	-0-	-264	-0-	103 1 9 9	3003 2	Y	8	8 1		1		
11	3150 X	3066	-0-	-84	-0-	98 1 11 9	2957 2	Y	10	9 1		2		

COLEMAN, M.J.		WELL #:		12	RRCID ->	210333	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	8471 -	9589	
06	3150 X	2864	-0-	-286	-0-	2829 2	35 9	Y	32	27 1		18		
07	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3129 2	34 9	Y	31	40 1		9		
08	3317 X	2987	-0-	-330	-0-	2955 2	32 9	Y	29	25 1		13		
09	3210 X	2973	-0-	-237	-0-	2943 2	30 9	Y	27	25 1		15		
10	3317 X	2894	-0-	-423	-0-	2864 2	30 9	Y	27	27 1		15		
11	3060 X	1624	-0-	-1436	-0-	1595 2	29 9	Y	26	26 1		15		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
JONES, ELSIE			WELL #: 11		RRCID -> 210341			COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3210 X	1706	-0-	-1504	-0-	118 1	1544 2	Y	40	35 1		8
							44 9						
07		3317 X	2178	-0-	-1139	-0-	165 1	1971 2	Y	38	40 1		6
							42 9						
08		3317 X	1339	-0-	-1978	-0-	96 1	1201 2	Y	38	41 1		3
							42 9						
09		2880 X	1261	-0-	-1619	-0-	99 1	1120 2	Y	38	34 1		7
							42 9						
10		2635 X	1143	-0-	-1492	-0-	85 1	1007 2	Y	46	46 1		7
							51 9						
11		2100 X	1240	-0-	-860	-0-	89 1	1099 2	Y	47	48 1		6
							52 9						

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 210564			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571		
06		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4920 2	20 9	Y	18			30
07		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5378 2	21 9	Y	19	25 1		24
08		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4789 2	18 9	Y	16	27 1		13
09		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5277 2	22 9	Y	20			33
10		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5369 2	17 9	Y	15	27 1		21
*11		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5411 2	35 9	Y	32	25 1		28

SEALEY, J. J.			WELL #: 8		RRCID -> 211120			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655		
06		2610 X	2587	-0-	-23	-0-	2455 2	132 9	Y	120	132 1		44
07		2573 X	2122	-0-	-451	-0-	2085 2	37 9	Y	34	32 1		46
08		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3088 2	34 9	Y	31	60 1		17
09		2580 N	2555	-0-	-25	-0-	2526 2	29 9	Y	26			43
10		2108 N	2041	-0-	-67	-0-	2011 2	30 9	Y	27	33 1		37
11		2850 X	2097	-0-	-753	-0-	2080 2	17 9	Y	15			52

SEALEY, J. J.			WELL #: 9		RRCID -> 211121			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791		
06		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3280 2	136 9	Y	124	135 1		45
07		3658 X	3422	-0-	-236	-0-	3386 2	36 9	Y	33	32 1		46
08		3658 X	3436	-0-	-222	-0-	3401 2	35 9	Y	32	61 1		17
09		3540 X	2787	-0-	-753	-0-	2756 2	31 9	Y	28			45
10		3534 X	3395	-0-	-139	-0-	3365 2	30 9	Y	27	34 1		38
11		3420 X	2305	-0-	-1115	-0-	2290 2	15 9	Y	14			52

SEALEY, J. J.			WELL #: 10		RRCID -> 211123			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582		
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		Y	-0-			-0-
07		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		Y	-0-			-0-
08		1550 N	1184	-0-	-366	-0-	1184 2		Y	-0-			-0-
09		1380 N	986	-0-	-394	-0-	986 2		Y	-0-			-0-
10		1674 N	1229	-0-	-445	-0-	1229 2		Y	-0-			-0-
11		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

06	4890 X	4760	-0-	-130	-0-	149	1	4602	2	Y	8	1
07	5053 X	5036	-0-	-17	-0-	161	1	4867	2	Y	7	1
08	5053 X	4802	-0-	-251	-0-	158	1	4635	2	Y	8	1
09	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	169	1	4713	2	Y	8	1
10	5022 X	4926	-0-	-96	-0-	162	1	4753	2	Y	10	1
11	4860 X	4284	-0-	-576	-0-	137	1	4137	2	Y	9	1

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314												
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	67	1	2063	2	Y	13	1
07	2139 N	2101	-0-	-38	-0-	67	1	2019	2	Y	14	1
08	2201 N	2105	-0-	-96	-0-	69	1	2021	2	Y	14	1
09	2130 N	1981	-0-	-149	-0-	68	1	1898	2	Y	14	1
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	71	1	2093	2	Y	17	1
*11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	71	1	2126	2	Y	18	1

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588												
06	4170 X	3828	-0-	-342	-0-	3809	2	19	9	Y	17	28
07	4309 X	3972	-0-	-337	-0-	3953	2	19	9	Y	17	22
08	4309 X	3839	-0-	-470	-0-	3825	2	14	9	Y	13	12
09	3900 X	3473	-0-	-427	-0-	3454	2	19	9	Y	17	29
10	3968 X	3194	-0-	-774	-0-	3181	2	13	9	Y	12	18
11	3840 X	3527	-0-	-313	-0-	3497	2	30	9	Y	27	24

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218												
06	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	214	1	2803	2	Y	35	1
07	3472 X	3129	-0-	-343	-0-	239	1	2854	2	Y	33	1
08	3472 X	2905	-0-	-567	-0-	212	1	2656	2	Y	34	1
09	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	246	1	2775	2	Y	34	1
10	3193 X	3107	-0-	-86	-0-	238	1	2826	2	Y	39	1
11	3060 X	2838	-0-	-222	-0-	210	1	2583	2	Y	41	1

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575												
06	3150 X	2563	-0-	-587	-0-	2540	2	23	9	Y	21	72
07	3255 X	2706	-0-	-549	-0-	2687	2	19	9	Y	17	22
08	3193 X	2703	-0-	-490	-0-	2683	2	20	9	Y	18	40
09	3000 X	2408	-0-	-592	-0-	2390	2	18	9	Y	16	56
10	3100 X	2647	-0-	-453	-0-	2636	2	11	9	Y	10	66
*11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2763	2	19	9	Y	17	83

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	213536	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8850 - 9613		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3690 X	2547	-0-	-1143	-0-	2528	2	19	9	Y	17		28
07		3813 X	2516	-0-	-1297	-0-	2497	2	19	9	Y	17	23 1	22
08		3813 X	2588	-0-	-1225	-0-	2573	2	15	9	Y	14	24 1	12
09		3630 X	2330	-0-	-1300	-0-	2311	2	19	9	Y	17		29
10		3596 X	2457	-0-	-1139	-0-	2442	2	15	9	Y	14	24 1	19
11		2550 X	2396	-0-	-154	-0-	2366	2	30	9	Y	27	22 1	24

OWENS, A.H.		WELL #:		9	RRCID ->	214735	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8520 - 9574		
06		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5387	2	46	9	Y	42	33 1	38
07		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4930	2	19	9	Y	17	18 1	37
08		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5133	2	19	9	Y	17	34 1	20
09		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4348	2	14	9	Y	13		33
10		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5251	2	12	9	Y	11	16 1	28
*11		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4541	2	7	9	Y	6		34

OWENS, A.H.		WELL #:		11	RRCID ->	214740	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8680 - 9604		
06		4290 X	4096	-0-	-194	-0-	4049	2	47	9	Y	43	33 1	39
07		4495 X	4285	-0-	-210	-0-	4266	2	19	9	Y	17	18 1	38
08		4495 X	3924	-0-	-571	-0-	3904	2	20	9	Y	18	35 1	21
09		4350 X	3996	-0-	-354	-0-	3979	2	17	9	Y	15		36
10		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4444	2	15	9	Y	14	18 1	32
11		4140 X	3894	-0-	-246	-0-	3884	2	10	9	Y	9		41

CARTHAGE GU 32		WELL #:		8	RRCID ->	215667	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8540 - 9286		
06		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	167	1	2183	2	Y	5	4 1	1
07		2325 N	1569	-0-	-756	-0-	121	1	1442	2	Y	5	5 1	1
08		2387 N	938	-0-	-1449	-0-	69	1	865	2	Y	4	5 1	-0-
09		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	205	1	2313	2	Y	5	4 1	1
10		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	195	1	2316	2	Y	6	6 1	1
*11		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	166	1	2048	2	Y	6	6 1	1

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	215774	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8401 - 9625		
06		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5634	2	19	9	Y	17		28
07		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6808	2	19	9	Y	17	23 1	22
08		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6990	2	14	9	Y	13	23 1	12
09		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6510	2	18	9	Y	16		28
10		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6119	2	14	9	Y	13	23 1	18
*11		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5070	2	29	9	Y	26	21 1	23

OWENS, A.H.		WELL #:		10	RRCID ->	217331	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8446 - 9663		
06		5040 X	296	-0-	-4744	-0-	294	2	2	9	Y	2	15 1	10
07		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6473	2	15	9	Y	14	4 1	20
08		4836 X	4306	-0-	-530	-0-	4292	2	14	9	Y	13	20 1	13
09		4680 X	3411	-0-	-1269	-0-	3401	2	10	9	Y	9		22
10		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6008	2	15	9	Y	14	11 1	25
11		5190 X	2883	-0-	-2307	-0-	2877	2	6	9	Y	5		30

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448													COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8485 - 9583	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
06	5670 X	5423	-0-	-247	-0-	5376	2	47	9	Y	43	33	1		39			
07	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5891	2	19	9	Y	17	18	1		38			
08	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6594	2	20	9	Y	18	35	1		21			
09	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6593	2	17	9	Y	15				36			
10	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6735	2	15	9	Y	14	18	1		32			
*11	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5742	2	10	9	Y	9				41			

OWENS, NELLIE													CNTY: PANOLA					
WELL #: 13 RRCID -> 217470													COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9482		PERF. 8507 - 9215	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

DONALD, F.H.													CNTY: PANOLA					
WELL #: 10 RRCID -> 217471													COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 8381 - 9237	
06	2160 N	1779	-0-	-381	-0-	55	1	1711	2	Y	12	13	1		1			
						13	9											
07	2325 N	2080	-0-	-245	-0-	66	1	1999	2	Y	14	13	1		2			
						15	9											
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	75	1	2200	2	Y	16	14	1		4			
						18	9											
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	Y	17	18	1		3			
						19	9											
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	71	1	2088	2	Y	17	17	1		3			
						19	9											
11	2220 N	1899	-0-	-321	-0-	60	1	1821	2	Y	16	16	1		3			
						18	9											

PIRKLE, L.H. "C"													CNTY: PANOLA					
WELL #: 13 RRCID -> 217765													COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8408 - 9307	
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	53	1	1624	2	Y	-0-				-0-			
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	55	1	1655	2	Y	-0-				-0-			
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	54	1	1587	2	Y	-0-				-0-			
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	58	1	1631	2	Y	-0-				-0-			
10	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	55	1	1613	2	Y	-0-				-0-			
*11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	52	1	1559	2	Y	-0-				-0-			

COLEMAN, M.J.													CNTY: PANOLA					
WELL #: 14 RRCID -> 218957													COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8802 - 9594	
06	6120 X	4883	-0-	-1237	-0-	4849	2	34	9	Y	31	30	1		16			
07	6324 X	5924	-0-	-400	-0-	5885	2	39	9	Y	35	41	1		10			
08	6324 X	5871	-0-	-453	-0-	5835	2	36	9	Y	33	29	1		14			
09	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6129	2	34	9	Y	31	29	1		16			
10	5921 X	5463	-0-	-458	-0-	5435	2	28	9	Y	25	26	1		15			
11	5730 X	5271	-0-	-459	-0-	5243	2	28	9	Y	25	24	1		16			

GHOLSTON, J. S.													CNTY: PANOLA					
WELL #: 12 RRCID -> 219128													COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8424 - 9673	
06	2520 X	2411	-0-	-109	-0-	2397	2	14	9	Y	13				41			
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2635	2	11	9	Y	10	38	1		13			
08	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2937	2	11	9	Y	10				23			
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2521	2	10	9	Y	9				32			
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2640	2	7	9	Y	6				38			
11	2670 N	2341	-0-	-329	-0-	2331	2	10	9	Y	9				47			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COLEMAN, M. J.		WELL #: 13		RRCID -> 219186		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4520	2	4 9	Y	4	3 1	2
07	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3903	2	3 9	Y	3	4 1	1
08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3998	2	3 9	Y	3	3 1	1
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3734	2	4 9	Y	4	3 1	2
10	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4490	2	3 9	Y	3	3 1	2
*11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4184	2	3 9	Y	3	3 1	2

DAVIS, A. L.		WELL #: 11		RRCID -> 219187		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396				
06	4770 X	4649	-0-	-121	-0-	143	1	4430	2	Y	69	75 1	8
07	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	148	1	4472	2	Y	73	68 1	13
08	4743 X	4495	-0-	-248	-0-	145	1	4272	2	Y	71	67 1	17
09	4650 X	4453	-0-	-197	-0-	151	1	4219	2	Y	75	80 1	12
10	4805 X	4565	-0-	-240	-0-	148	1	4325	2	Y	84	82 1	14
11	4650 X	4343	-0-	-307	-0-	136	1	4111	2	Y	87	85 1	16

DAVIS, A. L.		WELL #: 12		RRCID -> 219228		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338				
06	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	34	1	1063	2	Y	4	5 1	-0-
07	1147 X	1101	-0-	-46	-0-	35	1	1060	2	Y	5	4 1	1
08	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	34	1	986	2	Y	4	4 1	1
09	1110 N	855	-0-	-255	-0-	29	1	822	2	Y	4	4 1	1
10	1116 N	981	-0-	-135	-0-	32	1	943	2	Y	5	5 1	1
11	990 N	854	-0-	-136	-0-	27	1	823	2	Y	4	4 1	1

BROWN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 219403		COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354				
06	2220 N	2129	-0-	-91	-0-	65	1	2000	2	Y	58	63 1	6
07	2201 N	2137	-0-	-64	-0-	66	1	2004	2	Y	61	56 1	11
08	2201 N	2098	-0-	-103	-0-	67	1	1965	2	Y	60	57 1	14
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	71	1	1997	2	Y	67	70 1	11
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	69	1	2017	2	Y	72	71 1	12
*11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	Y	78	76 1	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
DAVIS, A. L.			WELL #: 14		RRCID -> 219804		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8414 - 9294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4020 X	3918	-0-	-102	-0-	120 1	3725 2	Y	66	72 1		7
							73 9						
07		4154 X	3913	-0-	-241	-0-	123 1	3714 2	Y	69	64 1		12
							76 9						
08		4154 X	3911	-0-	-243	-0-	126 1	3708 2	Y	70	65 1		17
							77 9						
09		4020 X	3663	-0-	-357	-0-	124 1	3463 2	Y	69	75 1		11
							76 9						
10		4092 X	3739	-0-	-353	-0-	121 1	3532 2	Y	78	76 1		13
							86 9						
11		3930 X	3615	-0-	-315	-0-	113 1	3411 2	Y	83	81 1		15
							91 9						

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 220365		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 8463 - 9324		
06		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	125 1	3864 2	Y	67	73 1		7
							74 9						
07		4185 X	4076	-0-	-109	-0-	128 1	3870 2	Y	71	66 1		12
							78 9						
08		4185 X	3865	-0-	-320	-0-	125 1	3665 2	Y	68	64 1		16
							75 9						
09		4050 X	3585	-0-	-465	-0-	121 1	3389 2	Y	68	73 1		11
							75 9						
10		4185 X	3697	-0-	-488	-0-	119 1	3494 2	Y	76	74 1		13
							84 9						
11		4050 X	3624	-0-	-426	-0-	114 1	3421 2	Y	81	79 1		15
							89 9						

SEALEY, J. J.			WELL #: 11		RRCID -> 221160		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8838 - 9624		
06		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2		Y	-0-			-0-
07		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326 2		Y	-0-			-0-
08		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 2		Y	-0-			-0-
09		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 2		Y	-0-			-0-
10		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2		Y	-0-			-0-
11		4560 X	4530	-0-	-30	-0-	4530 2		Y	-0-			-0-

JONES, ELSIE			WELL #: 13		RRCID -> 221424		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8508 - 9552		
06		3810 X	3782	-0-	-28	-0-	268 1	3514 2	Y	-0-			-0-
07		3937 X	3909	-0-	-28	-0-	302 1	3607 2	Y	-0-			-0-
08		3968 X	3705	-0-	-263	-0-	274 1	3431 2	Y	-0-			-0-
09		3840 X	3662	-0-	-178	-0-	299 1	3363 2	Y	-0-			-0-
10		3968 X	3709	-0-	-259	-0-	288 1	3421 2	Y	-0-			-0-
11		3780 X	3421	-0-	-359	-0-	257 1	3164 2	Y	-0-			-0-

BANKS, W.R.			WELL #: 10		RRCID -> 221449		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8406 - 9288		
06		4500 X	4148	-0-	-352	-0-	130 1	4018 2	Y	-0-			-0-
07		4650 X	4260	-0-	-390	-0-	136 1	4124 2	Y	-0-			-0-
08		4650 X	4073	-0-	-577	-0-	134 1	3939 2	Y	-0-			-0-
09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	148 1	4149 2	Y	-0-			-0-
10		4278 X	4230	-0-	-48	-0-	140 1	4090 2	Y	-0-			-0-
*11		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	136 1	4102 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
HOLMES, S. L.			WELL #: 17		RRCID -> 222267			COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7956	2	28	9	Y	25	21	1	14
07		9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9172	2	26	9	Y	24	31	1	7
08		9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	9263	2	25	9	Y	23	20	1	10
09		9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	9558	2	23	9	Y	21	20	1	11
10		9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9906	2	24	9	Y	22	21	1	12
*11		9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9301	2	22	9	Y	20	20	1	12

THOMAS & WOOD			WELL #: 12		RRCID -> 222270			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281				
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	40	34	1	8
07		248 X	47	-0-	-201	-0-	5	2	42	9	Y	38	40	1	6
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	28	32	1	2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONALD, F.H.			WELL #: 11		RRCID -> 222460			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269				
06		420 X	409	-0-	-11	-0-	13	1	394	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
07		434 X	411	-0-	-23	-0-	13	1	394	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
08		434 N	410	-0-	-24	-0-	13	1	394	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	408	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	414	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
11		390 N	378	-0-	-12	-0-	12	1	362	2	Y	4	4	1	1
							4	9							

HOLMES, S.L.			WELL #: 18		RRCID -> 222675			COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 223622			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294				
06		5460 X	5234	-0-	-226	-0-	160	1	4940	2	Y	122	133	1	14
							134	9							
07		5642 X	5192	-0-	-450	-0-	162	1	4891	2	Y	126	118	1	22
							139	9							
08		5611 X	5139	-0-	-472	-0-	164	1	4834	2	Y	128	120	1	30
							141	9							
09		5430 X	5036	-0-	-394	-0-	169	1	4718	2	Y	135	143	1	22
							149	9							
10		5456 X	4572	-0-	-884	-0-	146	1	4282	2	Y	131	131	1	22
							144	9							
11		5220 X	4571	-0-	-649	-0-	142	1	4271	2	Y	144	140	1	26
							158	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
BROWN, J. C.			WELL #:		15	RRCID -> 224010			COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	127	1	3929	2	Y	66	72	1		7
							73	9								
07		4247 X	4065	-0-	-182	-0-	128	1	3862	2	Y	68	63	1		12
							75	9								
08		4309 X	4001	-0-	-308	-0-	129	1	3797	2	Y	68	64	1		16
							75	9								
09		4170 X	3910	-0-	-260	-0-	132	1	3699	2	Y	72	76	1		12
							79	9								
10		4309 X	4151	-0-	-158	-0-	134	1	3928	2	Y	81	79	1		14
							89	9								
11		4140 X	3878	-0-	-262	-0-	122	1	3665	2	Y	83	82	1		15
							91	9								

THOMAS & WOOD			WELL #:		13	RRCID -> 224014			COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275				
06		2790 N	2584	-0-	-206	-0-	181	1	2375	2	Y	25	22	1		5
							28	9								
07		2728 N	2505	-0-	-223	-0-	191	1	2288	2	Y	24	25	1		4
							26	9								
08		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	207	1	2596	2	Y	23	25	1		2
							25	9								
09		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	227	1	2559	2	Y	24	21	1		5
							26	9								
10		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	221	1	2619	2	Y	29	29	1		5
							32	9								
11		2730 N	2690	-0-	-40	-0-	200	1	2458	2	Y	29	30	1		4
							32	9								

DAVIS, A. L.			WELL #:		13	RRCID -> 224646			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328				
06		2190 N	2156	-0-	-34	-0-	68	1	2088	2	Y	-0-				-0-
07		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	73	1	2204	2	Y	-0-				-0-
08		2263 N	2109	-0-	-154	-0-	69	1	2040	2	Y	-0-				-0-
09		2160 N	2117	-0-	-43	-0-	73	1	2044	2	Y	-0-				-0-
10		2263 N	2224	-0-	-39	-0-	73	1	2151	2	Y	-0-				-0-
*11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	67	1	2006	2	Y	-0-				-0-

KYLE, FRED UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 224772			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES, ELSIE			WELL #:		12	RRCID -> 225251			COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494				
06		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	236	1	3096	2	Y	-0-				-0-
07		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	263	1	3139	2	Y	-0-				-0-
08		3379 X	3180	-0-	-199	-0-	235	1	2945	2	Y	-0-				-0-
09		3270 X	3221	-0-	-49	-0-	263	1	2958	2	Y	-0-				-0-
10		3379 X	2937	-0-	-442	-0-	228	1	2709	2	Y	-0-				-0-
11		3270 X	2498	-0-	-772	-0-	188	1	2310	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
DAVIS, A. L.			WELL #: 15		RRCID -> 226273			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	128	1	3951	2	Y	30	33	1	3
							33	9							
07		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	129	1	3895	2	Y	32	29	1	6
							35	9							
08		4123 X	3946	-0-	-177	-0-	129	1	3784	2	Y	30	29	1	7
							33	9							
09		3990 X	3783	-0-	-207	-0-	129	1	3619	2	Y	32	34	1	5
							35	9							
10		4123 X	4005	-0-	-118	-0-	131	1	3833	2	Y	37	36	1	6
							41	9							
*11		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	135	1	4063	2	Y	43	41	1	8
							47	9							

SEALEY, J. J.			WELL #: 14		RRCID -> 227218			COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595				
06		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3231	2	176	9	Y	160	171	1	58
07		3441 X	3157	-0-	-284	-0-	3111	2	46	9	Y	42	42	1	58
08		3441 X	3253	-0-	-188	-0-	3208	2	45	9	Y	41	77	1	22
09		3330 X	3283	-0-	-47	-0-	3243	2	40	9	Y	36			58
10		3441 X	3283	-0-	-158	-0-	3244	2	39	9	Y	35	44	1	49
11		3330 X	2733	-0-	-597	-0-	2713	2	20	9	Y	18			67

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 228262			COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324				
06		5790 X	5257	-0-	-533	-0-	163	1	5025	2	Y	63	69	1	7
							69	9							
07		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	186	1	5627	2	Y	74	68	1	13
							81	9							
08		5890 X	5720	-0-	-170	-0-	185	1	5455	2	Y	73	69	1	17
							80	9							
09		5700 X	5613	-0-	-87	-0-	191	1	5337	2	Y	77	82	1	12
							85	9							
10		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	196	1	5736	2	Y	90	87	1	15
							99	9							
*11		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	183	1	5521	2	Y	93	91	1	17
							102	9							

PIRKLE, L.H.			WELL #: 17		RRCID -> 229186			COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628				
06		3600 X	3367	-0-	-233	-0-	3336	2	31	9	Y	28	25	1	15
07		3720 X	3651	-0-	-69	-0-	3616	2	35	9	Y	32	38	1	9
08		3627 X	3502	-0-	-125	-0-	3469	2	33	9	Y	30	26	1	13
09		3510 X	3035	-0-	-475	-0-	3004	2	31	9	Y	28	26	1	15
10		3658 X	3052	-0-	-606	-0-	3022	2	30	9	Y	27	27	1	15
11		3540 X	2941	-0-	-599	-0-	2913	2	28	9	Y	25	26	1	14

SEALEY, J. J.			WELL #: 13 L		RRCID -> 229193			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596				
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1528	2	165	9	Y	150	145	1	52
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1682	2	33	9	Y	30	34	1	48
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1628	2	43	9	Y	39	67	1	20
09		1680 N	1535	-0-	-145	-0-	1501	2	34	9	Y	31			51
10		1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1666	2	33	9	Y	30	40	1	41
11		1620 N	1381	-0-	-239	-0-	1368	2	13	9	Y	12			53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3750 X	3415	-0-	-335	-0-	3415	2		Y	-0-			-0-
07		3875 X	3598	-0-	-277	-0-	3598	2		Y	-0-			-0-
08		3875 X	3639	-0-	-236	-0-	3639	2		Y	-0-			-0-
09		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		Y	-0-			-0-
10		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		Y	-0-			-0-
*11		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

06		2640 X	2546	-0-	-94	-0-	2520	2	26	9	Y	24	19	1	25
07		2759 X	1798	-0-	-961	-0-	1773	2	25	9	Y	23	21	1	27
08		2852 N	1733	-0-	-1119	-0-	1707	2	26	9	Y	24	21	1	30
09		2550 N	1832	-0-	-718	-0-	1800	2	32	9	Y	29	22	1	37
10		3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	2960	2	41	9	Y	37	66	1	8
*11		3000 N	3110	-0-	110	110	3069	2	41	9	Y	37	23	1	22

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

06		2460 N	1793	-0-	-667	-0-	56	1	1716	2	Y	19	21	1	2
							21	9							
07		2480 N	2283	-0-	-197	-0-	72	1	2185	2	Y	24	22	1	4
							26	9							
08		2108 N	2094	-0-	-14	-0-	68	1	2001	2	Y	23	22	1	5
							25	9							
09		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	84	1	2352	2	Y	30	30	1	5
							33	9							
10		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	76	1	2236	2	Y	30	30	1	5
							33	9							
*11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	75	1	2251	2	Y	33	32	1	6
							36	9							

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

06		7320 X	6321	-0-	-999	-0-	6274	2	47	9	Y	43	33	1	39
07		7564 X	5768	-0-	-1796	-0-	5749	2	19	9	Y	17	18	1	38
08		7564 X	5842	-0-	-1722	-0-	5822	2	20	9	Y	18	35	1	21
09		7320 X	5511	-0-	-1809	-0-	5494	2	17	9	Y	15			36
10		7285 X	5047	-0-	-2238	-0-	5032	2	15	9	Y	14	18	1	32
*11		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6336	2	10	9	Y	9			41

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

06		3630 X	2660	-0-	-970	-0-	2619	2	41	9	Y	37	31	1	39
07		3751 X	2785	-0-	-966	-0-	2746	2	39	9	Y	35	32	1	42
08		3751 X	2549	-0-	-1202	-0-	2509	2	40	9	Y	36	32	1	46
09		3330 X	2389	-0-	-941	-0-	2341	2	48	9	Y	44	33	1	57
10		2852 X	2327	-0-	-525	-0-	2264	2	63	9	Y	57	102	1	12
11		2700 X	2089	-0-	-611	-0-	2025	2	64	9	Y	58	35	1	35

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	48	1	1497	2	Y	19	21	1	2
						21	9							
07	1395 N	967	-0-	-428	-0-	31	1	923	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
08	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	35	1	1027	2	Y	13	12	1	3
						14	9							
09	1350 N	1136	-0-	-214	-0-	39	1	1080	2	Y	15	16	1	2
						17	9							
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	37	1	1071	2	Y	17	16	1	3
						19	9							
11	1050 N	844	-0-	-206	-0-	27	1	803	2	Y	13	14	1	2
						14	9							

 MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

06	2400 X	1256	-0-	-1144	-0-	37	1	1219	2	N	-0-	187	1	34
07	2480 X	1642	-0-	-838	-0-	48	1	1594	2	N	-0-			34
08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	80	1	2498	2	N	146			180
						161	9							
09	2250 X	1483	-0-	-767	-0-	43	1	1414	2	N	24			204
						26	9							
10	1643 X	1605	-0-	-38	-0-	46	1	1531	2	N	25			229
						28	9							
11	2400 X	1327	-0-	-1073	-0-	38	1	1259	2	N	27	177	1	79
						30	9							

 WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3654	2	30	9	Y	27			43
07	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3920	2	33	9	Y	30	37	1	36
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2924	2	21	9	Y	19	37	1	18
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3694	2	32	9	Y	29			47
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3567	2	23	9	Y	21	39	1	29
*11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3246	2	50	9	Y	45	34	1	40

 PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

06	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5619	2	36	9	Y	33	29	1	18
07	5456 X	5322	-0-	-134	-0-	5283	2	39	9	Y	35	42	1	11
08	5456 X	4983	-0-	-473	-0-	4951	2	32	9	Y	29	26	1	14
09	5670 X	4645	-0-	-1025	-0-	4610	2	35	9	Y	32	29	1	17
10	5859 X	5041	-0-	-818	-0-	5009	2	32	9	Y	29	30	1	16
11	5670 X	4612	-0-	-1058	-0-	4582	2	30	9	Y	27	27	1	16

 BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

06	3090 X	2990	-0-	-100	-0-	93	1	2884	2	Y	12	13	1	1
						13	9							
07	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	95	1	2872	2	Y	13	12	1	2
						14	9							
08	3162 X	2924	-0-	-238	-0-	96	1	2814	2	Y	13	12	1	3
						14	9							
09	3030 X	2969	-0-	-61	-0-	102	1	2853	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	103	1	3016	2	Y	16	15	1	3
						18	9							
*11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	102	1	3071	2	Y	17	17	1	3
						19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
DAVIS, A. L.			WELL #: 16		RRCID -> 241988			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	4380 X	3924	-0-	-456	-0-	122	1	3757	2	Y	41	45	1	5
						45	9							
07	4557 X	4307	-0-	-250	-0-	136	1	4120	2	Y	46	43	1	8
						51	9							
08	4557 X	3968	-0-	-589	-0-	129	1	3792	2	Y	43	41	1	10
						47	9							
09	4410 X	4194	-0-	-216	-0-	143	1	3996	2	Y	50	52	1	8
						55	9							
10	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	147	1	4301	2	Y	58	56	1	10
						64	9							
*11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	142	1	4277	2	Y	61	60	1	11
						67	9							

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 15A		RRCID -> 242867			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508			
06	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3111	2	20	9	Y	18	16	1	19
07	2759 X	2755	-0-	-4	-0-	2737	2	18	9	Y	16	15	1	20
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2839	2	18	9	Y	16	15	1	21
09	3120 X	2898	-0-	-222	-0-	2874	2	24	9	Y	22	16	1	27
10	3224 X	3116	-0-	-108	-0-	3087	2	29	9	Y	26	48	1	5
11	3120 X	2972	-0-	-148	-0-	2941	2	31	9	Y	28	17	1	16

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 13A		RRCID -> 243398			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516			
06	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6502	2	32	9	Y	29	26	1	32
07	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6718	2	33	9	Y	30	27	1	35
08	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6832	2	32	9	Y	29	26	1	38
09	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6702	2	40	9	Y	36	27	1	47
10	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6887	2	50	9	Y	45	83	1	9
*11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6406	2	53	9	Y	48	29	1	28

BROWN, J. C.			WELL #: 17		RRCID -> 245364			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466			
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	128	1	3956	2	Y	-0-			-0-
07	4278 X	4081	-0-	-197	-0-	131	1	3950	2	Y	-0-			-0-
08	4278 X	3856	-0-	-422	-0-	127	1	3729	2	Y	-0-			-0-
09	4140 X	3812	-0-	-328	-0-	132	1	3680	2	Y	-0-			-0-
10	4216 X	3954	-0-	-262	-0-	131	1	3823	2	Y	-0-			-0-
11	4080 X	3783	-0-	-297	-0-	122	1	3661	2	Y	-0-			-0-

PIRKLE, L. H.			WELL #: 15R		RRCID -> 246869			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304			
06	5160 X	2440	-0-	-2720	-0-	2353	2	87	9	Y	79	71	1	71
07	5332 X	4118	-0-	-1214	-0-	4088	2	30	9	Y	27	33	1	65
08	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6190	2	41	9	Y	37	63	1	39
09	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5353	2	36	9	Y	33			72
10	5208 X	4979	-0-	-229	-0-	4950	2	29	9	Y	26	35	1	63
11	5160 X	5044	-0-	-116	-0-	5023	2	21	9	Y	19			82

OWENS, A. H.			WELL #: 14		RRCID -> 250908			COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587			
06	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	6956	2	80	9	Y	73	57	1	66
07	6882 X	6703	-0-	-179	-0-	6672	2	31	9	Y	28	31	1	63
08	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	6978	2	33	9	Y	30	58	1	35
09	7050 X	6625	-0-	-425	-0-	6596	2	29	9	Y	26			61
10	7285 X	6588	-0-	-697	-0-	6563	2	25	9	Y	23	30	1	54
11	7050 X	5939	-0-	-1111	-0-	5922	2	17	9	Y	15			69

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OWNES, NELLIE		WELL #:		14	RRCID ->	252517	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	8448 - 9304
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	3750 X	3722	-0-	-28	-0-	115 1	3550 2	Y	52	57 1		6
						57 9						
07	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	125 1	3791 2	Y	58	54 1		10
						64 9						
08	3937 X	3777	-0-	-160	-0-	122 1	3592 2	Y	57	54 1		13
						63 9						
09	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	126 1	3527 2	Y	61	64 1		10
						67 9						
10	3968 X	3746	-0-	-222	-0-	121 1	3553 2	Y	65	64 1		11
						72 9						
11	3840 X	3553	-0-	-287	-0-	112 1	3367 2	Y	67	66 1		12
						74 9						

COLEMAN, M.J.		WELL #:		15	RRCID ->	254189	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6402 - 9854
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3815 2	100 9	Y	91	70 1		83
07	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4468 2	41 9	Y	37	38 1		82
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4421 2	41 9	Y	37	75 1		44
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4402 2	36 9	Y	33			77
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3922 2	29 9	Y	26	38 1		65
*11	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3777 2	20 9	Y	18			83

SEALEY, J. J.		WELL #:		12	RRCID ->	255800	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6112 - 9577
06	4950 X	4646	-0-	-304	-0-	4471 2	175 9	Y	159	173 1		58
07	5078 X	4509	-0-	-0-	-0-	5030 2	48 9	Y	44	42 1		60
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4729 2	44 9	Y	40	78 1		22
09	4650 X	4537	-0-	-113	-0-	4497 2	40 9	Y	36			58
10	5084 X	4493	-0-	-591	-0-	4454 2	39 9	Y	35	44 1		49
11	4920 X	4208	-0-	-712	-0-	4188 2	20 9	Y	18			67

BS BRODERICK GU 2		WELL #:		5H	RRCID ->	257855	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	9003	PERF.	9640 - 13407
06	14610 X	12942	-0-	-1668	-0-	12848 2	94 9	Y	85	137 0		60
07	15097 X	10048	-0-	-5049	-0-	9987 2	61 9	Y	55	70 0		45
08	14973 X	11819	-0-	-3154	-0-	11746 2	73 9	Y	66	54 0		57
09	12930 X	12056	-0-	-874	-0-	11949 2	107 9	Y	97	48 0		106
10	13361 X	11583	-0-	-1778	-0-	11467 2	116 9	Y	105	73 0		138
11	12930 X	9262	-0-	-3668	-0-	9108 2	154 9	Y	140	156 0		122

BESS SMITH BRODERICK GU 2		WELL #:		4H	RRCID ->	260819	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	10050 - 14061
06	7350 X	5792	-0-	-1558	-0-	5685 2	107 9	Y	97	168 0		68
07	7626 X	7221	-0-	-405	-0-	7126 2	95 9	Y	86	83 0		71
08	7626 X	6923	-0-	-703	-0-	6773 2	150 9	Y	136	91 0		116
09	7380 X	5955	-0-	-1425	-0-	5847 2	108 9	Y	98	99 0		115
10	7378 X	5697	-0-	-1681	-0-	5585 2	112 9	Y	102	79 0		138
11	6990 X	6310	-0-	-680	-0-	6148 2	162 9	Y	147	156 0		129

MAXWELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270985	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	10198 - 15167
06	12480 X	11428	-0-	-1052	-0-	11169 2	259 9	N	235	188 1		325
07	12090 X	11605	-0-	-485	-0-	11345 2	260 9	N	236	374 1		187
08	12090 X	10954	-0-	-1136	-0-	10697 2	257 9	N	234	187 1		234
09	11700 X	10890	-0-	-810	-0-	10710 2	180 9	N	164	192 1		206
10	11811 X	10716	-0-	-1095	-0-	10494 2	222 9	N	202	194 1		214
11	11430 X	9646	-0-	-1784	-0-	9529 2	117 9	N	106	186 1		134

CARTHAGE (GLEN ROSE)		16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 176968		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	197 1	3164 3	Y	-0-	-0-
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	173 1	2914 3	Y	-0-	-0-
08	3193 X	2175	-0-	-1018	-0-	122 1	2053 3	Y	-0-	-0-
09	3090 X	2190	-0-	-900	-0-	126 1	2064 3	Y	-0-	-0-
10	3193 X	2225	-0-	-968	-0-	121 1	2104 3	Y	-0-	-0-
11	3090 X	1662	-0-	-1428	-0-	89 1	1573 3	Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 211		RRCID -> 177712		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672		
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	Y	1 1 1	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	Y	1 1 1	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	Y	1 1 1	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	Y	1 1 1	-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 190673		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622		
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	71 1	1145 3	Y	-0-	-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	70 1	1188 3	Y	-0-	-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	65 1	1093 3	Y	-0-	-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	68 1	1121 3	Y	-0-	-0-
*10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	66 1	1145 3	Y	-0-	-0-
*11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	82 1	1459 3	Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 190857		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 329		RRCID -> 217243		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 20		RRCID -> 222625		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		96R	RRCID ->	231963	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3615 -	3694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-	-0-	-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BREWSTER, J.T.				8	RRCID ->	133267	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3938 -	3943
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10				WELL #:	11 U	RRCID ->	174684	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	3676 -	3680
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13				WELL #:	5	RRCID ->	176576	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	3576 -	3886
06	720 N	606	-0-	-114	-0-	-0-	45	1	561	2	Y	-0-	-0-	
07	682 N	607	-0-	-75	-0-	-0-	46	1	561	2	Y	-0-	-0-	
08	651 N	508	-0-	-143	-0-	-0-	44	1	464	2	Y	-0-	-0-	
*09	600 N	177	-0-	-423	-0-	-0-	35	1	142	2	Y	-0-	-0-	
*10	620 N	170	-0-	-450	-0-	-0-	36	1	134	2	Y	-0-	-0-	
11	480 N	24	-0-	-456	-0-	-0-	7	1	17	2	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	4	RRCID ->	176583	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	3633 -	3680
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	594	2	Y	-0-	-0-	
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	Y	-0-	-0-	
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	Y	-0-	-0-	
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	606	2	Y	-0-	-0-	
*10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	725	2	Y	-0-	-0-	
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	952	2	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	13	RRCID ->	176588	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	3845	PERF.	3540 -	3545
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610																	
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	275	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	273	1	1141	2	Y	-0-					-0-
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	271	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	263	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	274	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	264	1	1073	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680																	
06		2340 X	2194	-0-	-146	-0-	52	1	2139	2	Y	3	3	1			-0-
07		2356 X	2305	-0-	-51	-0-	54	1	2248	2	Y	3	3	1			-0-
08		2356 N	2268	-0-	-88	-0-	54	1	2212	2	Y	2	2	1			-0-
*09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	54	1	2172	2	Y	3	3	1			-0-
*10		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	55	1	2245	2	Y	5	4	1			1
11		2190 N	1322	-0-	-868	-0-	32	1	1289	2	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620																	
06		990 X	152	-0-	-838	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
07		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	35	1	1441	2	Y	-0-					-0-
*09		994 N	994	-0-	-0-	-0-	24	1	970	2	Y	-0-					-0-
*10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	23	1	926	2	Y	-0-					-0-
11		1440 N	78	-0-	-1362	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		27-U	RRCID ->	189699	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	3615 - 3694	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		5	RRCID ->	189949	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	3595 - 3677
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		11 U	RRCID ->	190511	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	3544 - 3802
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023		FROST-COTTLE UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	052905	COMPL. DATE	06/16/1972	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3642 - 3647
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-			1924	3			N	-0-		-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-			826	3			N	-0-		-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-			262	3			N	-0-		-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-							N	-0-		-0-
10	837 N	630	-0-	-207	-0-			630	3			N	-0-		-0-
*11	975 N	975	-0-	-0-	-0-			975	3			N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		8	RRCID ->	139181	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3895 - 3901
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		1	RRCID ->	139684	COMPL. DATE	09/22/1991	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	3957 - 3969
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
NEAL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720												
06	600 N	465	-0-	-135	-0-	465	3			N	-0-	-0-
07	682 N	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-	-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-	-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-	-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-	-0-
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-	-0-
FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551												
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)										//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC										//CONT.// 120023							
CGU 13										WELL #: 8 C		RRCID -> 188357		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 7 C		RRCID -> 189529		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

LASHLEY, M. UNIT										WELL #: 7 U		RRCID -> 189554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

KYLE, J. R. "A"										WELL #: 7 C		RRCID -> 205147		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

FROST-GILLASPY										WELL #: 2		RRCID -> 205187		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

KYLE, FRED GAS UNIT										WELL #: 11 U		RRCID -> 219680		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HANCOCK, J.F. UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 221443		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738	
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-		
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-		
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-		
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-		
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-		
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-		

CARTHAGE (GLEN ROSE)										//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC										//CONT.// 120023							
KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 9-C		RRCID -> 221925		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CGU 23										WELL #: 5-C		RRCID -> 221926		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 6-C		RRCID -> 221927		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6394				N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6394				N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6394				N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6394				N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6394				N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6394				N	NO RPT			-0-			

CX OPERATING LLC										195798							
PARKER ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 222632		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789	
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-			177			
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-			177			
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	2	N	-0-			177			
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	2	N	-0-			177			
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	2	N	-0-			177			
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-		109	2	N	-0-			177			

GARY PRODUCTION COMPANY										296448							
WEINER "A"										WELL #: 2		RRCID -> 177057		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MCNEESE										WELL #: 3		RRCID -> 188754		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	41 1	1341 2	N	-0-			-0-
07		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	49 1	1575 2	N	-0-			-0-
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	40 1	1289 2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1258	-0-	-122	-0-	38 1	1220 2	N	-0-			-0-
10		1612 N	1028	-0-	-584	-0-	31 1	997 2	N	-0-			-0-
*11		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	63 1	2042 2	N	-0-			-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	52 2	4 9	N	4	4 0		-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	N	1	1 0		-0-
*10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1	1 0		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018 - PLUGGED 07/30/18

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

06		3390 X	3378	-0-	-12	-0-	3378 3		N	-0-			-0-
07		3534 X	3426	-0-	-108	-0-	3426 3		N	-0-			-0-
08		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 3		N	-0-			-0-
09		3420 X	3336	-0-	-84	-0-	3336 3		N	-0-			-0-
10		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 3		N	-0-			-0-
11		3480 X	3331	-0-	-149	-0-	3331 3		N	-0-			-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

06		1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1283 3		N	-0-			85
07		1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1211 3		N	-0-			85
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			85
09		1290 N	1168	-0-	-122	-0-	1168 3		N	-0-			85
10		1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117 3		N	-0-			85
11		1170 N	1067	-0-	-103	-0-	1067 3		N	-0-			85

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284								
WEINER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 178310	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3494	- 3498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
MOORE, C.E. UNIT				WELL #: 5 C	RRCID -> 170587	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 9756	PERF. 3680	- 3698			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 175171	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 7964	PERF. 3700	- 3774			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL UNIT B				WELL #: B 14	RRCID -> 185642	COMPL. DATE 10/04/2001	TOTAL DEPTH 5040	PERF. 3690	- 3712			
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	171 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167 2	3 9	Y	3	2 1		1
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	177 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT				WELL #: A 84	RRCID -> 185649	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH 4984	PERF. 3608	- 3626			
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-			-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		Y	-0-			-0-
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	313 2		Y	-0-			-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			-0-

BLACK UNIT				WELL #: 10 U	RRCID -> 196654	COMPL. DATE 07/20/2003	TOTAL DEPTH 9661	PERF. 3685	- 3705			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-			-0-
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-			-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

06	2550 N	2478	-0-	-72	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
*11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

06	3210 X	2973	-0-	-237	-0-	2973	3		N	-0-			-0-
07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3		N	-0-			-0-
08	3255 X	2746	-0-	-509	-0-	2746	3		N	-0-			-0-
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
10	3410 X	3390	-0-	-20	-0-	3390	3		N	-0-			-0-
11	3300 X	3277	-0-	-23	-0-	3277	3		N	-0-			-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

06	930 N	854	-0-	-76	-0-	822	3	32 9	N	29			112
07	806 N	792	-0-	-14	-0-	758	3	34 9	N	31			143
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	759	3	40 9	N	36			179
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	805	3	29 9	N	26	167 1		38
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	804	3	35 9	N	32			70
11	780 N	492	-0-	-288	-0-	469	3	23 9	N	21			91

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165							
WHITE, WERNER		WELL #:		1A	RRCID ->	181418	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3479 - 3482
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WERNER-CARAWAY		WELL #:	2	RRCID ->	053946	COMPL. DATE	11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3429 - 3617
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

WERNER-NEEDHAM		WELL #:		3	RRCID ->	183202	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 3427 - 3439
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		KNIGHT STRONG UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588 - 2664
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555		VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:	3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.12955 - 13570
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	102	1	485	2	N	-0-			57
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	117	1	461	2	N	-0-	50	7	7
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	107	1	469	2	N	-0-			7
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	122	1	493	2	N	-0-			7
10	589 N	505	-0-	-84	-0-	85	1	420	2	N	-0-			7
11	750 N	541	-0-	-209	-0-	94	1	447	2	N	-0-			7

USA-BL		WELL #:		1	RRCID ->	251596	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13242 - 13249			
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 008555														
HARRIS, MARY			WELL #: 1H		RRCID -> 252810			COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		6330 X	5386	-0-	-944	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
08		6665 X	6588	-0-	-77	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
09		6450 X	5860	-0-	-590	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
10		7037 X	6302	-0-	-735	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
11		6810 X	3183	-0-	-3627	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL			WELL #: 1H		RRCID -> 255792			COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852						
06		3660 X	3518	-0-	-142	-0-	34	1	3484	3	N	-0-					-0-
07		3782 X	3148	-0-	-634	-0-	31	1	3117	3	N	-0-					-0-
08		3844 X	3460	-0-	-384	-0-	35	1	3425	3	N	-0-					-0-
09		3720 X	3299	-0-	-421	-0-	33	1	3266	3	N	-0-					-0-
10		3844 X	3310	-0-	-534	-0-	33	1	3277	3	N	-0-					-0-
11		3510 X	2496	-0-	-1014	-0-	25	1	2471	3	N	-0-					-0-

PEACE			WELL #: 1H		RRCID -> 256203			COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120						
06		4140 X	3349	-0-	-791	-0-	32	1	3317	3	N	-0-					-0-
07		4278 X	3654	-0-	-624	-0-	37	1	3617	3	N	-0-					-0-
08		3782 X	3567	-0-	-215	-0-	36	1	3531	3	N	-0-					-0-
09		3630 X	3337	-0-	-293	-0-	33	1	3304	3	N	-0-					-0-
10		3751 X	3337	-0-	-414	-0-	33	1	3304	3	N	-0-					-0-
11		3540 X	2823	-0-	-717	-0-	28	1	2795	3	N	-0-					-0-

KING GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 256303			COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A						
06		4830 X	3779	-0-	-1051	-0-	655	1	3124	2	N	-0-					20
07		4991 X	2030	-0-	-2961	-0-	410	1	1620	2	N	-0-					20
08		4340 X	2696	-0-	-1644	-0-	503	1	2193	2	N	-0-					20
09		4200 X	2817	-0-	-1383	-0-	560	1	2257	2	N	-0-					20
10		4340 X	2502	-0-	-1838	-0-	421	1	2081	2	N	-0-					20
11		4170 X	1214	-0-	-2956	-0-	211	1	1003	2	N	-0-					20

SILVER HAMMER			WELL #: 1H		RRCID -> 256829			COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847						
06		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	735	1	5521	2	N	-0-					-0-
07		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	693	1	5267	2	N	-0-					-0-
08		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	309	1	2313	2	N	-0-					-0-
09		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	681	1	5050	2	N	-0-					-0-
10		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	810	1	5212	2	N	-0-					-0-
*11		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	489	1	4685	2	N	-0-					-0-

LAMKIN			WELL #: 1H		RRCID -> 257421			COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208						
06		3330 X	2721	-0-	-609	-0-	26	1	2695	3	N	-0-					-0-
07		3441 X	3102	-0-	-339	-0-	31	1	3071	3	N	-0-					-0-
08		2728 X	2569	-0-	-159	-0-	26	1	2543	3	N	-0-					-0-
09		2730 X	2519	-0-	-211	-0-	25	1	2494	3	N	-0-					-0-
10		3100 X	2897	-0-	-203	-0-	29	1	2868	3	N	-0-					-0-
11		3000 X	2394	-0-	-606	-0-	24	1	2370	3	N	-0-					-0-

HARRIS STEWART			WELL #: 1H		RRCID -> 257422			COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919						
06		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	50	1	5147	3	N	-0-					-0-
07		5270 X	3753	-0-	-1517	-0-	38	1	3715	3	N	-0-					-0-
08		5270 X	3983	-0-	-1287	-0-	40	1	3943	3	N	-0-					-0-
09		5190 X	3557	-0-	-1633	-0-	36	1	3521	3	N	-0-					-0-
10		5363 X	3866	-0-	-1497	-0-	39	1	3827	3	N	-0-					-0-
11		5190 X	4210	-0-	-980	-0-	42	1	4168	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
BALDWIN, MICHAEL		WELL #:		1H	RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000	- 16737	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4620 X	3767	-0-	-853	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	3191	-0-	-1087	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
08	4185 X	3139	-0-	-1046	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	1887	-0-	-2163	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2		N	-0-			-0-
*11	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM		WELL #:		1H	RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965	- 16802	
06	4470 X	3909	-0-	-561	-0-	38	1	3871	3	N	-0-		-0-
07	5208 X	3994	-0-	-1214	-0-	40	1	3954	3	N	-0-		-0-
08	5208 X	4078	-0-	-1130	-0-	41	1	4037	3	N	-0-		-0-
09	5040 X	3572	-0-	-1468	-0-	36	1	3536	3	N	-0-		-0-
10	4030 X	3626	-0-	-404	-0-	36	1	3590	3	N	-0-		-0-
*11	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	55	1	5433	3	N	-0-		-0-

FULTS, BETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	258861	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.12036	- 16837	
06	2460 X	1371	-0-	-1089	-0-	13	1	1358	3	N	-0-		-0-
07	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	26	1	2537	3	N	-0-		-0-
08	2542 X	1856	-0-	-686	-0-	19	1	1837	3	N	-0-		-0-
09	2010 X	1306	-0-	-704	-0-	13	1	1293	3	N	-0-		-0-
10	2573 X	2187	-0-	-386	-0-	22	1	2165	3	N	-0-		-0-
11	2490 X	1836	-0-	-654	-0-	18	1	1818	3	N	-0-		-0-

MALCOLM GU		WELL #:		1H	RRCID ->	259147	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13410	- 18902	
06	6090 X	4783	-0-	-1307	-0-	562	1	4221	2	N	-0-		-0-
07	5983 X	4500	-0-	-1483	-0-	523	1	3977	2	N	-0-		-0-
08	5983 X	3635	-0-	-2348	-0-	428	1	3207	2	N	-0-		-0-
09	5130 X	4059	-0-	-1071	-0-	482	1	3577	2	N	-0-		-0-
10	5301 X	653	-0-	-4648	-0-	88	1	565	2	N	-0-		-0-
11	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-		-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU		WELL #:		1H	RRCID ->	259663	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11934	- 16770	
06	5310 X	4398	-0-	-912	-0-	43	1	4355	3	N	-0-		-0-
07	5487 X	4383	-0-	-1104	-0-	44	1	4339	3	N	-0-		-0-
08	4867 X	4412	-0-	-455	-0-	44	1	4368	3	N	-0-		-0-
09	4650 X	4556	-0-	-94	-0-	46	1	4510	3	N	-0-		-0-
10	4774 X	4416	-0-	-358	-0-	44	1	4372	3	N	-0-		-0-
11	4410 X	3595	-0-	-815	-0-	36	1	3559	3	N	-0-		-0-

ELEANOR RIGBY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260192	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13170	- 19705	
06	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	723	1	5432	2	Y	-0-		-0-
07	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	739	1	5622	2	Y	-0-		-0-
08	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	716	1	5361	2	Y	-0-		-0-
09	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	714	1	5295	2	Y	-0-		-0-
10	5146 X	810	-0-	-4336	-0-	109	1	701	2	Y	-0-		-0-
*11	31095 X	31095	-0-	-0-	-0-	2941	1	28154	2	Y	-0-		-0-

PENNY LANE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260208	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	13168	PERF.13341	- 19152	
06	4830 X	4344	-0-	-486	-0-	510	1	3834	2	Y	-0-		-0-
07	4991 X	4164	-0-	-827	-0-	484	1	3680	2	Y	-0-		-0-
08	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	689	1	5159	2	Y	-0-		-0-
09	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	578	1	4285	2	Y	-0-		-0-
10	4991 X	410	-0-	-4581	-0-	55	1	355	2	Y	-0-		-0-
*11	20701 X	20701	-0-	-0-	-0-	1958	1	18743	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		4530 X	4235	-0-	-295	-0-	4235	2	N	-0-		-0-
07		4681 X	4636	-0-	-45	-0-	4636	2	N	-0-		-0-
08		4712 X	3871	-0-	-841	-0-	3871	2	N	-0-		-0-
09		4560 X	3921	-0-	-639	-0-	3921	2	N	-0-		-0-
10		4712 X	4065	-0-	-647	-0-	4065	2	N	-0-		-0-
11		4500 X	4130	-0-	-370	-0-	4130	2	N	-0-		-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663												
06		5970 X	3808	-0-	-2162	-0-	37	1	3771	3	N	-0-
07		6014 X	5180	-0-	-834	-0-	52	1	5128	3	N	-0-
08		6014 X	5391	-0-	-623	-0-	54	1	5337	3	N	-0-
09		5820 X	4951	-0-	-869	-0-	50	1	4901	3	N	-0-
10		5270 X	5057	-0-	-213	-0-	51	1	5006	3	N	-0-
11		5220 X	3980	-0-	-1240	-0-	40	1	3940	3	N	-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459												
06		5490 X	2651	-0-	-2839	-0-	311	1	2340	2	N	-0-
07		5673 X	5339	-0-	-334	-0-	621	1	4718	2	N	-0-
08		5673 X	4186	-0-	-1487	-0-	493	1	3693	2	N	-0-
09		4470 X	4139	-0-	-331	-0-	492	1	3647	2	N	-0-
10		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	765	1	4919	2	N	-0-
*11		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	799	1	7648	2	N	-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800												
06		4830 X	4316	-0-	-514	-0-	4316	2	N	-0-		-0-
07		4805 X	4073	-0-	-732	-0-	4073	2	N	-0-		-0-
08		4495 X	3610	-0-	-885	-0-	3610	2	N	-0-		-0-
09		4350 X	3504	-0-	-846	-0-	3504	2	N	-0-		-0-
10		4464 X	3764	-0-	-700	-0-	3764	2	N	-0-		-0-
11		4320 X	3649	-0-	-671	-0-	3649	2	N	-0-		-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651												
06		6660 X	3502	-0-	-3158	-0-	34	1	3468	3	N	-0-
07		6882 X	3736	-0-	-3146	-0-	37	1	3699	3	N	-0-
08		4929 X	3594	-0-	-1335	-0-	36	1	3558	3	N	-0-
09		3840 X	2783	-0-	-1057	-0-	28	1	2755	3	N	-0-
10		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	72	1	7124	3	N	-0-
11		3630 X	3104	-0-	-526	-0-	31	1	3073	3	N	-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850												
06		6780 X	4522	-0-	-2258	-0-	4522	2	N	-0-		-0-
07		7006 X	5072	-0-	-1934	-0-	5072	2	N	-0-		-0-
08		7006 X	4156	-0-	-2850	-0-	4156	2	N	-0-		-0-
09		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2	N	-0-		-0-
10		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2	N	-0-		-0-
*11		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2	N	-0-		-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802												
06		8640 X	8455	-0-	-185	-0-	447	1	8008	2	N	-0-
07		9765 X	8363	-0-	-1402	-0-	61	1	8302	2	N	-0-
08		9765 X	7334	-0-	-2431	-0-	57	1	7277	2	N	-0-
09		9450 X	4552	-0-	-4898	-0-	37	1	4515	2	N	-0-
10		9424 X	8400	-0-	-1024	-0-	79	1	8321	2	N	-0-
11		8460 X	3591	-0-	-4869	-0-	35	1	3556	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555													
BLACKBIRD GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261843	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	13199	PERF.17798	- 18451					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MICHELLE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261910	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13067	- 15514					
06	3180 X	2399	-0-	-781	-0-	282	1	2117	2	N	-0-						-0-
07	2728 X	2351	-0-	-377	-0-	273	1	2078	2	N	-0-						-0-
08	2666 X	2216	-0-	-450	-0-	261	1	1955	2	N	-0-						-0-
09	2580 X	2137	-0-	-443	-0-	254	1	1883	2	N	-0-						-0-
10	2542 X	1799	-0-	-743	-0-	242	1	1557	2	N	-0-						-0-
11	2400 X	531	-0-	-1869	-0-	50	1	481	2	N	-0-						-0-
LEWIS		WELL #:		1H	RRCID ->	262106	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.13600	- 18650					
06	7380 X	6169	-0-	-1211	-0-	6169	2			N	-0-						-0-
07	7626 X	5891	-0-	-1735	-0-	5891	2			N	-0-						-0-
08	6851 X	4094	-0-	-2757	-0-	4094	2			N	-0-						-0-
09	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-						-0-
10	6386 X	5703	-0-	-683	-0-	5703	2			N	-0-						-0-
11	6180 X	5215	-0-	-965	-0-	5215	2			N	-0-						-0-
ERICSSON		WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950	- 19000					
06	8910 X	7851	-0-	-1059	-0-	415	1	7436	2	N	-0-						9
07	8897 X	6613	-0-	-2284	-0-	48	1	6565	2	N	-0-						9
08	8897 X	5875	-0-	-3022	-0-	46	1	5829	2	N	-0-						9
09	8610 X	5914	-0-	-2696	-0-	49	1	5865	2	N	-0-						9
10	8122 X	7716	-0-	-406	-0-	73	1	7643	2	N	-0-						9
11	7860 X	2335	-0-	-5525	-0-	23	1	2312	2	N	-0-						9
GLASS ONION GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897	- 18744					
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	395	1	2967	2	N	-0-						-0-
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	434	1	3302	2	N	-0-						-0-
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	409	1	3060	2	N	-0-						-0-
09	3360 X	2593	-0-	-767	-0-	308	1	2285	2	N	-0-						-0-
10	3751 X	2427	-0-	-1324	-0-	327	1	2100	2	N	-0-						-0-
11	3630 X	2767	-0-	-863	-0-	262	1	2505	2	N	-0-						-0-
SUNSHINE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.14258	- 19228					
06	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-						-0-
07	4433 X	4177	-0-	-256	-0-	4177	2			N	-0-						-0-
08	4433 X	4025	-0-	-408	-0-	4025	2			N	-0-						-0-
09	4290 X	3506	-0-	-784	-0-	3506	2			N	-0-						-0-
10	4371 X	3384	-0-	-987	-0-	3384	2			N	-0-						-0-
11	4200 X	3973	-0-	-227	-0-	3973	2			N	-0-						-0-
SGT. PEPPER GU		WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157	PERF.13961	- 19451					
06	4620 X	3042	-0-	-1578	-0-	3042	2			N	-0-						-0-
07	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-						-0-
08	3441 X	2844	-0-	-597	-0-	2844	2			N	-0-						-0-
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-						-0-
10	5456 X	3177	-0-	-2279	-0-	3177	2			N	-0-						-0-
11	5280 X	3794	-0-	-1486	-0-	3794	2			N	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
06		5220 X	4810	-0-	-410	-0-	4810	2			N	-0-
07		5022 X	4803	-0-	-219	-0-	4803	2			N	-0-
08		6572 X	3842	-0-	-2730	-0-	3842	2			N	-0-
09		6360 X	4045	-0-	-2315	-0-	4045	2			N	-0-
10		6572 X	3892	-0-	-2680	-0-	3892	2			N	-0-
*11		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152												
06		8760 X	6139	-0-	-2621	-0-	324	1	5815	2	N	-0-
07		9331 X	8029	-0-	-1302	-0-	59	1	7970	2	N	-0-
08		9331 X	5674	-0-	-3657	-0-	44	1	5630	2	N	-0-
09		9030 X	4700	-0-	-4330	-0-	39	1	4661	2	N	-0-
10		8153 X	6664	-0-	-1489	-0-	63	1	6601	2	N	-0-
11		7770 X	3117	-0-	-4653	-0-	31	1	3086	2	N	-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281												
06		5310 X	2601	-0-	-2709	-0-	2601	2			N	-0-
07		5487 X	4580	-0-	-907	-0-	4580	2			N	-0-
08		5487 X	4918	-0-	-569	-0-	4918	2			N	-0-
09		4650 X	4244	-0-	-406	-0-	4244	2			N	-0-
10		4588 X	3828	-0-	-760	-0-	3828	2			N	-0-
*11		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501												
06		7740 X	6070	-0-	-1670	-0-	6070	2			N	-0-
07		81950 X	81950	-0-	-0-	-0-	81950	2			N	-0-
*08		178001 X	178001	-0-	-0-	-0-	178001	2			N	-0-
*09		129965 X	129965	-0-	-0-	-0-	129965	2			N	-0-
*10		100092 X	100092	-0-	-0-	-0-	100092	2			N	-0-
*11		83198 X	83198	-0-	-0-	-0-	83198	2			N	-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650												
06		3420 X	1055	-0-	-2365	-0-	56	1	999	2	N	-0-
07		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	39	1	5257	2	N	-0-
08		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	27	1	3362	2	N	-0-
09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	25	1	2962	2	N	-0-
10		4216 X	2789	-0-	-1427	-0-	26	1	2763	2	N	-0-
11		4080 X	2243	-0-	-1837	-0-	22	1	2221	2	N	-0-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151												
06		6510 X	5891	-0-	-619	-0-	5891	2			N	-0-
07		6727 X	5595	-0-	-1132	-0-	5595	2			N	-0-
08		6727 X	5405	-0-	-1322	-0-	5405	2			N	-0-
09		5880 X	4480	-0-	-1400	-0-	4480	2			N	-0-
10		6076 X	4815	-0-	-1261	-0-	4815	2			N	-0-
11		5880 X	3740	-0-	-2140	-0-	3740	2			N	-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551												
06		118245 X	118245	-0-	-0-	-0-	118245	2			N	-0-
07		80444 X	80444	-0-	-0-	-0-	80444	2			N	-0-
08		191273 X	191273	-0-	-0-	-0-	191273	2			N	-0-
09		166698 X	166698	-0-	-0-	-0-	166698	2			N	-0-
10		159217 X	159217	-0-	-0-	-0-	159217	2			N	-0-
*11		142342 X	142342	-0-	-0-	-0-	142342	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		7200 X	6010	-0-	-1190	-0-	6010	2	N	-0-			-0-
07		7440 X	5790	-0-	-1650	-0-	5790	2	N	-0-			-0-
08		7440 X	3652	-0-	-3788	-0-	3652	2	N	-0-			-0-
09		6150 X	4463	-0-	-1687	-0-	4463	2	N	-0-			-0-
10		6200 X	4234	-0-	-1966	-0-	4234	2	N	-0-			-0-
11		6000 X	4759	-0-	-1241	-0-	4759	2	N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847													
06		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	469	1	8397	2	N	-0-	7
07		8649 X	7558	-0-	-1091	-0-	55	1	7503	2	N	-0-	7
08		8680 X	7065	-0-	-1615	-0-	55	1	7010	2	N	-0-	7
09		8880 X	6831	-0-	-2049	-0-	56	1	6775	2	N	-0-	7
10		9176 X	7087	-0-	-2089	-0-	67	1	7020	2	N	-0-	7
11		8880 X	5098	-0-	-3782	-0-	50	1	5048	2	N	-0-	7

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701													
06		38404 X	38404	-0-	-0-	-0-	38404	2		N	-0-		-0-
07		80703 X	80703	-0-	-0-	-0-	80703	2		N	-0-		-0-
08		67404 X	67404	-0-	-0-	-0-	67404	2		N	-0-		-0-
09		57348 X	57348	-0-	-0-	-0-	57348	2		N	-0-		-0-
10		52311 X	52311	-0-	-0-	-0-	52311	2		N	-0-		-0-
*11		46571 X	46571	-0-	-0-	-0-	46571	2		N	-0-		-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402													
06		11430 X	9763	-0-	-1667	-0-	516	1	9247	2	N	-0-	10
07		11811 X	9303	-0-	-2508	-0-	68	1	9235	2	N	-0-	10
08		10478 X	8278	-0-	-2200	-0-	65	1	8213	2	N	-0-	10
09		9840 X	8292	-0-	-1548	-0-	68	1	8224	2	N	-0-	10
10		10106 X	8326	-0-	-1780	-0-	79	1	8247	2	N	-0-	10
11		9750 X	8226	-0-	-1524	-0-	81	1	8145	2	N	-0-	10

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001													
06		207900 X	207900	-0-	-0-	-0-	207900	2		N	-0-		-0-
07		193981 X	193981	-0-	-0-	-0-	193981	2		N	-0-		-0-
08		179046 X	179046	-0-	-0-	-0-	179046	2		N	-0-		-0-
09		161100 X	161100	-0-	-0-	-0-	161100	2		N	-0-		-0-
10		152926 X	152926	-0-	-0-	-0-	152926	2		N	-0-		-0-
*11		145848 X	145848	-0-	-0-	-0-	145848	2		N	-0-		-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951													
06		7140 X	4738	-0-	-2402	-0-	4738	2		N	-0-		-0-
07		13723 X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2		N	-0-		-0-
08		21401 X	21401	-0-	-0-	-0-	21401	2		N	-0-		-0-
09		14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	2		N	-0-		-0-
10		12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2		N	-0-		-0-
*11		12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2		N	-0-		-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650													
06		9690 X	6176	-0-	-3514	-0-	6176	2		N	-0-		-0-
07		10013 X	4384	-0-	-5629	-0-	4384	2		N	-0-		-0-
08		7099 X	5152	-0-	-1947	-0-	5152	2		N	-0-		-0-
09		6870 X	4979	-0-	-1891	-0-	4979	2		N	-0-		-0-
10		7099 X	6284	-0-	-815	-0-	6284	2		N	-0-		-0-
11		6180 X	4317	-0-	-1863	-0-	4317	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
BLUE JAY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197 - 18459		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8850 X	6768	-0-	-2082	-0-		795 1	5973 2	N	-0-			-0-
07		8153 X	6767	-0-	-1386	-0-		787 1	5980 2	N	-0-			-0-
08		8153 X	7063	-0-	-1090	-0-		832 1	6231 2	N	-0-			-0-
09		7470 X	6668	-0-	-802	-0-		792 1	5876 2	N	-0-			-0-
10		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-		958 1	6165 2	N	-0-			-0-
*11		10247 X	10247	-0-	-0-	-0-		969 1	9278 2	N	-0-			-0-

HOUSTON			WELL #:		1H	RRCID ->	264843	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.13000 - 18140		
06		6630 X	5596	-0-	-1034	-0-		5596 2		N	-0-			11
07		6851 X	5454	-0-	-1397	-0-		5454 2		N	-0-			11
08		6572 X	5691	-0-	-881	-0-		5691 2		N	-0-			11
09		6360 X	3556	-0-	-2804	-0-		3556 2		N	-0-			11
10		6572 X	5390	-0-	-1182	-0-		5390 2		N	-0-			11
11		5610 X	4790	-0-	-820	-0-		4790 2		N	-0-			11

SADIE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300 - 19097		
06		6270 X	5335	-0-	-935	-0-		627 1	4708 2	N	-0-			-0-
07		6479 X	5388	-0-	-1091	-0-		626 1	4762 2	N	-0-			-0-
08		6386 X	5415	-0-	-971	-0-		638 1	4777 2	N	-0-			-0-
09		5580 X	5116	-0-	-464	-0-		608 1	4508 2	N	-0-			-0-
10		5518 X	5186	-0-	-332	-0-		698 1	4488 2	N	-0-			-0-
*11		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-		566 1	5414 2	N	-0-			-0-

HENRY			WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13260 - 18561		
06		9758 X	9758	-0-	-0-	-0-		9758 2		N	-0-			-0-
07		9920 X	8696	-0-	-1224	-0-		8696 2		N	-0-			-0-
08		9920 X	8293	-0-	-1627	-0-		8293 2		N	-0-			-0-
09		9942 X	9942	-0-	-0-	-0-		9942 2		N	-0-			-0-
10		10075 X	9078	-0-	-997	-0-		9078 2		N	-0-			-0-
11		9750 X	9109	-0-	-641	-0-		9109 2		N	-0-			-0-

JULIA GU			WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870 - 18838		
06		5070 X	3675	-0-	-1395	-0-		3675 2		N	-0-			-0-
07		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-		5624 2		N	-0-			-0-
08		6975 X	3091	-0-	-3884	-0-		3091 2		N	-0-			-0-
09		6750 X	2318	-0-	-4432	-0-		2318 2		N	-0-			-0-
10		6975 X	3545	-0-	-3430	-0-		3545 2		N	-0-			-0-
*11		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-		5714 2		N	-0-			-0-

COOK			WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13413	PERF.14120 - 19119		
06		12750 X	11954	-0-	-796	-0-		632 1	11322 2	N	-0-			14
07		113780 X	113780	-0-	-0-	-0-		832 1	112948 2	N	-0-			14
08		89325 X	89325	-0-	-0-	-0-		699 1	88626 2	N	-0-			14
09		62229 X	62229	-0-	-0-	-0-		512 1	61717 2	N	-0-			14
10		60441 X	60441	-0-	-0-	-0-		571 1	59870 2	N	-0-			14
*11		52247 X	52247	-0-	-0-	-0-		514 1	51733 2	N	-0-			14

USA BL			WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.13250 - 18901		
06		11310 X	10602	-0-	-708	-0-		10602 2		N	-0-			-0-
07		11687 X	6966	-0-	-4721	-0-		6966 2		N	-0-			-0-
08		11687 X	9942	-0-	-1745	-0-		9942 2		N	-0-			-0-
09		10590 X	9397	-0-	-1193	-0-		9397 2		N	-0-			-0-
10		10943 X	8696	-0-	-2247	-0-		8696 2		N	-0-			-0-
11		10590 X	8125	-0-	-2465	-0-		8125 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	42756	-0-	42756	42756		2260	1	40496	2	-0-
07		0 W	345947	-0-	345947	388703		2529	1	343418	2	-0-
08		0 W	321847	-0-	321847	710550		2518	1	319329	2	-0-
09		0 W	293135	-0-	293135	1003685		2413	1	290722	2	-0-
10		0 W	243595	-0-	243595	1247280		2302	1	241293	2	-0-
11		0 W	250094	-0-	250094	1497374		2459	1	247635	2	-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232												
06		0 Z	34129	-0-	34129	34129		1804	1	32325	2	-0-
07		0 Z	531802	-0-	531802	565931		3887	1	527915	2	-0-
08		0 Z	523731	-0-	523731	1089662		4097	1	519634	2	-0-
09		0 Z	503749	-0-	503749	1593411		4147	1	499602	2	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1593411						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1593411						-0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301												
*08		699853 X	470770	-0-	-229083	-0-		470770	2			-0-
*09		1908690 X	418176	-0-	-1490514	-0-		418176	2			-0-
*10		1972313 X	375667	-0-	-1596646	-0-		375667	2			-0-
11		1908690 X	340997	-0-	-1567693	-0-		340997	2			-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422												
08		0 Z	478132	-0-	478132	478132		478132	2			-0-
09		0 Z	531624	-0-	531624	1009756		531624	2			-0-
*10		0 Z	466201	-0-	466201	1475957		466201	2			-0-
11		0 Z	437102	-0-	437102	1913059		437102	2			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650												
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1347	3	3	9	85
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355	3			85
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1478	3	2	9	87
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1462	3	3	9	90
*10		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1980	3	4	9	94
*11		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		2074	3	3	9	97

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

06	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8370	3	67	9	Y	61	59	1			23
07	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8611	3	44	9	Y	40	39	1			24
08	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9549	3	58	9	Y	53	48	1			29
09	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8641	3	43	9	Y	39	55	1			13
*10	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9012	3	53	9	Y	48	54	1			7
*11	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8531	3	47	9	Y	43	38	1			12

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	204	3	7	9	Y	6	12	1			2
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	728	3	8	9	Y	7	5	1			4
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1531	3	18	9	Y	16	11	1			9
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2977	3	23	9	Y	21	23	1			7
*10	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3028	3	36	9	Y	33	35	1			5
*11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2035	3	15	9	Y	14	15	1			4

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

06	5640 X	5596	-0-	-44	-0-	5596	3			Y	-0-					-0-
07	5890 X	5709	-0-	-181	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
08	5890 X	5674	-0-	-216	-0-	5674	3			Y	-0-					-0-
09	5610 X	5413	-0-	-197	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
10	5797 X	5599	-0-	-198	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
11	5610 X	5335	-0-	-275	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

06	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8641	3	4	9	Y	4					13
07	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8915	3	6	9	Y	5					18
08	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8852	3	4	9	Y	4					22
09	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8455	3	15	9	Y	14	15	1			21
*10	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9328	3	7	9	Y	6	15	1			12
*11	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9446	3	9	9	Y	8					20

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

06	6960 X	6119	-0-	-841	-0-	6109	3	10	9	Y	9					34
07	7192 X	6434	-0-	-758	-0-	6422	3	12	9	Y	11					45
08	6696 X	6363	-0-	-333	-0-	6353	3	10	9	Y	9					54
09	6450 X	6004	-0-	-446	-0-	5971	3	33	9	Y	30	37	1			47
10	6572 X	6276	-0-	-296	-0-	6259	3	17	9	Y	15	35	1			27
11	6240 X	5997	-0-	-243	-0-	5979	3	18	9	Y	16					43

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	134403	-0-	131403	242647	134225	3	178	9	N	162					251
07		2800 N	126429	-0-	123629	366276	126268	3	161	9	N	146	186	1	2	8	209
08		3100 N	111659	-0-	108559	474835	111573	3	86	9	N	78					287
09		572031 X	97196	-0-	-474835	-0-	97084	3	112	9	N	102	184	1	2	8	203
*10		99512 X	99512	-0-	-0-	-0-	99411	3	101	9	N	92					295
*11		88848 X	88848	-0-	-0-	-0-	88812	3	36	9	N	33					328

ARMOR RESOURCES LLC 031587																	
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060																	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		76 N	-0-	76	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																	
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752																	
06		9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	420	1	9243	3	Y	-0-					-0-
07		9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	440	1	9380	3	Y	-0-					-0-
08		9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	410	1	8836	3	Y	-0-					-0-
09		9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	425	1	8833	3	Y	-0-					-0-
*10		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	399	1	8514	3	Y	-0-					-0-
*11		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	466	1	8098	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077																	
06		3000 N	3037	-0-	37	37	3037	2			Y	-0-					-0-
07		3100 N	4594	-0-	1494	1531	4594	2			Y	-0-					-0-
08		3100 N	4224	-0-	1124	2655	4224	2			Y	-0-					-0-
*09		7022 X	4367	-0-	-2655	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
*10		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
*11		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982																	
06		8460 X	7550	-0-	-910	-0-	7550	2			Y	-0-					-0-
07		8649 X	7644	-0-	-1005	-0-	6	1	7638	2	Y	-0-					-0-
*08		8494 X	7674	-0-	-820	-0-	8	1	7666	2	Y	-0-					-0-
*09		8010 X	7301	-0-	-709	-0-	4	1	7297	2	Y	-0-					-0-
*10		8277 X	7266	-0-	-1011	-0-	1	1	7265	2	Y	-0-					-0-
11		7560 X	6646	-0-	-914	-0-	6646	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252																	
06		8790 X	8313	-0-	-477	-0-	1092	1	7221	2	Y	-0-					-0-
07		9083 X	8462	-0-	-621	-0-	1086	1	7376	2	Y	-0-					-0-
08		8866 X	8199	-0-	-667	-0-	1070	1	7129	2	Y	-0-					-0-
09		8310 X	8122	-0-	-188	-0-	1069	1	7053	2	Y	-0-					-0-
10		8587 X	8075	-0-	-512	-0-	1062	1	7013	2	Y	-0-					-0-
11		8310 X	7283	-0-	-1027	-0-	960	1	6323	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
HAY, H. NELSON		WELL #:		1H	RRCID ->	263908	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	15184	PERF.14983	- 19844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		8310 X	5796	-0-	-2514	-0-	5796 2		N	-0-		-0-
07		12834 X	10144	-0-	-2690	-0-	10144 2		N	-0-		-0-
08		12834 X	7934	-0-	-4900	-0-	7934 2		N	-0-		-0-
09		12420 X	7703	-0-	-4717	-0-	7703 2		N	-0-		-0-
10		10137 X	6658	-0-	-3479	-0-	6658 2		N	-0-		-0-
11		9810 X	6471	-0-	-3339	-0-	6471 2		N	-0-		-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	263978	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13119	- 17337
06		7560 X	6794	-0-	-766	-0-	863 1	5931 2	Y	-0-		-0-
07		7812 X	7249	-0-	-563	-0-	924 1	6325 2	Y	-0-		-0-
08		7595 X	7300	-0-	-295	-0-	949 1	6351 2	Y	-0-		-0-
09		7230 X	6012	-0-	-1218	-0-	772 1	5240 2	Y	-0-		-0-
10		7471 X	7248	-0-	-223	-0-	945 1	6303 2	Y	-0-		-0-
11		7050 X	6570	-0-	-480	-0-	866 1	5704 2	Y	-0-		-0-

SARGE UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265935	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	15828	PERF.15931	- 21031
06		22530 X	13679	-0-	-8851	-0-	13679 2		N	-0-		-0-
07		22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22386 2		N	-0-		-0-
08		23046 X	23046	-0-	-0-	-0-	23046 2		N	-0-		-0-
09		17670 X	13112	-0-	-4558	-0-	13112 2		N	-0-		-0-
10		26415 X	26415	-0-	-0-	-0-	26415 2		N	-0-		-0-
*11		71014 X	71014	-0-	-0-	-0-	71014 2		N	-0-		-0-

ACLCO HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267038	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	15797	PERF.15737	- 20698
06		5730 X	5021	-0-	-709	-0-	5021 2		N	-0-		-0-
07		5735 X	3230	-0-	-2505	-0-	3230 2		N	-0-		-0-
08		5983 X	3450	-0-	-2533	-0-	3450 2		N	-0-		-0-
09		5790 X	852	-0-	-4938	-0-	852 2		N	-0-		-0-
10		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448 2		N	-0-		-0-
*11		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10178 2		N	-0-		-0-

RUSK 593 A		WELL #:		1H	RRCID ->	267087	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	12779	PERF.13095	- 16747
06		5160 X	4439	-0-	-721	-0-	581 1	3858 2	Y	-0-		-0-
07		5146 X	4735	-0-	-411	-0-	605 1	4130 2	Y	-0-		-0-
08		5022 X	4570	-0-	-452	-0-	596 1	3974 2	Y	-0-		-0-
09		4860 X	4335	-0-	-525	-0-	567 1	3768 2	Y	-0-		-0-
10		4805 X	4455	-0-	-350	-0-	575 1	3880 2	Y	-0-		-0-
11		4590 X	4288	-0-	-302	-0-	576 1	3712 2	Y	-0-		-0-

RED RIVER GAS UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267291	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12806	PERF.13281	- 16745
06		8760 X	8587	-0-	-173	-0-	1110 1	7477 2	Y	-0-		-0-
07		9052 X	8427	-0-	-625	-0-	1082 1	7345 2	Y	-0-		-0-
08		8742 X	8185	-0-	-557	-0-	1068 1	7117 2	Y	-0-		-0-
09		8580 X	8038	-0-	-542	-0-	1067 1	6971 2	Y	-0-		-0-
10		8866 X	8218	-0-	-648	-0-	1079 1	7139 2	Y	-0-		-0-
11		8580 X	7840	-0-	-740	-0-	1069 1	6771 2	Y	-0-		-0-

RED RIVER GAS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	267292	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12666	PERF.13106	- 17371
06		9840 X	8731	-0-	-1109	-0-	1066 1	7665 2	Y	-0-		-0-
07		10540 X	9546	-0-	-994	-0-	1225 1	8321 2	Y	-0-		-0-
08		10540 X	9431	-0-	-1109	-0-	1230 1	8201 2	Y	-0-		-0-
09		10200 X	9221	-0-	-979	-0-	1221 1	8000 2	Y	-0-		-0-
10		9703 X	9416	-0-	-287	-0-	1233 1	8183 2	Y	-0-		-0-
11		9240 X	8943	-0-	-297	-0-	1219 1	7724 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		6600 X	6021	-0-	-579	-0-	-0-	789	1	5232	2	-0-
07		6820 X	5947	-0-	-873	-0-	-0-	763	1	5184	2	-0-
08		6665 X	5921	-0-	-744	-0-	-0-	773	1	5148	2	-0-
09		6450 X	6077	-0-	-373	-0-	-0-	806	1	5271	2	-0-
10		6510 X	6020	-0-	-490	-0-	-0-	791	1	5229	2	-0-
11		6030 X	5978	-0-	-52	-0-	-0-	811	1	5167	2	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869												
06		43650 X	37969	-0-	-5681	-0-	-0-	37963	3	6	9	29
07		45105 X	36809	-0-	-8296	-0-	-0-	36781	3	28	9	54
*08		41974 X	38737	-0-	-3237	-0-	-0-	38737	3			54
*09		39630 X	34643	-0-	-4987	-0-	-0-	34642	3	1	9	23
10		40951 X	35341	-0-	-5610	-0-	-0-	35341	3			23
11		37980 X	36338	-0-	-1642	-0-	-0-	36338	3			23

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629												
06		33660 X	28401	-0-	-5259	-0-	-0-	28395	3	6	9	41
07		33573 X	30331	-0-	-3242	-0-	-0-	30303	3	28	9	66
*08		33573 X	31478	-0-	-2095	-0-	-0-	31478	3			66
*09		33597 X	33597	-0-	-0-	-0-	-0-	33597	3			28
10		33610 X	33610	-0-	-0-	-0-	-0-	33610	3			28
11		30450 X	24074	-0-	-6376	-0-	-0-	24074	3			28

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242												
06		37500 X	31074	-0-	-6426	-0-	-0-	31067	3	7	9	30
07		38595 X	31408	-0-	-7187	-0-	-0-	31377	3	31	9	58
*08		35898 X	29997	-0-	-5901	-0-	-0-	29997	3			58
*09		33150 X	27725	-0-	-5425	-0-	-0-	27724	3	1	9	25
10		33697 X	28495	-0-	-5202	-0-	-0-	28495	3			25
11		31080 X	29470	-0-	-1610	-0-	-0-	29470	3			25

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474												
06		89070 X	54351	-0-	-34719	-0-	-0-	54351	2			-0-
07		85591 X	51041	-0-	-34550	-0-	-0-	51041	2			-0-
08		69192 X	45899	-0-	-23293	-0-	-0-	45899	2			-0-
09		66960 X	40907	-0-	-26053	-0-	-0-	40907	2			-0-
10		62930 X	38627	-0-	-24303	-0-	-0-	38627	2			-0-
11		54360 X	35881	-0-	-18479	-0-	-0-	35881	2			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145												
06		74010 X	72506	-0-	-1504	-0-	-0-	72505	3	1	9	13
07		73315 X	65072	-0-	-8243	-0-	-0-	65072	3			13
*08		71300 X	63046	-0-	-8254	-0-	-0-	63046	3			13
*09		72510 X	62603	-0-	-9907	-0-	-0-	62603	3			5
10		74927 X	58140	-0-	-16787	-0-	-0-	58140	3			5
11		72510 X	56471	-0-	-16039	-0-	-0-	56471	3			5

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		183270 X	137622	-0-	-45648	-0-	137622 3	Y	-0-			-0-
07		189379 X	126086	-0-	-63293	-0-	126086 3	Y	-0-			-0-
08		175150 X	121995	-0-	-53155	-0-	121995 3	Y	-0-			-0-
09		159540 X	113336	-0-	-46204	-0-	113336 3	Y	-0-			-0-
10		142197 X	111013	-0-	-31184	-0-	111013 3	Y	-0-			-0-
11		137610 X	102754	-0-	-34856	-0-	102754 3	Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475												
06		99270 X	82252	-0-	-17018	-0-	82251 3	1 9 Y	1	13 1		13
07		98642 X	82354	-0-	-16288	-0-	82354 3	Y	-0-			13
*08		93651 X	80338	-0-	-13313	-0-	80338 3	Y	-0-			13
*09		87510 X	75027	-0-	-12483	-0-	75027 3	Y	-0-	8 1		5
10		89125 X	75761	-0-	-13364	-0-	75761 3	Y	-0-			5
11		82260 X	71297	-0-	-10963	-0-	71297 3	Y	-0-			5

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683												
06		127530 X	108704	-0-	-18826	-0-	108703 3	1 9 Y	1	13 1		13
07		124992 X	106372	-0-	-18620	-0-	106372 3	Y	-0-			13
*08		121427 X	104238	-0-	-17189	-0-	104238 3	Y	-0-			13
*09		116430 X	97366	-0-	-19064	-0-	97366 3	Y	-0-	8 1		5
10		114793 X	98548	-0-	-16245	-0-	98548 3	Y	-0-			5
11		108690 X	95822	-0-	-12868	-0-	95822 3	Y	-0-			5

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683												
06		132000 X	113028	-0-	-18972	-0-	113027 3	1 9 Y	1	13 1		13
07		130727 X	114227	-0-	-16500	-0-	114227 3	Y	-0-			13
*08		125054 X	109534	-0-	-15520	-0-	109534 3	Y	-0-			13
*09		121020 X	103913	-0-	-17107	-0-	103913 3	Y	-0-	8 1		5
10		119815 X	109175	-0-	-10640	-0-	109175 3	Y	-0-			5
11		113040 X	107735	-0-	-5305	-0-	107735 3	Y	-0-			5

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714												
06		159840 X	138882	-0-	-20958	-0-	138881 3	1 9 Y	1	13 1		13
07		159092 X	139670	-0-	-19422	-0-	139670 3	Y	-0-			13
*08		152458 X	136790	-0-	-15668	-0-	136790 3	Y	-0-			13
*09		147540 X	125571	-0-	-21969	-0-	125571 3	Y	-0-	8 1		5
10		146072 X	126845	-0-	-19227	-0-	126845 3	Y	-0-			5
11		138870 X	120542	-0-	-18328	-0-	120542 3	Y	-0-			5

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304												
06		106410 X	63331	-0-	-43079	-0-	63331 3	Y	-0-			-0-
07		97154 X	61017	-0-	-36137	-0-	61017 3	Y	-0-			-0-
08		89807 X	60691	-0-	-29116	-0-	60691 3	Y	-0-			-0-
09		81180 X	53142	-0-	-28038	-0-	53142 3	Y	-0-			-0-
10		68231 X	52393	-0-	-15838	-0-	52393 3	Y	-0-			-0-
11		63330 X	47985	-0-	-15345	-0-	47985 3	Y	-0-			-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908												
06		356760 X	326307	-0-	-30453	-0-	326307 3	N	-0-			-0-
07		368652 X	314951	-0-	-53701	-0-	314951 3	N	-0-			-0-
08		368652 X	302465	-0-	-66187	-0-	302465 3	N	-0-			-0-
09		355470 X	274559	-0-	-80911	-0-	274559 3	N	-0-			-0-
10		346425 X	257058	-0-	-89367	-0-	257058 3	N	-0-			-0-
11		326310 X	258719	-0-	-67591	-0-	258719 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016										TOTAL DEPTH 16251	PERF.15754 - 22936	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		396393 X	396393	-0-	-0-	-0-	396393	3	N	-0-	-0-	
07		402736 X	402736	-0-	-0-	-0-	402736	3	N	-0-	-0-	
08		399280 X	373549	-0-	-25731	-0-	373549	3	N	-0-	-0-	
09		386400 X	90562	-0-	-295838	-0-	90562	3	N	-0-	-0-	
10		399280 X	97083	-0-	-302197	-0-	97083	3	N	-0-	-0-	
11		386400 X	325992	-0-	-60408	-0-	325992	3	N	-0-	-0-	

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017										TOTAL DEPTH 15713	PERF.14945 - 21211	
06		462377 X	462377	-0-	-0-	-0-	462377	3	N	-0-	-0-	
07		468235 X	468235	-0-	-0-	-0-	468235	3	N	-0-	-0-	
08		452725 X	452725	-0-	-0-	-0-	452725	3	N	-0-	-0-	
09		417450 X	413013	-0-	-4437	-0-	413013	3	N	-0-	-0-	
10		431365 X	399056	-0-	-32309	-0-	399056	3	N	-0-	-0-	
11		417450 X	362740	-0-	-54710	-0-	362740	3	N	-0-	-0-	

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017										TOTAL DEPTH 14178	PERF.13640 - 22261	
06		369390 X	333634	-0-	-35756	-0-	333634	2	Y	-0-	-0-	
07		381703 X	46585	-0-	-335118	-0-	46585	2	Y	-0-	-0-	
08		381703 X	178866	-0-	-202837	-0-	178866	2	Y	-0-	-0-	
09		350130 X	347207	-0-	-2923	-0-	347207	2	Y	-0-	-0-	
*10		358360 X	278025	-0-	-80335	-0-	278025	2	Y	-0-	-0-	
11		333630 X	318749	-0-	-14881	-0-	318749	2	Y	-0-	-0-	

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017										TOTAL DEPTH 14147	PERF.13810 - 21740	
06		402150 X	267029	-0-	-135121	-0-	267029	2	Y	-0-	-0-	
07		415400 X	51533	-0-	-363867	-0-	51533	2	Y	-0-	-0-	
08		414346 X	190596	-0-	-223750	-0-	190596	2	Y	-0-	-0-	
09		399377 X	399377	-0-	-0-	-0-	399377	2	Y	-0-	-0-	
*10		566852 X	566852	-0-	-0-	-0-	566852	2	Y	-0-	-0-	
*11		391711 X	391711	-0-	-0-	-0-	391711	2	Y	-0-	-0-	

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017										TOTAL DEPTH 11617	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017										TOTAL DEPTH 14212	PERF.13409 - 22181	
06		450118 X	450118	-0-	-0-	-0-	450118	2	Y	-0-	-0-	
07		463514 X	463514	-0-	-0-	-0-	463514	2	Y	-0-	-0-	
08		464812 X	464812	-0-	-0-	-0-	464812	2	Y	-0-	-0-	
09		448233 X	448233	-0-	-0-	-0-	448233	2	Y	-0-	-0-	
10		457870 X	433653	-0-	-24217	-0-	433653	2	Y	-0-	-0-	
*11		446421 X	446421	-0-	-0-	-0-	446421	2	Y	-0-	-0-	

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017										TOTAL DEPTH 14236	PERF.14653 - 22341	
06		418020 X	352788	-0-	-65232	-0-	352788	2	Y	-0-	-0-	
07		441329 X	441329	-0-	-0-	-0-	441329	2	Y	-0-	-0-	
08		442261 X	442261	-0-	-0-	-0-	442261	2	Y	-0-	-0-	
09		427296 X	427296	-0-	-0-	-0-	427296	2	Y	-0-	-0-	
10		431954 X	418854	-0-	-13100	-0-	418854	2	Y	-0-	-0-	
11		418020 X	412044	-0-	-5976	-0-	412044	2	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		400200 X	273782	-0-	-126418	-0-	273782	2		Y	-0-	-0-
07		413540 X	356321	-0-	-57219	-0-	356321	2		Y	-0-	-0-
08		413540 X	355473	-0-	-58067	-0-	355473	2		Y	-0-	-0-
09		391950 X	348008	-0-	-43942	-0-	348008	2		Y	-0-	-0-
10		385392 X	346686	-0-	-38706	-0-	346686	2		Y	-0-	-0-
11		344820 X	293918	-0-	-50902	-0-	293918	2		Y	-0-	-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732												
06		393990 X	271042	-0-	-122948	-0-	271042	3		N	-0-	-0-
07		381982 X	126097	-0-	-255885	-0-	126097	3		N	-0-	-0-
08		354795 X	268240	-0-	-86555	-0-	268240	3		N	-0-	-0-
09		309720 X	232808	-0-	-76912	-0-	232808	3		N	-0-	-0-
10		294996 X	224494	-0-	-70502	-0-	224494	3		N	-0-	-0-
11		271050 X	192468	-0-	-78582	-0-	192468	3		N	-0-	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273												
06		153330 X	53212	-0-	-100118	-0-	53205	3	7 9	N	6	43
07		158441 X	56021	-0-	-102420	-0-	55989	3	32 9	N	29	72
*08		69378 X	54095	-0-	-15283	-0-	54095	3		N	-0-	72
*09		58380 X	51329	-0-	-7051	-0-	51328	3	1 9	N	1	31
10		56017 X	53244	-0-	-2773	-0-	53244	3		N	-0-	31
11		54210 X	48585	-0-	-5625	-0-	48585	3		N	-0-	31

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732												
06		380850 X	350575	-0-	-30275	-0-	350575	3		N	-0-	-0-
07		393545 X	346061	-0-	-47484	-0-	346061	3		N	-0-	-0-
08		393545 X	347359	-0-	-46186	-0-	347359	3		N	-0-	-0-
09		380850 X	318191	-0-	-62659	-0-	318191	3		N	-0-	-0-
10		379130 X	317213	-0-	-61917	-0-	317213	3		N	-0-	-0-
11		350580 X	264265	-0-	-86315	-0-	264265	3		N	-0-	-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192												
06		1002345 X	1002345	-0-	-0-	-0-	1002345	2		N	-0-	-0-
07		1040098 X	1040098	-0-	-0-	-0-	1040098	2		N	-0-	-0-
08		751003 X	751003	-0-	-0-	-0-	751003	2		N	-0-	-0-
09		973227 X	973227	-0-	-0-	-0-	973227	2		N	-0-	-0-
10		921184 X	921184	-0-	-0-	-0-	921184	2		N	-0-	-0-
*11		937551 X	937551	-0-	-0-	-0-	937551	2		N	-0-	-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228												
06		408180 X	316703	-0-	-91477	-0-	316703	2		N	-0-	-0-
07		421786 X	186187	-0-	-235599	-0-	186187	2		N	-0-	-0-
08		421786 X	189505	-0-	-232281	-0-	189505	2		N	-0-	-0-
09		408180 X	398841	-0-	-9339	-0-	398841	2		N	-0-	-0-
10		429073 X	429073	-0-	-0-	-0-	429073	2		N	-0-	-0-
*11		397874 X	397874	-0-	-0-	-0-	397874	2		N	-0-	-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510												
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	396720 X	380462	-0-	-16258	-0-	380462	2			N	-0-			-0-
07	409944 X	53953	-0-	-355991	-0-	53953	2			N	-0-			-0-
08	408084 X	351349	-0-	-56735	-0-	351349	2			N	-0-			-0-
09	394170 X	366479	-0-	-27691	-0-	366479	2			N	-0-			-0-
*10	400241 X	288827	-0-	-111414	-0-	288827	2			N	-0-			-0-
11	380460 X	333506	-0-	-46954	-0-	333506	2			N	-0-			-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760														
06	1059229 X	1059229	-0-	-0-	-0-	1059229	2			N	-0-			-0-
07	1084967 X	1084967	-0-	-0-	-0-	1084967	2			N	-0-			-0-
08	1054721 X	1054721	-0-	-0-	-0-	1054721	2			N	-0-			-0-
09	993975 X	993975	-0-	-0-	-0-	993975	2			N	-0-			-0-
10	958778 X	958778	-0-	-0-	-0-	958778	2			N	-0-			-0-
*11	837222 X	837222	-0-	-0-	-0-	837222	2			N	-0-			-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223														
06	843569 X	843569	-0-	-0-	-0-	843569	2			N	-0-			-0-
07	795855 X	795855	-0-	-0-	-0-	795855	2			N	-0-			-0-
08	662225 X	662225	-0-	-0-	-0-	662225	2			N	-0-			-0-
09	455705 X	455705	-0-	-0-	-0-	455705	2			N	-0-			-0-
10	587291 X	587291	-0-	-0-	-0-	587291	2			N	-0-			-0-
*11	557501 X	557501	-0-	-0-	-0-	557501	2			N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521														
06	353004 X	353004	-0-	-0-	-0-	353004	2			N	-0-			-0-
07	438050 X	438050	-0-	-0-	-0-	438050	2			N	-0-			-0-
08	435351 X	435351	-0-	-0-	-0-	435351	2			N	-0-			-0-
09	405126 X	405126	-0-	-0-	-0-	405126	2			N	-0-			-0-
10	403009 X	403009	-0-	-0-	-0-	403009	2			N	-0-			-0-
*11	371174 X	371174	-0-	-0-	-0-	371174	2			N	-0-			-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080														
06	579008 X	579008	-0-	-0-	-0-	579008	2			N	-0-			-0-
07	546342 X	546342	-0-	-0-	-0-	546342	2			N	-0-			-0-
08	470880 X	470880	-0-	-0-	-0-	470880	2			N	-0-			-0-
09	416084 X	416084	-0-	-0-	-0-	416084	2			N	-0-			-0-
10	381269 X	381269	-0-	-0-	-0-	381269	2			N	-0-			-0-
*11	341444 X	341444	-0-	-0-	-0-	341444	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046										COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14142	PERF.	14143 - 23528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*05		0	448045	-0-	448045	448045	448045	2	N	-0-			-0-		
*06	1339738	X	891693	-0-	-448045	-0-	891693	2	N	-0-			-0-		
*07	1005159	X	1005159	-0-	-0-	-0-	1005159	2	N	-0-			-0-		
*08	1066535	X	1066535	-0-	-0-	-0-	1066535	2	N	-0-			-0-		
*09	1049370	X	1049370	-0-	-0-	-0-	1049370	2	N	-0-			-0-		
*10	1083158	X	1083158	-0-	-0-	-0-	1083158	2	N	-0-			-0-		
*11	1039043	X	1039043	-0-	-0-	-0-	1039043	2	N	-0-			-0-		

DINO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 285067										COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	15283	PERF.	N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113										COMPL. DATE	08/08/2018	TOTAL DEPTH	13889	PERF.	14089 - 20562
08		0	220501	-0-	220501	220501	220501	2	N	-0-			-0-		
09	578602	X	358101	-0-	-220501	-0-	358101	2	N	-0-			-0-		
10	401461	X	401461	-0-	-0-	-0-	401461	2	N	-0-			-0-		
*11	410927	X	410927	-0-	-0-	-0-	410927	2	N	-0-			-0-		

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249										COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	13747	PERF.	14072 - 21107
05	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250										COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	16478	PERF.	16256 - 23572
05		0	74849	-0-	74849	74849	74849	2	N	-0-			-0-		
06		0	515134	-0-	515134	589983	515134	2	N	-0-			-0-		
07		0	634121	-0-	634121	1224104	634121	2	N	-0-			-0-		
*08	1898337	X	674233	-0-	-1224104	-0-	674233	2	N	-0-			-0-		
*09	668960	X	668960	-0-	-0-	-0-	668960	2	N	-0-			-0-		
*10	674470	X	674470	-0-	-0-	-0-	674470	2	N	-0-			-0-		
*11	649963	X	649963	-0-	-0-	-0-	649963	2	N	-0-			-0-		

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252										COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	13813	PERF.	14135 - 20914
07		0	154123	-0-	154123	154123	154123	2	N	-0-			-0-		
08		0 W	437785	-0-	437785	591908	437785	2	N	-0-			-0-		
09		0 W	429209	-0-	429209	1021117	429209	2	N	-0-			-0-		
10		0 W	447339	-0-	447339	1468456	447339	2	N	-0-			-0-		
11		0 W	935405	-0-	935405	2403861	935405	2	N	-0-			-0-		

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274										COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	13593 - 20613
07		0 Z	185608	-0-	185608	185608	185608	2	N	-0-			-0-		
08		0 Z	426797	-0-	426797	612405	426797	2	N	-0-			-0-		
09		0 Z	432102	-0-	432102	1044507	432102	2	N	-0-			-0-		
10		0 Z	476251	-0-	476251	1520758	476251	2	N	-0-			-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1520758			N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
07	0	236131	-0-	236131	236131	236131	2	N	-0-			-0-
08	0	523285	-0-	523285	759416	523285	2	N	-0-			-0-
*09	1308076 X	548660	-0-	-759416	-0-	548660	2	N	-0-			-0-
*10	569280 X	569280	-0-	-0-	-0-	569280	2	N	-0-			-0-
*11	558895 X	558895	-0-	-0-	-0-	558895	2	N	-0-			-0-
WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645												
08	0 Z	235098	-0-	235098	235098	235098	2	N	-0-			-0-
09	0 Z	393316	-0-	393316	628414	393316	2	N	-0-			-0-
10	0 Z	418941	-0-	418941	1047355	418941	2	N	-0-			-0-
11	0 Z	429424	-0-	429424	1476779	429424	2	N	-0-			-0-
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500												
08	0	74700	-0-	74700	74700	74700	2	N	-0-			-0-
09	0	462770	-0-	462770	537470	462770	2	N	-0-			-0-
*10	1090415 X	552945	-0-	-537470	-0-	552945	2	N	-0-			-0-
*11	588839 X	588839	-0-	-0-	-0-	588839	2	N	-0-			-0-
KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116												
08	0	5238	-0-	5238	5238	5238	2	N	-0-			-0-
09	0	327447	-0-	327447	332685	327447	2	N	-0-			-0-
10	0 W	365165	-0-	365165	697850	365165	2	N	-0-			-0-
11	0 W	400367	-0-	400367	1098217	400367	2	N	-0-			-0-
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737												
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BOWLES ENERGY, INC. 084097												
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471												
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023										
LETOURNEAU GAS UNIT 2			WELL #:	17	RRCID ->	248290	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	11403 - 11423		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FROST UNIT 5			WELL #:	8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	10400 - 13031		
06	3060	X	2	-0-	-3058	-0-	2	3			N	-0-		-0-
07	3162	X	413	-0-	-2749	-0-	413	3			N	-0-		-0-
08	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	3			N	-0-		-0-
09	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	3			N	-0-		-0-
10	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	3			N	-0-		-0-
*11	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT			WELL #:	15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	10820 - 14199		
06	4860	X	4205	-0-	-655	-0-	4205	3			N	-0-		-0-
07	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	4573	3			N	-0-		-0-
08	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	4465	3			N	-0-		-0-
09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-		-0-
10	4588	X	4464	-0-	-124	-0-	4464	3			N	-0-		-0-
*11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2			WELL #:	19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11765 - 15711		
06	3690	X	3003	-0-	-687	-0-	3003	3			N	-0-		-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-	-3813	3			N	-0-		-0-
08	3813	X	2770	-0-	-1043	-0-	2770	3			N	-0-		-0-
09	3690	X	3315	-0-	-375	-0-	3315	3			N	-0-		-0-
10	3565	X	2276	-0-	-1289	-0-	2276	3			N	-0-		-0-
11	3000	X	1919	-0-	-1081	-0-	1919	3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3			WELL #:	23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.	11825 - 16017		
06	4230	X	2861	-0-	-1369	-0-	2861	3			N	-0-		-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-		-0-
08	4247	X	3230	-0-	-1017	-0-	3230	3			N	-0-		-0-
09	3540	X	1641	-0-	-1899	-0-	1641	3			N	-0-		-0-
10	5177	X	1668	-0-	-3509	-0-	1668	3			N	-0-		-0-
11	5010	X	2635	-0-	-2375	-0-	2635	3			N	-0-		-0-

BOREN UNIT 1			WELL #:	9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	10945 - 14165		
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	3			N	-0-		-0-
07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	3			N	-0-		-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-		-0-
09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-		-0-
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-		-0-
*11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2			WELL #:	12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.	11718 - 15690		
06	4740	X	4318	-0-	-422	-0-	4318	3			N	-0-		-0-
07	4898	X	4286	-0-	-612	-0-	4286	3			N	-0-		-0-
08	4898	X	4236	-0-	-662	-0-	4236	3			N	-0-		-0-
09	4350	X	3767	-0-	-583	-0-	3767	3			N	-0-		-0-
10	4464	X	3769	-0-	-695	-0-	3769	3			N	-0-		-0-
11	4320	X	3204	-0-	-1116	-0-	3204	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023								
MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 - 15597	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12183 3			N	-0-		-0-
07		12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	12039 3			N	-0-		-0-
08		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	10536 3			N	-0-		-0-
09		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9576 3			N	-0-		-0-
10		8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8811 3			N	-0-		-0-
*11		8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8648 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6			WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978 - 17089	
06		9780 X	7828	-0-	-1952	-0-	7828 3			N	-0-		-0-
07		10106 X	9528	-0-	-578	-0-	9528 3			N	-0-		-0-
08		10106 X	8754	-0-	-1352	-0-	8754 3			N	-0-		-0-
09		9120 X	8394	-0-	-726	-0-	8394 3			N	-0-		-0-
10		9517 X	8567	-0-	-950	-0-	8567 3			N	-0-		-0-
11		9210 X	7577	-0-	-1633	-0-	7577 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7			WELL #:		29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 - 16379	
06		9720 X	8905	-0-	-815	-0-	8905 3			N	-0-		-0-
07		10044 X	9091	-0-	-953	-0-	9091 3			N	-0-		-0-
08		10044 X	8762	-0-	-1282	-0-	8762 3			N	-0-		-0-
09		9270 X	8710	-0-	-560	-0-	8710 3			N	-0-		-0-
10		9424 X	8908	-0-	-516	-0-	8908 3			N	-0-		-0-
11		8910 X	6483	-0-	-2427	-0-	6483 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7			WELL #:		52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027 - 16460	
06		9540 X	8912	-0-	-628	-0-	8912 3			N	-0-		-0-
07		9796 X	9022	-0-	-774	-0-	9022 3			N	-0-		-0-
08		9796 X	9098	-0-	-698	-0-	9098 3			N	-0-		-0-
09		9390 X	8905	-0-	-485	-0-	8905 3			N	-0-		-0-
10		9207 X	8830	-0-	-377	-0-	8830 3			N	-0-		-0-
11		8910 X	8000	-0-	-910	-0-	8000 3			N	-0-		-0-

CGU 16			WELL #:		21HH	RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185 - 15234	
06		5100 X	4426	-0-	-674	-0-	4426 3			N	-0-		-0-
07		5270 X	4465	-0-	-805	-0-	4465 3			N	-0-		-0-
08		5084 X	4496	-0-	-588	-0-	4496 3			N	-0-		-0-
09		4890 X	4345	-0-	-545	-0-	4345 3			N	-0-		-0-
10		4898 X	4421	-0-	-477	-0-	4421 3			N	-0-		-0-
11		4440 X	4160	-0-	-280	-0-	4160 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6			WELL #:		30HH	RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052 - 16827	
06		7950 X	7319	-0-	-631	-0-	7319 3			N	-0-		-0-
07		8215 X	7486	-0-	-729	-0-	7486 3			N	-0-		-0-
08		7967 X	7329	-0-	-638	-0-	7329 3			N	-0-		-0-
09		7620 X	7046	-0-	-574	-0-	7046 3			N	-0-		-0-
10		7781 X	7144	-0-	-637	-0-	7144 3			N	-0-		-0-
11		7320 X	6844	-0-	-476	-0-	6844 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5			WELL #:		25HH	RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963 - 16876	
06		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				N	-0-		-0-
07		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				N	-0-		-0-
08		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				N	-0-		-0-
09		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118 -	16458
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12030 X	11045	-0-	-985	-0-	11045	3	N	-0-			-0-
07	12214 X	11342	-0-	-872	-0-	11342	3	N	-0-			-0-
08	12028 X	11322	-0-	-706	-0-	11322	3	N	-0-			-0-
09	11370 X	10777	-0-	-593	-0-	10777	3	N	-0-			-0-
10	11656 X	10928	-0-	-728	-0-	10928	3	N	-0-			-0-
11	11040 X	10351	-0-	-689	-0-	10351	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		51HH	RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143 -	14741
06	6270 X	5297	-0-	-973	-0-	5297	3	N	-0-			-0-
07	6665 X	4965	-0-	-1700	-0-	4965	3	N	-0-			-0-
08	6665 X	4563	-0-	-2102	-0-	4563	3	N	-0-			-0-
09	6450 X	4422	-0-	-2028	-0-	4422	3	N	-0-			-0-
10	5487 X	4927	-0-	-560	-0-	4927	3	N	-0-			-0-
11	5310 X	4195	-0-	-1115	-0-	4195	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 -	14866
06	5700 X	5305	-0-	-395	-0-	5305	3	N	-0-			-0-
07	5673 X	4935	-0-	-738	-0-	4935	3	N	-0-			-0-
08	5611 X	4942	-0-	-669	-0-	4942	3	N	-0-			-0-
09	5310 X	4633	-0-	-677	-0-	4633	3	N	-0-			-0-
10	5487 X	4751	-0-	-736	-0-	4751	3	N	-0-			-0-
11	5310 X	4298	-0-	-1012	-0-	4298	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		51HH	RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041 -	13861
06	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3	N	-0-			-0-
07	7068 X	7011	-0-	-57	-0-	7011	3	N	-0-			-0-
08	7719 X	6854	-0-	-865	-0-	6854	3	N	-0-			-0-
09	7470 X	6484	-0-	-986	-0-	6484	3	N	-0-			-0-
10	7719 X	5989	-0-	-1730	-0-	5989	3	N	-0-			-0-
11	7020 X	4024	-0-	-2996	-0-	4024	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053 -	15366
06	8160 X	7002	-0-	-1158	-0-	7002	3	N	-0-			-0-
07	8432 X	7225	-0-	-1207	-0-	7225	3	N	-0-			-0-
08	7688 X	7028	-0-	-660	-0-	7028	3	N	-0-			-0-
09	6990 X	6610	-0-	-380	-0-	6610	3	N	-0-			-0-
10	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3	N	-0-			-0-
11	6990 X	6815	-0-	-175	-0-	6815	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		55HH	RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872 -	15642
06	9240 X	6343	-0-	-2897	-0-	6343	3	N	-0-			-0-
07	7719 X	7519	-0-	-200	-0-	7519	3	N	-0-			-0-
08	7719 X	7357	-0-	-362	-0-	7357	3	N	-0-			-0-
09	7470 X	6979	-0-	-491	-0-	6979	3	N	-0-			-0-
10	7533 X	5299	-0-	-2234	-0-	5299	3	N	-0-			-0-
*11	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918 -	14659
06	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3	N	-0-			-0-
07	9362 X	6658	-0-	-2704	-0-	6658	3	N	-0-			-0-
08	9362 X	5022	-0-	-4340	-0-	5022	3	N	-0-			-0-
09	9060 X	3994	-0-	-5066	-0-	3994	3	N	-0-			-0-
10	6789 X	3225	-0-	-3564	-0-	3225	3	N	-0-			-0-
11	6570 X	3078	-0-	-3492	-0-	3078	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087 -	14564
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436 3	N	-0-			-0-	
07	6014 X	5150	-0-	-864	-0-	5150 3	N	-0-			-0-	
08	15965 X	5335	-0-	-10630	-0-	5335 3	N	-0-			-0-	
09	6450 X	5118	-0-	-1332	-0-	5118 3	N	-0-			-0-	
10	6665 X	5031	-0-	-1634	-0-	5031 3	N	-0-			-0-	
11	6450 X	2691	-0-	-3759	-0-	2691 3	N	-0-			-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 -	15967
06	7230 X	6298	-0-	-932	-0-	6298 3	Y	-0-			-0-	
07	7347 X	6442	-0-	-905	-0-	6442 3	Y	-0-			-0-	
08	7006 X	6435	-0-	-571	-0-	6435 3	Y	-0-			-0-	
09	6540 X	6086	-0-	-454	-0-	6086 3	Y	-0-			-0-	
10	6603 X	6277	-0-	-326	-0-	6277 3	Y	-0-			-0-	
11	6300 X	5889	-0-	-411	-0-	5889 3	Y	-0-			-0-	

CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908 -	15137
06	5370 X	4445	-0-	-925	-0-	4445 3	Y	-0-			-0-	
07	5549 X	4848	-0-	-701	-0-	4848 3	Y	-0-			-0-	
08	5549 X	4454	-0-	-1095	-0-	4454 3	Y	-0-			-0-	
09	5040 X	4042	-0-	-998	-0-	4042 3	Y	-0-			-0-	
10	5208 X	4212	-0-	-996	-0-	4212 3	Y	-0-			-0-	
11	4680 X	4141	-0-	-539	-0-	4141 3	Y	-0-			-0-	

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705 -	16670
06	9570 X	4579	-0-	-4991	-0-	4579 3	N	-0-			-0-	
07	9579 X	13	-0-	-9566	-0-	13 3	N	-0-			-0-	
08	9548 X	98	-0-	-9450	-0-	98 3	N	-0-			-0-	
09	9030 X	68	-0-	-8962	-0-	68 3	N	-0-			-0-	
10	8866 X	88	-0-	-8778	-0-	88 3	N	-0-			-0-	
11	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-		N	-0-			-0-	

CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 -	14970
06	6930 X	6202	-0-	-728	-0-	6202 3	Y	-0-			-0-	
07	7006 X	6411	-0-	-595	-0-	6411 3	Y	-0-			-0-	
08	6913 X	6286	-0-	-627	-0-	6286 3	Y	-0-			-0-	
09	6390 X	5923	-0-	-467	-0-	5923 3	Y	-0-			-0-	
10	6603 X	5419	-0-	-1184	-0-	5419 3	Y	-0-			-0-	
11	6210 X	5508	-0-	-702	-0-	5508 3	Y	-0-			-0-	

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 -	15741
06	6450 X	5696	-0-	-754	-0-	5696 3	N	-0-			-0-	
07	6386 X	5820	-0-	-566	-0-	5820 3	N	-0-			-0-	
08	6386 X	5709	-0-	-677	-0-	5709 3	N	-0-			-0-	
09	5970 X	5250	-0-	-720	-0-	5250 3	N	-0-			-0-	
10	6076 X	5649	-0-	-427	-0-	5649 3	N	-0-			-0-	
11	5700 X	5028	-0-	-672	-0-	5028 3	N	-0-			-0-	

CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	0 - 15611
06	9420 X	8491	-0-	-929	-0-	8491 3	N	-0-			-0-	
07	9734 X	8483	-0-	-1251	-0-	8483 3	N	-0-			-0-	
08	8928 X	8244	-0-	-684	-0-	8244 3	N	-0-			-0-	
09	8640 X	7913	-0-	-727	-0-	7913 3	N	-0-			-0-	
10	8928 X	8698	-0-	-230	-0-	8698 3	N	-0-			-0-	
11	8490 X	7811	-0-	-679	-0-	7811 3	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061 -	13822
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11190 X	3746	-0-	-7444	-0-	3746	3	N	-0-			-0-
07	11563 X	3793	-0-	-7770	-0-	3793	3	N	-0-			-0-
08	13702 X	3435	-0-	-10267	-0-	3435	3	N	-0-			-0-
09	13260 X	3466	-0-	-9794	-0-	3466	3	N	-0-			-0-
10	13702 X	2882	-0-	-10820	-0-	2882	3	N	-0-			-0-
11	3750 X	2934	-0-	-816	-0-	2934	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990 -	14791
06	10350 X	9323	-0-	-1027	-0-	9323	3	N	-0-			-0-
07	10540 X	9648	-0-	-892	-0-	9648	3	N	-0-			-0-
08	10447 X	9646	-0-	-801	-0-	9646	3	N	-0-			-0-
09	9930 X	9152	-0-	-778	-0-	9152	3	N	-0-			-0-
10	10199 X	9231	-0-	-968	-0-	9231	3	N	-0-			-0-
11	9330 X	8713	-0-	-617	-0-	8713	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		51HH	RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10853 -	15094
06	5640 X	5269	-0-	-371	-0-	5269	3	Y	-0-			-0-
07	5828 X	5293	-0-	-535	-0-	5293	3	Y	-0-			-0-
08	5673 X	5279	-0-	-394	-0-	5279	3	Y	-0-			-0-
09	5400 X	4969	-0-	-431	-0-	4969	3	Y	-0-			-0-
10	5456 X	4989	-0-	-467	-0-	4989	3	Y	-0-			-0-
11	5280 X	4762	-0-	-518	-0-	4762	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		18HH	RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11910 -	18297
06	10350 X	9598	-0-	-752	-0-	9598	3	Y	-0-			-0-
07	10695 X	9729	-0-	-966	-0-	9729	3	Y	-0-			-0-
08	10695 X	9683	-0-	-1012	-0-	9683	3	Y	-0-			-0-
09	10080 X	8355	-0-	-1725	-0-	8355	3	Y	-0-			-0-
10	10261 X	8659	-0-	-1602	-0-	8659	3	Y	-0-			-0-
11	9600 X	8227	-0-	-1373	-0-	8227	3	Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		51HH	RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843 -	16061
06	12990 X	11847	-0-	-1143	-0-	11847	3	Y	-0-			-0-
07	12586 X	11872	-0-	-714	-0-	11872	3	Y	-0-			-0-
08	12586 X	12305	-0-	-281	-0-	12305	3	Y	-0-			-0-
09	12180 X	11598	-0-	-582	-0-	11598	3	Y	-0-			-0-
10	12338 X	11646	-0-	-692	-0-	11646	3	Y	-0-			-0-
11	11910 X	10777	-0-	-1133	-0-	10777	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797 -	15842
06	5970 X	5689	-0-	-281	-0-	5689	3	Y	-0-			-0-
07	6169 X	5670	-0-	-499	-0-	5670	3	Y	-0-			-0-
08	5921 X	5569	-0-	-352	-0-	5569	3	Y	-0-			-0-
09	5730 X	5300	-0-	-430	-0-	5300	3	Y	-0-			-0-
10	5921 X	5430	-0-	-491	-0-	5430	3	Y	-0-			-0-
11	5700 X	5066	-0-	-634	-0-	5066	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840 -	15835
06	4860 X	4264	-0-	-596	-0-	4264	3	Y	-0-			-0-
07	5022 X	3530	-0-	-1492	-0-	3530	3	Y	-0-			-0-
08	5022 X	3709	-0-	-1313	-0-	3709	3	Y	-0-			-0-
09	4410 X	3006	-0-	-1404	-0-	3006	3	Y	-0-			-0-
10	4402 X	2739	-0-	-1663	-0-	2739	3	Y	-0-			-0-
11	4260 X	3056	-0-	-1204	-0-	3056	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 10		WELL #:		52HH	RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762 -	15930
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9870 X	9349	-0-	-521	-0-	9349	3	Y	-0-			-0-
07	10013 X	8901	-0-	-1112	-0-	8901	3	Y	-0-			-0-
08	10013 X	9338	-0-	-675	-0-	9338	3	Y	-0-			-0-
09	9690 X	8635	-0-	-1055	-0-	8635	3	Y	-0-			-0-
10	9672 X	8666	-0-	-1006	-0-	8666	3	Y	-0-			-0-
11	9360 X	7026	-0-	-2334	-0-	7026	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		27HH	RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742 -	18512
06	12630 X	11379	-0-	-1251	-0-	11379	3	Y	-0-			-0-
07	13051 X	11779	-0-	-1272	-0-	11779	3	Y	-0-			-0-
08	12834 X	11413	-0-	-1421	-0-	11413	3	Y	-0-			-0-
09	11880 X	10942	-0-	-938	-0-	10942	3	Y	-0-			-0-
10	11997 X	10699	-0-	-1298	-0-	10699	3	Y	-0-			-0-
11	11400 X	10221	-0-	-1179	-0-	10221	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 -	15967
06	8280 X	7499	-0-	-781	-0-	7499	3	Y	-0-			-0-
07	8308 X	7649	-0-	-659	-0-	7649	3	Y	-0-			-0-
08	8246 X	7842	-0-	-404	-0-	7842	3	Y	-0-			-0-
09	7800 X	7336	-0-	-464	-0-	7336	3	Y	-0-			-0-
10	8060 X	7516	-0-	-544	-0-	7516	3	Y	-0-			-0-
11	7590 X	7165	-0-	-425	-0-	7165	3	Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804 -	15665
06	7680 X	6314	-0-	-1366	-0-	6314	3	Y	-0-			-0-
07	7347 X	6088	-0-	-1259	-0-	6088	3	Y	-0-			-0-
08	7254 X	6406	-0-	-848	-0-	6406	3	Y	-0-			-0-
09	6840 X	5811	-0-	-1029	-0-	5811	3	Y	-0-			-0-
10	6882 X	6091	-0-	-791	-0-	6091	3	Y	-0-			-0-
11	6300 X	5681	-0-	-619	-0-	5681	3	Y	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763 -	14848
06	6930 X	6203	-0-	-727	-0-	6203	3	N	-0-			-0-
07	7099 X	6282	-0-	-817	-0-	6282	3	N	-0-			-0-
08	6944 X	6029	-0-	-915	-0-	6029	3	N	-0-			-0-
09	6600 X	5414	-0-	-1186	-0-	5414	3	N	-0-			-0-
10	6603 X	5763	-0-	-840	-0-	5763	3	N	-0-			-0-
11	6210 X	5712	-0-	-498	-0-	5712	3	N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791 -	16104
06	8880 X	8063	-0-	-817	-0-	8063	3	Y	-0-			-0-
07	8277 X	6738	-0-	-1539	-0-	6738	3	Y	-0-			-0-
08	7688 X	6489	-0-	-1199	-0-	6489	3	Y	-0-			-0-
09	8070 X	6425	-0-	-1645	-0-	6425	3	Y	-0-			-0-
10	8339 X	6890	-0-	-1449	-0-	6890	3	Y	-0-			-0-
11	8070 X	6009	-0-	-2061	-0-	6009	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920 -	16066
06	8160 X	7461	-0-	-699	-0-	7461	3	Y	-0-			-0-
07	9548 X	7528	-0-	-2020	-0-	7528	3	Y	-0-			-0-
08	9548 X	7525	-0-	-2023	-0-	7525	3	Y	-0-			-0-
09	9240 X	7070	-0-	-2170	-0-	7070	3	Y	-0-			-0-
10	8184 X	7283	-0-	-901	-0-	7283	3	Y	-0-			-0-
*11	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915 -	17266
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
06	13320 X	11946	-0-	-1374	-0-	11946	3	Y	-0-			-0-
07	13547 X	11990	-0-	-1557	-0-	11990	3	Y	-0-			-0-
08	13547 X	12495	-0-	-1052	-0-	12495	3	Y	-0-			-0-
09	12840 X	11853	-0-	-987	-0-	11853	3	Y	-0-			-0-
10	12338 X	11688	-0-	-650	-0-	11688	3	Y	-0-			-0-
11	12090 X	11066	-0-	-1024	-0-	11066	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867 -	17391
06	5130 X	16	-0-	-5114	-0-	16	3	Y	-0-			-0-
07	5301 X	631	-0-	-4670	-0-	631	3	Y	-0-			-0-
08	5301 X	2305	-0-	-2996	-0-	2305	3	Y	-0-			-0-
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3010	3	Y	5	5	8	-0-
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3	Y	-0-			-0-
*11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814 -	17254
06	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	3	Y	-0-			-0-
07	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	3	Y	-0-			-0-
08	11749 X	11651	-0-	-98	-0-	11651	3	Y	-0-			-0-
09	11850 X	10691	-0-	-1159	-0-	10691	3	Y	-0-			-0-
10	12245 X	10526	-0-	-1719	-0-	10526	3	Y	-0-			-0-
11	11850 X	10072	-0-	-1778	-0-	10072	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		52HH	RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788 -	17282
06	10890 X	10349	-0-	-541	-0-	10349	3	Y	-0-			-0-
07	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	3	Y	-0-			-0-
08	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	3	Y	-0-			-0-
09	10350 X	9643	-0-	-707	-0-	9643	3	Y	-0-			-0-
10	10695 X	9619	-0-	-1076	-0-	9619	3	Y	-0-			-0-
11	10350 X	9322	-0-	-1028	-0-	9322	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 -	16023
06	5970 X	4771	-0-	-1199	-0-	4771	3	Y	-0-			-0-
07	6169 X	3708	-0-	-2461	-0-	3708	3	Y	-0-			-0-
08	5735 X	5126	-0-	-609	-0-	5126	3	Y	-0-			-0-
09	5550 X	4534	-0-	-1016	-0-	4534	3	Y	-0-			-0-
10	5735 X	4515	-0-	-1220	-0-	4515	3	Y	-0-			-0-
11	4950 X	4070	-0-	-880	-0-	4070	3	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		53HH	RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607 -	17307
06	15360 X	13955	-0-	-1405	-0-	13955	3	Y	-0-			-0-
07	15469 X	14365	-0-	-1104	-0-	14365	3	Y	-0-			-0-
08	15345 X	13744	-0-	-1601	-0-	13744	3	Y	-0-			-0-
09	14550 X	13087	-0-	-1463	-0-	13087	3	Y	-0-			-0-
10	14725 X	13137	-0-	-1588	-0-	13137	3	Y	-0-			-0-
11	13950 X	13305	-0-	-645	-0-	13305	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		16HH	RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765 -	15965
06	8910 X	7767	-0-	-1143	-0-	7767	3	Y	-0-			-0-
07	9207 X	8121	-0-	-1086	-0-	8121	3	Y	-0-			-0-
08	9114 X	7704	-0-	-1410	-0-	7704	3	Y	-0-			-0-
09	8100 X	6946	-0-	-1154	-0-	6946	3	Y	-0-			-0-
10	8370 X	5848	-0-	-2522	-0-	5848	3	Y	-0-			-0-
11	7860 X	5610	-0-	-2250	-0-	5610	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 14		WELL #:		52HH	RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941 - 16415	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14400 X	12517	-0-	-1883	-0-	12517	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	14384 X	12676	-0-	-1708	-0-	12676	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	13888 X	12213	-0-	-1675	-0-	12213	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	13080 X	11188	-0-	-1892	-0-	11188	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	13175 X	10983	-0-	-2192	-0-	10983	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	12510 X	10749	-0-	-1761	-0-	10749	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 18		WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902 - 16815	
06	13050 X	11755	-0-	-1295	-0-	11755	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	13330 X	11884	-0-	-1446	-0-	11884	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	12989 X	11974	-0-	-1015	-0-	11974	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	12270 X	11365	-0-	-905	-0-	11365	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	12400 X	11602	-0-	-798	-0-	11602	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	11760 X	11061	-0-	-699	-0-	11061	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980 - 16249	
06	6540 X	5909	-0-	-631	-0-	5909	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	6324 X	6029	-0-	-295	-0-	6029	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	6479 X	5610	-0-	-869	-0-	5610	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	6270 X	5669	-0-	-601	-0-	5669	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	6479 X	5872	-0-	-607	-0-	5872	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	5910 X	5472	-0-	-438	-0-	5472	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496 - 17525	
06	13530 X	10884	-0-	-2646	-0-	10884	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	13919 X	12225	-0-	-1694	-0-	12225	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	13485 X	12553	-0-	-932	-0-	12553	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	12810 X	11321	-0-	-1489	-0-	11321	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	12214 X	11630	-0-	-584	-0-	11630	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	12150 X	11053	-0-	-1097	-0-	11053	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A	
06	9000 X	6941	-0-	-2059	-0-	6941	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	8494 X	7020	-0-	-1474	-0-	7020	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	8494 X	7098	-0-	-1396	-0-	7098	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	7950 X	7281	-0-	-669	-0-	7281	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	7657 X	7446	-0-	-211	-0-	7446	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892 - 18255	
06	18180 X	16323	-0-	-1857	-0-	16323	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	18755 X	16448	-0-	-2307	-0-	16448	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	18042 X	16163	-0-	-1879	-0-	16163	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	17160 X	16036	-0-	-1124	-0-	16036	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	17298 X	16291	-0-	-1007	-0-	16291	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	16320 X	15455	-0-	-865	-0-	15455	3	Y	-0-	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724 - 15773	
06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	10478 X	10343	-0-	-135	-0-	10343	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	10571 X	8953	-0-	-1618	-0-	8953	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	10230 X	8529	-0-	-1701	-0-	8529	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	10571 X	8250	-0-	-2321	-0-	8250	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	10230 X	8311	-0-	-1919	-0-	8311	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934 - 15821
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8070 X	6445	-0-	-1625	-0-	6445 3	Y	-0-			-0-
07	7967 X	6251	-0-	-1716	-0-	6251 3	Y	-0-			-0-
08	7688 X	6087	-0-	-1601	-0-	6087 3	Y	-0-			-0-
09	7230 X	6176	-0-	-1054	-0-	6176 3	Y	-0-			-0-
10	6789 X	6366	-0-	-423	-0-	6366 3	Y	-0-			-0-
11	6450 X	6362	-0-	-88	-0-	6362 3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801 - 17150
06	14790 X	13283	-0-	-1507	-0-	13283 3	Y	-0-			-0-
07	15159 X	12984	-0-	-2175	-0-	12984 3	Y	-0-			-0-
08	15159 X	12937	-0-	-2222	-0-	12937 3	Y	-0-			-0-
09	14220 X	11743	-0-	-2477	-0-	11743 3	Y	-0-			-0-
10	13981 X	12470	-0-	-1511	-0-	12470 3	Y	-0-			-0-
11	13290 X	11898	-0-	-1392	-0-	11898 3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 - 16898
06	12960 X	11193	-0-	-1767	-0-	11193 3	Y	-0-			-0-
07	13020 X	11367	-0-	-1653	-0-	11367 3	Y	-0-			-0-
08	12617 X	11094	-0-	-1523	-0-	11094 3	Y	-0-			-0-
09	11700 X	10554	-0-	-1146	-0-	10554 3	Y	-0-			-0-
10	11780 X	10567	-0-	-1213	-0-	10567 3	Y	-0-			-0-
11	11190 X	10083	-0-	-1107	-0-	10083 3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012 - 16245
06	8670 X	7859	-0-	-811	-0-	7859 3	Y	-0-			-0-
07	8959 X	8108	-0-	-851	-0-	8108 3	Y	-0-			-0-
08	8773 X	6350	-0-	-2423	-0-	6350 3	Y	-0-			-0-
09	8250 X	6118	-0-	-2132	-0-	6118 3	Y	-0-			-0-
10	8370 X	6651	-0-	-1719	-0-	6651 3	Y	-0-			-0-
11	7860 X	6603	-0-	-1257	-0-	6603 3	Y	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747 - 16708
06	10230 X	9320	-0-	-910	-0-	9320 3	Y	-0-			-0-
07	10571 X	9397	-0-	-1174	-0-	9397 3	Y	-0-			-0-
08	10323 X	9419	-0-	-904	-0-	9419 3	Y	-0-			-0-
09	9780 X	8847	-0-	-933	-0-	8847 3	Y	-0-			-0-
10	9920 X	8498	-0-	-1422	-0-	8498 3	Y	-0-			-0-
11	9330 X	8690	-0-	-640	-0-	8690 3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776 - 17147
06	14880 X	13388	-0-	-1492	-0-	13388 3	Y	-0-			-0-
07	15283 X	13517	-0-	-1766	-0-	13517 3	Y	-0-			-0-
08	14911 X	13269	-0-	-1642	-0-	13269 3	Y	-0-			-0-
09	14010 X	12543	-0-	-1467	-0-	12543 3	Y	-0-			-0-
10	14167 X	12759	-0-	-1408	-0-	12759 3	Y	-0-			-0-
11	13380 X	11981	-0-	-1399	-0-	11981 3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881 - 17338
06	16710 X	15720	-0-	-990	-0-	15720 3	Y	-0-			-0-
07	17267 X	15910	-0-	-1357	-0-	15910 3	Y	-0-			-0-
08	17267 X	15944	-0-	-1323	-0-	15944 3	Y	-0-			-0-
09	16380 X	15113	-0-	-1267	-0-	15113 3	Y	-0-			-0-
10	16523 X	15376	-0-	-1147	-0-	15376 3	Y	-0-			-0-
11	15720 X	14583	-0-	-1137	-0-	14583 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		13650 X	12496	-0-	-1154	-0-	12496	3	Y	-0-		-0-
07		14043 X	12564	-0-	-1479	-0-	12564	3	Y	-0-		-0-
08		13826 X	12477	-0-	-1349	-0-	12477	3	Y	-0-		-0-
09		13110 X	11816	-0-	-1294	-0-	11816	3	Y	-0-		-0-
10		13237 X	12099	-0-	-1138	-0-	12099	3	Y	-0-		-0-
11		12510 X	11418	-0-	-1092	-0-	11418	3	Y	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273												
06		15300 X	13047	-0-	-2253	-0-	13047	3	Y	-0-		-0-
07		15779 X	13484	-0-	-2295	-0-	13484	3	Y	-0-		-0-
08		15779 X	12997	-0-	-2782	-0-	12997	3	Y	-0-		-0-
09		14610 X	12367	-0-	-2243	-0-	12367	3	Y	-0-		-0-
10		14012 X	11828	-0-	-2184	-0-	11828	3	Y	-0-		-0-
11		13050 X	7931	-0-	-5119	-0-	7931	3	Y	-0-		-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023												
06		9090 X	8404	-0-	-686	-0-	8404	3	Y	-0-		-0-
07		9393 X	8628	-0-	-765	-0-	8628	3	Y	-0-		-0-
08		9300 X	8050	-0-	-1250	-0-	8050	3	Y	-0-		-0-
09		8790 X	7704	-0-	-1086	-0-	7704	3	Y	-0-		-0-
10		8835 X	7778	-0-	-1057	-0-	7778	3	Y	-0-		-0-
11		8400 X	7462	-0-	-938	-0-	7462	3	Y	-0-		-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466												
06		18420 X	15176	-0-	-3244	-0-	15176	3	Y	-0-		-0-
07		19034 X	15244	-0-	-3790	-0-	15244	3	Y	-0-		-0-
08		17763 X	15532	-0-	-2231	-0-	15532	3	Y	-0-		-0-
09		16500 X	15001	-0-	-1499	-0-	15001	3	Y	-0-		-0-
10		16647 X	15132	-0-	-1515	-0-	15132	3	Y	-0-		-0-
11		15180 X	14433	-0-	-747	-0-	14433	3	Y	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023												
06		6510 X	6160	-0-	-350	-0-	6160	3	Y	-0-		-0-
07		6727 X	6254	-0-	-473	-0-	6254	3	Y	-0-		-0-
08		6696 X	5850	-0-	-846	-0-	5850	3	Y	-0-		-0-
09		6360 X	5569	-0-	-791	-0-	5569	3	Y	-0-		-0-
10		6448 X	5559	-0-	-889	-0-	5559	3	Y	-0-		-0-
11		6150 X	5273	-0-	-877	-0-	5273	3	Y	-0-		-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198												
06		16560 X	12555	-0-	-4005	-0-	12555	3	Y	-0-		-0-
07		14198 X	12980	-0-	-1218	-0-	12980	3	Y	-0-		-0-
08		14136 X	12730	-0-	-1406	-0-	12730	3	Y	-0-		-0-
09		13140 X	12201	-0-	-939	-0-	12201	3	Y	-0-		-0-
10		13299 X	12278	-0-	-1021	-0-	12278	3	Y	-0-		-0-
11		12570 X	11635	-0-	-935	-0-	11635	3	Y	-0-		-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744	-	15659
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10260 X	8929	-0-	-1331	-0-	8929	3	Y	-0-			-0-
07		10602 X	8955	-0-	-1647	-0-	8955	3	Y	-0-			-0-
08		9951 X	8191	-0-	-1760	-0-	8191	3	Y	-0-			-0-
09		9630 X	8069	-0-	-1561	-0-	8069	3	Y	-0-			-0-
10		9610 X	8806	-0-	-804	-0-	8806	3	Y	-0-			-0-
11		8940 X	8323	-0-	-617	-0-	8323	3	Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862	-	15699
06		16020 X	12267	-0-	-3753	-0-	12267	3	Y	-0-			-0-
07		13764 X	12411	-0-	-1353	-0-	12411	3	Y	-0-			-0-
08		13702 X	12198	-0-	-1504	-0-	12198	3	Y	-0-			-0-
09		12900 X	11611	-0-	-1289	-0-	11611	3	Y	-0-			-0-
10		12958 X	11559	-0-	-1399	-0-	11559	3	Y	-0-			-0-
11		12270 X	11806	-0-	-464	-0-	11806	3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965	-	16135
06		12150 X	8633	-0-	-3517	-0-	8633	3	Y	-0-			-0-
07		12555 X	7735	-0-	-4820	-0-	7735	3	Y	-0-			-0-
08		12090 X	9007	-0-	-3083	-0-	9007	3	Y	-0-			-0-
09		11160 X	9088	-0-	-2072	-0-	9088	3	Y	-0-			-0-
10		10664 X	9257	-0-	-1407	-0-	9257	3	Y	-0-			-0-
*11		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797	-	15401
06		18510 X	15302	-0-	-3208	-0-	15302	3	Y	-0-			-0-
07		18476 X	15402	-0-	-3074	-0-	15402	3	Y	-0-			-0-
08		17701 X	15523	-0-	-2178	-0-	15523	3	Y	-0-			-0-
09		16710 X	14714	-0-	-1996	-0-	14714	3	Y	-0-			-0-
10		16430 X	14743	-0-	-1687	-0-	14743	3	Y	-0-			-0-
11		15300 X	14223	-0-	-1077	-0-	14223	3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969	-	15704
06		12420 X	9204	-0-	-3216	-0-	9204	3	Y	-0-			-0-
07		12090 X	10580	-0-	-1510	-0-	10580	3	Y	-0-			-0-
08		11718 X	10817	-0-	-901	-0-	10817	3	Y	-0-			-0-
09		10830 X	8982	-0-	-1848	-0-	8982	3	Y	-0-			-0-
10		11067 X	9206	-0-	-1861	-0-	9206	3	Y	-0-			-0-
11		10470 X	9281	-0-	-1189	-0-	9281	3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790	-	15946
06		10140 X	6816	-0-	-3324	-0-	6816	3	Y	-0-			-0-
07		10478 X	6324	-0-	-4154	-0-	6324	3	Y	-0-			-0-
08		10044 X	3894	-0-	-6150	-0-	3894	3	Y	-0-			-0-
09		9390 X	7980	-0-	-1410	-0-	7980	3	Y	-0-			-0-
10		9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3	Y	-0-			-0-
*11		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976	-	14386
06		12900 X	11374	-0-	-1526	-0-	11374	3	Y	-0-			-0-
07		13175 X	11176	-0-	-1999	-0-	11176	3	Y	-0-			-0-
08		12865 X	11714	-0-	-1151	-0-	11714	3	Y	-0-			-0-
09		11820 X	11516	-0-	-304	-0-	11516	3	Y	-0-			-0-
10		12214 X	12155	-0-	-59	-0-	12155	3	Y	-0-			-0-
11		11370 X	9274	-0-	-2096	-0-	9274	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828 - 14931	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10620 X	9341	-0-	-1279	-0-	9341	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	10974 X	8970	-0-	-2004	-0-	8970	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	10385 X	8113	-0-	-2272	-0-	8113	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	9840 X	7587	-0-	-2253	-0-	7587	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	9951 X	7536	-0-	-2415	-0-	7536	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	9330 X	6923	-0-	-2407	-0-	6923	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702 - 14146	
06	5010 X	3787	-0-	-1223	-0-	3787	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	5177 X	4082	-0-	-1095	-0-	4082	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	4836 X	4142	-0-	-694	-0-	4142	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	4650 X	3787	-0-	-863	-0-	3787	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	4123 X	3878	-0-	-245	-0-	3878	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	4020 X	3734	-0-	-286	-0-	3734	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823 - 14330	
06	15540 X	13140	-0-	-2400	-0-	13140	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	15717 X	13194	-0-	-2523	-0-	13194	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	15376 X	12999	-0-	-2377	-0-	12999	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	14790 X	11880	-0-	-2910	-0-	11880	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	14012 X	11842	-0-	-2170	-0-	11842	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	13140 X	11495	-0-	-1645	-0-	11495	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884 - 15086	
06	8400 X	5668	-0-	-2732	-0-	5668	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	8680 X	5028	-0-	-3652	-0-	5028	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	6913 X	2750	-0-	-4163	-0-	2750	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	6150 X	2142	-0-	-4008	-0-	2142	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	6138 X	152	-0-	-5986	-0-	152	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	5670 X	5661	-0-	-9	-0-	5661	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 14		WELL #:		56HH	RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723 - 15840	
06	13440 X	11781	-0-	-1659	-0-	11781	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	13888 X	11754	-0-	-2134	-0-	11754	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	13702 X	12763	-0-	-939	-0-	12763	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	12720 X	11864	-0-	-856	-0-	11864	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	12679 X	12050	-0-	-629	-0-	12050	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	12360 X	11328	-0-	-1032	-0-	11328	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 5		WELL #:		51HH	RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833 - 16599	
06	12300 X	11356	-0-	-944	-0-	11356	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	12586 X	11295	-0-	-1291	-0-	11295	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	12276 X	10849	-0-	-1427	-0-	10849	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	11490 X	9241	-0-	-2249	-0-	9241	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	11749 X	8451	-0-	-3298	-0-	8451	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	11370 X	6433	-0-	-4937	-0-	6433	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 5		WELL #:		53HH	RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910 - 16701	
06	12930 X	11073	-0-	-1857	-0-	11073	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	13299 X	11151	-0-	-2148	-0-	11151	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	12493 X	10997	-0-	-1496	-0-	10997	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	11790 X	10312	-0-	-1478	-0-	10312	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	11718 X	10445	-0-	-1273	-0-	10445	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	11070 X	10060	-0-	-1010	-0-	10060	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		10950 X	9565	-0-	-1385	-0-	9565 3			Y	-0-	-0-
07		11005 X	9183	-0-	-1822	-0-	9183 3			Y	-0-	-0-
08		10447 X	8886	-0-	-1561	-0-	8886 3			Y	-0-	-0-
09		9870 X	8168	-0-	-1702	-0-	8168 3			Y	-0-	-0-
10		9889 X	8174	-0-	-1715	-0-	8174 3			Y	-0-	-0-
11		9570 X	8014	-0-	-1556	-0-	8014 3			Y	-0-	-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532												
06		16080 X	14056	-0-	-2024	-0-	14056 3			Y	-0-	-0-
07		16337 X	15240	-0-	-1097	-0-	15240 3			Y	-0-	-0-
08		15748 X	15051	-0-	-697	-0-	15051 3			Y	-0-	-0-
09		15240 X	13602	-0-	-1638	-0-	13602 3			Y	-0-	-0-
10		15748 X	14046	-0-	-1702	-0-	14046 3			Y	-0-	-0-
11		14760 X	12689	-0-	-2071	-0-	12689 3			Y	-0-	-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594												
06		15870 X	13754	-0-	-2116	-0-	13754 3			Y	-0-	-0-
07		16399 X	13858	-0-	-2541	-0-	13858 3			Y	-0-	-0-
08		15655 X	13571	-0-	-2084	-0-	13571 3			Y	-0-	-0-
09		14610 X	12607	-0-	-2003	-0-	12607 3			Y	-0-	-0-
10		14632 X	13027	-0-	-1605	-0-	13027 3			Y	-0-	-0-
11		13740 X	11927	-0-	-1813	-0-	11927 3			Y	-0-	-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516												
06		11280 X	10451	-0-	-829	-0-	10451 3			Y	-0-	-0-
07		11656 X	10693	-0-	-963	-0-	10693 3			Y	-0-	-0-
08		11563 X	10536	-0-	-1027	-0-	10536 3			Y	-0-	-0-
09		10980 X	10081	-0-	-899	-0-	10081 3			Y	-0-	-0-
10		10912 X	10253	-0-	-659	-0-	10253 3			Y	-0-	-0-
11		10440 X	9751	-0-	-689	-0-	9751 3			Y	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092												
06		12240 X	11132	-0-	-1108	-0-	11132 3			N	-0-	-0-
07		12648 X	11343	-0-	-1305	-0-	11343 3			N	-0-	-0-
08		12369 X	11025	-0-	-1344	-0-	11025 3			N	-0-	-0-
09		11700 X	9705	-0-	-1995	-0-	9705 3			N	-0-	-0-
10		11811 X	10419	-0-	-1392	-0-	10419 3			N	-0-	-0-
11		11130 X	9983	-0-	-1147	-0-	9983 3			N	-0-	-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719												
06		14640 X	13492	-0-	-1148	-0-	13492 3			Y	-0-	-0-
07		15128 X	13684	-0-	-1444	-0-	13684 3			Y	-0-	-0-
08		14818 X	12796	-0-	-2022	-0-	12796 3			Y	-0-	-0-
09		14040 X	11153	-0-	-2887	-0-	11153 3			Y	-0-	-0-
10		14198 X	10382	-0-	-3816	-0-	10382 3			Y	-0-	-0-
11		13500 X	8523	-0-	-4977	-0-	8523 3			Y	-0-	-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487												
06		26760 X	23695	-0-	-3065	-0-	23695 3			Y	-0-	-0-
07		27280 X	24650	-0-	-2630	-0-	24650 3			Y	-0-	-0-
08		27280 X	23844	-0-	-3436	-0-	23844 3			Y	-0-	-0-
09		25830 X	22753	-0-	-3077	-0-	22753 3			Y	-0-	-0-
10		25668 X	22944	-0-	-2724	-0-	22944 3			Y	-0-	-0-
11		23850 X	21852	-0-	-1998	-0-	21852 3			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//	120023									
CGU 11		WELL #:	51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032 - 17177		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	20370 X	16551	-0-	-3819	-0-	16551	3	Y	-0-			-0-
07	19685 X	15832	-0-	-3853	-0-	15832	3	Y	-0-			-0-
08	19654 X	14586	-0-	-5068	-0-	14586	3	Y	-0-			-0-
09	16650 X	12325	-0-	-4325	-0-	12325	3	Y	-0-			-0-
10	17112 X	14282	-0-	-2830	-0-	14282	3	Y	-0-			-0-
11	16560 X	10901	-0-	-5659	-0-	10901	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:	53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052 - 16007		
06	11460 X	9947	-0-	-1513	-0-	9947	3	Y	-0-			-0-
07	11718 X	9879	-0-	-1839	-0-	9879	3	Y	-0-			-0-
08	11718 X	9937	-0-	-1781	-0-	9937	3	Y	-0-			-0-
09	10890 X	9321	-0-	-1569	-0-	9321	3	Y	-0-			-0-
10	10850 X	9761	-0-	-1089	-0-	9761	3	Y	-0-			-0-
11	9960 X	9282	-0-	-678	-0-	9282	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:	55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955 - 16075		
06	10830 X	9403	-0-	-1427	-0-	9403	3	Y	-0-			-0-
07	11098 X	9439	-0-	-1659	-0-	9439	3	Y	-0-			-0-
08	11036 X	9424	-0-	-1612	-0-	9424	3	Y	-0-			-0-
09	10050 X	8989	-0-	-1061	-0-	8989	3	Y	-0-			-0-
10	10137 X	9070	-0-	-1067	-0-	9070	3	Y	-0-			-0-
11	9390 X	8200	-0-	-1190	-0-	8200	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:	57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798 - 15762		
06	9510 X	8263	-0-	-1247	-0-	8263	3	Y	-0-			-0-
07	9827 X	8294	-0-	-1533	-0-	8294	3	Y	-0-			-0-
08	9517 X	8296	-0-	-1221	-0-	8296	3	Y	-0-			-0-
09	8760 X	7998	-0-	-762	-0-	7998	3	Y	-0-			-0-
10	8649 X	8178	-0-	-471	-0-	8178	3	Y	-0-			-0-
11	8250 X	7911	-0-	-339	-0-	7911	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:	55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000 - 15882		
06	8400 X	5872	-0-	-2528	-0-	5872	3	Y	-0-			-0-
07	8680 X	6679	-0-	-2001	-0-	6679	3	Y	-0-			-0-
08	8680 X	6594	-0-	-2086	-0-	6594	3	Y	-0-			-0-
09	7410 X	6782	-0-	-628	-0-	6782	3	Y	-0-			-0-
10	7006 X	6882	-0-	-124	-0-	6882	3	Y	-0-			-0-
11	6450 X	6189	-0-	-261	-0-	6189	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:	56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015 - 15462		
06	7680 X	6720	-0-	-960	-0-	6720	3	Y	-0-			-0-
07	7936 X	7074	-0-	-862	-0-	7074	3	Y	-0-			-0-
08	7936 X	6867	-0-	-1069	-0-	6867	3	Y	-0-			-0-
09	6840 X	6053	-0-	-787	-0-	6053	3	Y	-0-			-0-
10	7068 X	5950	-0-	-1118	-0-	5950	3	Y	-0-			-0-
11	6840 X	6043	-0-	-797	-0-	6043	3	Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:	52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060 - 17198		
06	29910 X	26183	-0-	-3727	-0-	26183	3	Y	-0-			-0-
07	29543 X	26133	-0-	-3410	-0-	26133	3	Y	-0-			-0-
08	28830 X	25625	-0-	-3205	-0-	25625	3	Y	-0-			-0-
09	27540 X	22993	-0-	-4547	-0-	22993	3	Y	-0-			-0-
10	27373 X	23290	-0-	-4083	-0-	23290	3	Y	-0-			-0-
11	26190 X	21507	-0-	-4683	-0-	21507	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997 -	15741
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17850 X	14716	-0-	-3134	-0-	14716	3	Y	-0-			-0-
07	16833 X	14824	-0-	-2009	-0-	14824	3	Y	-0-			-0-
08	16430 X	14814	-0-	-1616	-0-	14814	3	Y	-0-			-0-
09	24840 X	14118	-0-	-10722	-0-	14118	3	Y	-0-			-0-
10	15438 X	14363	-0-	-1075	-0-	14363	3	Y	-0-			-0-
11	14730 X	13534	-0-	-1196	-0-	13534	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031 -	16360
06	18720 X	16857	-0-	-1863	-0-	16857	3	Y	-0-			-0-
07	19344 X	16839	-0-	-2505	-0-	16839	3	Y	-0-			-0-
08	19344 X	17751	-0-	-1593	-0-	17751	3	Y	-0-			-0-
09	17790 X	16697	-0-	-1093	-0-	16697	3	Y	-0-			-0-
10	17949 X	16792	-0-	-1157	-0-	16792	3	Y	-0-			-0-
11	17190 X	15963	-0-	-1227	-0-	15963	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808 -	16286
06	13680 X	11849	-0-	-1831	-0-	11849	3	Y	-0-			-0-
07	14136 X	11823	-0-	-2313	-0-	11823	3	Y	-0-			-0-
08	14136 X	12525	-0-	-1611	-0-	12525	3	Y	-0-			-0-
09	12960 X	11760	-0-	-1200	-0-	11760	3	Y	-0-			-0-
10	12772 X	11859	-0-	-913	-0-	11859	3	Y	-0-			-0-
11	12120 X	11183	-0-	-937	-0-	11183	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012 -	16523
06	14730 X	12764	-0-	-1966	-0-	12764	3	Y	-0-			-0-
07	15221 X	12289	-0-	-2932	-0-	12289	3	Y	-0-			-0-
08	13981 X	11734	-0-	-2247	-0-	11734	3	Y	-0-			-0-
09	13410 X	11132	-0-	-2278	-0-	11132	3	Y	-0-			-0-
10	13671 X	11769	-0-	-1902	-0-	11769	3	Y	-0-			-0-
11	12750 X	10752	-0-	-1998	-0-	10752	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		81HH	RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 -	16658
06	10830 X	9808	-0-	-1022	-0-	9808	3	Y	-0-			-0-
07	11129 X	10062	-0-	-1067	-0-	10062	3	Y	-0-			-0-
08	10819 X	9963	-0-	-856	-0-	9963	3	Y	-0-			-0-
09	10230 X	9432	-0-	-798	-0-	9432	3	Y	-0-			-0-
10	10385 X	9590	-0-	-795	-0-	9590	3	Y	-0-			-0-
11	9810 X	9102	-0-	-708	-0-	9102	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		54HH	RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838 -	15355
06	7470 X	5659	-0-	-1811	-0-	5659	3	Y	-0-			-0-
07	7502 X	5837	-0-	-1665	-0-	5837	3	Y	-0-			-0-
08	6386 X	5774	-0-	-612	-0-	5774	3	Y	-0-			-0-
09	6180 X	5466	-0-	-714	-0-	5466	3	Y	-0-			-0-
10	5859 X	5654	-0-	-205	-0-	5654	3	Y	-0-			-0-
11	5670 X	5441	-0-	-229	-0-	5441	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		53HH	RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814 -	17470
06	23550 X	19028	-0-	-4522	-0-	19028	3	Y	-0-			-0-
07	23622 X	19853	-0-	-3769	-0-	19853	3	Y	-0-			-0-
08	22413 X	19366	-0-	-3047	-0-	19366	3	Y	-0-			-0-
09	21000 X	19513	-0-	-1487	-0-	19513	3	Y	-0-			-0-
10	20956 X	19829	-0-	-1127	-0-	19829	3	Y	-0-			-0-
11	19200 X	17605	-0-	-1595	-0-	17605	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023							
KYLE, J.R. -A-			WELL #:		82HH	RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407 - 16766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	11433 3			Y	-0-	-0-
07		12400 X	11578	-0-	-822	-0-	11578 3			Y	-0-	-0-
08		12400 X	11334	-0-	-1066	-0-	11334 3			Y	-0-	-0-
09		12000 X	10142	-0-	-1858	-0-	10142 3			Y	-0-	-0-
10		12059 X	10307	-0-	-1752	-0-	10307 3			Y	-0-	-0-
11		11430 X	9925	-0-	-1505	-0-	9925 3			Y	-0-	-0-

CGU 23			WELL #:		51HH	RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881 - 14991
06		16410 X	14937	-0-	-1473	-0-	14937 3			Y	-0-	-0-
07		16337 X	14842	-0-	-1495	-0-	14842 3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	14455	-0-	14455	14455	14455 3			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	12200	-0-	12200	26655	12200 3			Y	-0-	-0-
10		38918 X	12263	-0-	-26655	-0-	12263 3			Y	-0-	-0-
*11		11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	11941 3			Y	-0-	-0-

CGU 27			WELL #:		54HH	RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027 - 16464
06		14550 X	11126	-0-	-3424	-0-	11126 3			Y	-0-	-0-
07		13826 X	10638	-0-	-3188	-0-	10638 3			Y	-0-	-0-
08		12803 X	10229	-0-	-2574	-0-	10229 3			Y	-0-	-0-
09		11970 X	9522	-0-	-2448	-0-	9522 3			Y	-0-	-0-
10		11842 X	9583	-0-	-2259	-0-	9583 3			Y	-0-	-0-
11		11130 X	9083	-0-	-2047	-0-	9083 3			Y	-0-	-0-

CGU 4			WELL #:		52HH	RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905 - 17588
06		39900 X	32937	-0-	-6963	-0-	32937 3			Y	-0-	-0-
07		38564 X	33122	-0-	-5442	-0-	33122 3			Y	-0-	-0-
08		37045 X	32292	-0-	-4753	-0-	32292 3			Y	-0-	-0-
09		34740 X	29138	-0-	-5602	-0-	29138 3			Y	-0-	-0-
10		34875 X	29415	-0-	-5460	-0-	29415 3			Y	-0-	-0-
11		32940 X	27862	-0-	-5078	-0-	27862 3			Y	-0-	-0-

CGU 13			WELL #:		54HH	RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10889 - 16450
06		24450 X	20913	-0-	-3537	-0-	20913 3			Y	-0-	-0-
07		24893 X	20742	-0-	-4151	-0-	20742 3			Y	-0-	-0-
08		23746 X	20763	-0-	-2983	-0-	20763 3			Y	-0-	-0-
09		22140 X	19539	-0-	-2601	-0-	19539 3			Y	-0-	-0-
10		22041 X	19692	-0-	-2349	-0-	19692 3			Y	-0-	-0-
11		20910 X	18625	-0-	-2285	-0-	18625 3			Y	-0-	-0-

CGU 13			WELL #:		56HH	RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10895 - 15062
06		21330 X	18461	-0-	-2869	-0-	18461 3			Y	-0-	-0-
07		21297 X	18485	-0-	-2812	-0-	18485 3			Y	-0-	-0-
08		21297 X	18046	-0-	-3251	-0-	18046 3			Y	-0-	-0-
09		19560 X	16976	-0-	-2584	-0-	16976 3			Y	-0-	-0-
10		19592 X	16477	-0-	-3115	-0-	16477 3			Y	-0-	-0-
11		18450 X	16160	-0-	-2290	-0-	16160 3			Y	-0-	-0-

CGU 28			WELL #:		51HH	RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11062 - 17143
06		20160 X	16997	-0-	-3163	-0-	16997 3			Y	-0-	-0-
07		20491 X	16948	-0-	-3543	-0-	16948 3			Y	-0-	-0-
08		19716 X	16443	-0-	-3273	-0-	16443 3			Y	-0-	-0-
09		18390 X	15494	-0-	-2896	-0-	15494 3			Y	-0-	-0-
10		18135 X	16055	-0-	-2080	-0-	16055 3			Y	-0-	-0-
11		17010 X	14434	-0-	-2576	-0-	14434 3			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 21		WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886 - 15174	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17190 X	14959	-0-	-2231	-0-	14959	3	Y	-0-			-0-
07	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	19201	3	Y	-0-			-0-
08	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	17568	3	Y	-0-			-0-
09	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	15836	3	Y	-0-			-0-
10	19189 X	15332	-0-	-3857	-0-	15332	3	Y	-0-			-0-
11	18570 X	13871	-0-	-4699	-0-	13871	3	Y	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		52HH	RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886 - 14911	
06	13350 X	12182	-0-	-1168	-0-	12182	3	Y	-0-			-0-
07	16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	3	Y	-0-			-0-
08	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	3	Y	-0-			-0-
09	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	3	Y	-0-			-0-
10	16089 X	13415	-0-	-2674	-0-	13415	3	Y	-0-			-0-
11	15570 X	12465	-0-	-3105	-0-	12465	3	Y	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		52HH	RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032 - 17262	
06	27060 X	24628	-0-	-2432	-0-	24628	3	Y	-0-			-0-
07	27962 X	24527	-0-	-3435	-0-	24527	3	Y	-0-			-0-
08	27621 X	23456	-0-	-4165	-0-	23456	3	Y	-0-			-0-
09	25860 X	22263	-0-	-3597	-0-	22263	3	Y	-0-			-0-
10	26102 X	22205	-0-	-3897	-0-	22205	3	Y	-0-			-0-
11	24630 X	20929	-0-	-3701	-0-	20929	3	Y	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887 - 15896	
06	32190 X	29193	-0-	-2997	-0-	29193	3	Y	-0-			-0-
07	32209 X	29617	-0-	-2592	-0-	29617	3	Y	-0-			-0-
08	31589 X	27893	-0-	-3696	-0-	27893	3	Y	-0-			-0-
09	30570 X	26263	-0-	-4307	-0-	26263	3	Y	-0-			-0-
10	31155 X	24972	-0-	-6183	-0-	24972	3	Y	-0-			-0-
11	29190 X	23862	-0-	-5328	-0-	23862	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766 - 15861	
06	16860 X	14301	-0-	-2559	-0-	14301	3	Y	-0-			-0-
07	17422 X	14049	-0-	-3373	-0-	14049	3	Y	-0-			-0-
08	17050 X	13635	-0-	-3415	-0-	13635	3	Y	-0-			-0-
09	15390 X	12862	-0-	-2528	-0-	12862	3	Y	-0-			-0-
10	15469 X	13191	-0-	-2278	-0-	13191	3	Y	-0-			-0-
11	14310 X	12029	-0-	-2281	-0-	12029	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809 - 17751	
06	26220 X	21938	-0-	-4282	-0-	21938	3	Y	-0-			-0-
07	26226 X	22031	-0-	-4195	-0-	22031	3	Y	-0-			-0-
08	25110 X	21609	-0-	-3501	-0-	21609	3	Y	-0-			-0-
09	23550 X	19937	-0-	-3613	-0-	19937	3	Y	-0-			-0-
10	23250 X	20241	-0-	-3009	-0-	20241	3	Y	-0-			-0-
11	21930 X	18904	-0-	-3026	-0-	18904	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836 - 14574	
06	14610 X	12421	-0-	-2189	-0-	12421	3	Y	-0-			-0-
07	14663 X	12553	-0-	-2110	-0-	12553	3	Y	-0-			-0-
08	14291 X	12475	-0-	-1816	-0-	12475	3	Y	-0-			-0-
09	13260 X	11941	-0-	-1319	-0-	11941	3	Y	-0-			-0-
10	13454 X	12213	-0-	-1241	-0-	12213	3	Y	-0-			-0-
11	12420 X	11373	-0-	-1047	-0-	11373	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927 -	15616
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	15690 X	14109	-0-	-1581	-0-	14109	3	Y	-0-			-0-
07	16151 X	14462	-0-	-1689	-0-	14462	3	Y	-0-			-0-
08	15190 X	14286	-0-	-904	-0-	14286	3	Y	-0-			-0-
09	14700 X	12895	-0-	-1805	-0-	12895	3	Y	-0-			-0-
10	14601 X	12673	-0-	-1928	-0-	12673	3	Y	-0-			-0-
11	14100 X	12249	-0-	-1851	-0-	12249	3	Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342 -	17565
06	11730 X	10517	-0-	-1213	-0-	10517	3	N	-0-			-0-
07	11997 X	10663	-0-	-1334	-0-	10663	3	N	-0-			-0-
08	11687 X	10442	-0-	-1245	-0-	10442	3	N	-0-			-0-
09	11010 X	9633	-0-	-1377	-0-	9633	3	N	-0-			-0-
10	11191 X	9748	-0-	-1443	-0-	9748	3	N	-0-			-0-
11	10530 X	9184	-0-	-1346	-0-	9184	3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093 -	15086
06	10650 X	7774	-0-	-2876	-0-	7774	3	Y	-0-			-0-
07	9517 X	7442	-0-	-2075	-0-	7442	3	Y	-0-			-0-
08	9021 X	6920	-0-	-2101	-0-	6920	3	Y	-0-			-0-
09	8430 X	6361	-0-	-2069	-0-	6361	3	Y	-0-			-0-
10	8525 X	7126	-0-	-1399	-0-	7126	3	Y	-0-			-0-
11	7770 X	6637	-0-	-1133	-0-	6637	3	Y	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		51HH	RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917 -	16757
06	13920 X	10285	-0-	-3635	-0-	10285	3	Y	-0-			-0-
07	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	3	Y	-0-			-0-
08	14384 X	11563	-0-	-2821	-0-	11563	3	Y	-0-			-0-
09	12810 X	11158	-0-	-1652	-0-	11158	3	Y	-0-			-0-
10	14725 X	11040	-0-	-3685	-0-	11040	3	Y	-0-			-0-
11	14250 X	9384	-0-	-4866	-0-	9384	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		56HH	RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855 -	16176
06	11610 X	9988	-0-	-1622	-0-	9988	3	Y	-0-			-0-
07	11997 X	10075	-0-	-1922	-0-	10075	3	Y	-0-			-0-
08	11408 X	10106	-0-	-1302	-0-	10106	3	Y	-0-			-0-
09	10170 X	9693	-0-	-477	-0-	9693	3	Y	-0-			-0-
10	10509 X	9748	-0-	-761	-0-	9748	3	Y	-0-			-0-
11	9990 X	9216	-0-	-774	-0-	9216	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		75HH	RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752 -	20307
06	26970 X	23858	-0-	-3112	-0-	23858	3	Y	-0-			-0-
07	27466 X	24383	-0-	-3083	-0-	24383	3	Y	-0-			-0-
08	25668 X	23506	-0-	-2162	-0-	23506	3	Y	-0-			-0-
09	24840 X	23174	-0-	-1666	-0-	23174	3	Y	-0-			-0-
10	25358 X	23449	-0-	-1909	-0-	23449	3	Y	-0-			-0-
11	23850 X	22060	-0-	-1790	-0-	22060	3	Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 -	17810
06	33960 X	23363	-0-	-10597	-0-	23363	3	Y	-0-			-0-
07	33263 X	21930	-0-	-11333	-0-	21930	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	24884	-0-	24884	24884	24884	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	17755	-0-	17755	42639	17755	3	Y	-0-			-0-
10	62240 X	19601	-0-	-42639	-0-	19601	3	Y	-0-			-0-
*11	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	22843	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 11-17		WELL #:		73HH	RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852	- 17841
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	27720 X	24374	-0-	-3346	-0-	24374	3	Y	-0-			-0-
07	28644 X	24555	-0-	-4089	-0-	24555	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	24825	-0-	24825	24825	24825	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	23194	-0-	23194	48019	23194	3	Y	-0-			-0-
10	71256 X	23237	-0-	-48019	-0-	23237	3	Y	-0-			-0-
*11	21904 X	21904	-0-	-0-	-0-	21904	3	Y	-0-			-0-

CGU 05-15-18		WELL #:		77HH	RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959	- 17294
06	20160 X	18059	-0-	-2101	-0-	18059	3	Y	-0-			-0-
07	20274 X	17838	-0-	-2436	-0-	17838	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	17454	-0-	17454	17454	17454	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	16673	-0-	16673	34127	16673	3	Y	-0-			-0-
10	50681 X	16554	-0-	-34127	-0-	16554	3	Y	-0-			-0-
*11	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		74HH	RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977	- 17976
06	24480 X	21337	-0-	-3143	-0-	21337	3	Y	-0-			-0-
07	25079 X	21218	-0-	-3861	-0-	21218	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	21596	-0-	21596	21596	21596	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	20312	-0-	20312	41908	20312	3	Y	-0-			-0-
10	62439 X	20531	-0-	-41908	-0-	20531	3	Y	-0-			-0-
*11	19420 X	19420	-0-	-0-	-0-	19420	3	Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #:		74HH	RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054	- 17388
06	39810 X	34513	-0-	-5297	-0-	34513	3	Y	-0-			-0-
07	41137 X	34919	-0-	-6218	-0-	34919	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	33962	-0-	33962	33962	33962	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	32052	-0-	32052	66014	32052	3	Y	-0-			-0-
10	98509 X	32495	-0-	-66014	-0-	32495	3	Y	-0-			-0-
*11	31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	31072	3	Y	-0-			-0-

CGU 05-09		WELL #:		71HH	RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970	- 16237
06	16440 X	14841	-0-	-1599	-0-	14841	3	Y	-0-			-0-
07	16492 X	13477	-0-	-3015	-0-	13477	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	13374	-0-	13374	13374	13374	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	13825	-0-	13825	27199	13825	3	Y	-0-			-0-
10	40071 X	12872	-0-	-27199	-0-	12872	3	Y	-0-			-0-
*11	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		73HH	RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816	- 20201
06	30000 X	26366	-0-	-3634	-0-	26366	3	Y	-0-			-0-
07	31000 X	26994	-0-	-4006	-0-	26994	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	26521	-0-	26521	26521	26521	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	25509	-0-	25509	52030	25509	3	Y	-0-			-0-
10	77977 X	25947	-0-	-52030	-0-	25947	3	Y	-0-			-0-
*11	23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	23757	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		72HH	RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886	- 20118
06	39990 X	38283	-0-	-1707	-0-	38283	3	Y	-0-			-0-
07	41323 X	37135	-0-	-4188	-0-	37135	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	35932	-0-	35932	35932	35932	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	34203	-0-	34203	70135	34203	3	Y	-0-			-0-
10	103022 X	32887	-0-	-70135	-0-	32887	3	Y	-0-			-0-
*11	31300 X	31300	-0-	-0-	-0-	31300	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//	120023								
CGU 01-03		WELL #:	72HH	RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858 - 16233	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		29670 X	25310	-0-	-4360	-0-	25310 3	Y	-0-	-0-	
07		29543 X	25161	-0-	-4382	-0-	25161 3	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	24989	-0-	24989	24989	24989 3	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	23630	-0-	23630	48619	23630 3	Y	-0-	-0-	
10		72342 X	23723	-0-	-48619	-0-	23723 3	Y	-0-	-0-	
*11		22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	22290 3	Y	-0-	-0-	

CGU 25-26		WELL #:	71HH	RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113 - 19395	
06		27600 X	22255	-0-	-5345	-0-	22255 3	Y	-0-	-0-	
07		28520 X	22118	-0-	-6402	-0-	22118 3	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	22164	-0-	22164	22164	22164 3	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	23955	-0-	23955	46119	23955 3	Y	-0-	-0-	
10		70804 X	24685	-0-	-46119	-0-	24685 3	Y	-0-	-0-	
*11		22690 X	22690	-0-	-0-	-0-	22690 3	Y	-0-	-0-	

CGU 26		WELL #:	51HH	RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112 - 17176	
06		30750 X	25954	-0-	-4796	-0-	25954 3	Y	-0-	-0-	
07		31775 X	30049	-0-	-1726	-0-	30049 3	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	28809	-0-	28809	28809	28809 3	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	28119	-0-	28119	56928	28119 3	Y	-0-	-0-	
10		87178 X	30250	-0-	-56928	-0-	30250 3	Y	-0-	-0-	
*11		27111 X	27111	-0-	-0-	-0-	27111 3	Y	-0-	-0-	

CGU 15-18		WELL #:	76HH	RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815 - 17154	
06		22950 X	22814	-0-	-136	-0-	22814 3	Y	-0-	-0-	
07		25544 X	22291	-0-	-3253	-0-	22291 3	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	21850	-0-	21850	21850	21850 3	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	20411	-0-	20411	42261	20411 3	Y	-0-	-0-	
10		62791 X	20530	-0-	-42261	-0-	20530 3	Y	-0-	-0-	
*11		19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	19365 3	Y	-0-	-0-	

CGU 17-19		WELL #:	71HH	RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009 - 16494	
06		19290 X	16185	-0-	-3105	-0-	16185 3	Y	-0-	-0-	
07		19933 X	16723	-0-	-3210	-0-	16723 3	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	16209	-0-	16209	16209	16209 3	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	15153	-0-	15153	31362	15153 3	Y	-0-	-0-	
10		46045 X	14683	-0-	-31362	-0-	14683 3	Y	-0-	-0-	
*11		15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	15197 3	Y	-0-	-0-	

CGU 14-15-19		WELL #:	71HH	RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992 - 20009	
06		27030 X	24055	-0-	-2975	-0-	24055 3	Y	-0-	-0-	
07		27404 X	24162	-0-	-3242	-0-	24162 3	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	22550	-0-	22550	22550	22550 3	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	20749	-0-	20749	43299	20749 3	Y	-0-	-0-	
10		62943 X	19644	-0-	-43299	-0-	19644 3	Y	-0-	-0-	
*11		18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	18656 3	Y	-0-	-0-	

CGU 11-17		WELL #:	75HH	RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 - 16553	
06		22050 X	20047	-0-	-2003	-0-	20047 3	Y	-0-	-0-	
07		22785 X	19856	-0-	-2929	-0-	19856 3	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	18760	-0-	18760	18760	18760 3	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	17705	-0-	17705	36465	17705 3	Y	-0-	-0-	
10		54388 X	17923	-0-	-36465	-0-	17923 3	Y	-0-	-0-	
*11		17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	17087 3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		39330 X	34363	-0-	-4967	-0-	34363	3		N	-0-			-0-
07		40641 X	34264	-0-	-6377	-0-	34264	3		N	-0-			-0-
08		37975 X	33653	-0-	-4322	-0-	33653	3		N	-0-			-0-
09		36720 X	31666	-0-	-5054	-0-	31666	3		N	-0-			-0-
10		36487 X	31072	-0-	-5415	-0-	31072	3		N	-0-			-0-
11		34350 X	29841	-0-	-4509	-0-	29841	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618														
06		12180 X	10281	-0-	-1899	-0-	10281	3		Y	-0-			-0-
07		12586 X	10282	-0-	-2304	-0-	10282	3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	9178	-0-	9178	9178	9178	3		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	9800	-0-	9800	18978	9800	3		Y	-0-			-0-
10		28777 X	9799	-0-	-18978	-0-	9799	3		Y	-0-			-0-
*11		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	3		Y	-0-			-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573														
06		39660 X	34269	-0-	-5391	-0-	34269	3		Y	-0-			-0-
07		40982 X	34071	-0-	-6911	-0-	34071	3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	32911	-0-	32911	32911	32911	3		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	31418	-0-	31418	64329	31418	3		Y	-0-			-0-
10		95767 X	31438	-0-	-64329	-0-	31438	3		Y	-0-			-0-
*11		29880 X	29880	-0-	-0-	-0-	29880	3		Y	-0-			-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749														
06		37080 X	30652	-0-	-6428	-0-	30652	3		Y	-0-			-0-
07		36921 X	30440	-0-	-6481	-0-	30440	3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	31172	-0-	31172	31172	31172	3		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	32518	-0-	32518	63690	32518	3		Y	-0-			-0-
10		95744 X	32054	-0-	-63690	-0-	32054	3		Y	-0-			-0-
*11		29879 X	29879	-0-	-0-	-0-	29879	3		Y	-0-			-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544														
06		32640 X	27762	-0-	-4878	-0-	27762	3		N	-0-			-0-
07		33728 X	29145	-0-	-4583	-0-	29145	3		N	-0-			-0-
08		31403 X	28894	-0-	-2509	-0-	28894	3		N	-0-			-0-
09		29996 X	29996	-0-	-0-	-0-	29996	3		N	-0-			-0-
10		29310 X	29310	-0-	-0-	-0-	29310	3		N	-0-			-0-
11		28200 X	26650	-0-	-1550	-0-	26650	3		N	-0-			-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985														
06		54120 X	45870	-0-	-8250	-0-	45870	3		Y	-0-			-0-
07		54064 X	43842	-0-	-10222	-0-	43842	3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	46456	-0-	46456	46456	46456	3		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	43345	-0-	43345	89801	43345	3		Y	-0-			-0-
10		133345 X	43544	-0-	-89801	-0-	43544	3		Y	-0-			-0-
*11		40874 X	40874	-0-	-0-	-0-	40874	3		Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320														
06		21750 X	18416	-0-	-3334	-0-	18416	3		Y	-0-			-0-
07		21917 X	18473	-0-	-3444	-0-	18473	3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	18021	-0-	18021	18021	18021	3		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	17388	-0-	17388	35409	17388	3		Y	-0-			-0-
10		52942 X	17533	-0-	-35409	-0-	17533	3		Y	-0-			-0-
*11		16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 12-16		WELL #:		72HH	RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11060	- 17217
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	41040 X	38254	-0-	-2786	-0-	38254	3	Y	-0-			-0-
07	42408 X	39465	-0-	-2943	-0-	39465	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	38027	-0-	38027	38027	38027	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	35795	-0-	35795	73822	35795	3	Y	-0-			-0-
10	110060 X	36238	-0-	-73822	-0-	36238	3	Y	-0-			-0-
*11	33946 X	33946	-0-	-0-	-0-	33946	3	Y	-0-			-0-

CGU 06-10-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10661	- 14809
06	19020 X	15520	-0-	-3500	-0-	15520	3	Y	-0-			-0-
07	18352 X	15322	-0-	-3030	-0-	15322	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	14458	-0-	14458	14458	14458	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	13404	-0-	13404	27862	13404	3	Y	-0-			-0-
10	40128 X	12266	-0-	-27862	-0-	12266	3	Y	-0-			-0-
*11	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #:		73HH	RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10894	- 17010
06	18990 X	17733	-0-	-1257	-0-	17733	3	Y	-0-			-0-
07	19065 X	17812	-0-	-1253	-0-	17812	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	17621	-0-	17621	17621	17621	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	16430	-0-	16430	34051	16430	3	Y	-0-			-0-
10	50418 X	16367	-0-	-34051	-0-	16367	3	Y	-0-			-0-
*11	15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	15373	3	Y	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10842	- 14997
06	17940 X	15856	-0-	-2084	-0-	15856	3	Y	-0-			-0-
07	18538 X	17507	-0-	-1031	-0-	17507	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	16161	-0-	16161	16161	16161	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	15053	-0-	15053	31214	15053	3	Y	-0-			-0-
10	46177 X	14963	-0-	-31214	-0-	14963	3	Y	-0-			-0-
*11	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	13926	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-14		WELL #:		71HH	RRCID ->	274790	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10727	- 18786
06	38010 X	30332	-0-	-7678	-0-	30332	3	N	-0-			-0-
07	38843 X	31324	-0-	-7519	-0-	31324	3	N	-0-			-0-
08	36673 X	30200	-0-	-6473	-0-	30200	3	N	-0-			-0-
09	32910 X	28620	-0-	-4290	-0-	28620	3	N	-0-			-0-
10	33232 X	30536	-0-	-2696	-0-	30536	3	N	-0-			-0-
11	30330 X	27727	-0-	-2603	-0-	27727	3	N	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10902	- 14847
06	13830 X	11888	-0-	-1942	-0-	11888	3	Y	-0-			-0-
07	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	15027	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	13414	-0-	13414	13414	13414	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	13519	-0-	13519	26933	13519	3	Y	-0-			-0-
10	40349 X	13416	-0-	-26933	-0-	13416	3	Y	-0-			-0-
*11	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		52HH	RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10823	- 14813
06	12540 X	10760	-0-	-1780	-0-	10760	3	Y	-0-			-0-
07	12958 X	10816	-0-	-2142	-0-	10816	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	10275	-0-	10275	10275	10275	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	10533	-0-	10533	20808	10533	3	Y	-0-			-0-
10	31423 X	10615	-0-	-20808	-0-	10615	3	Y	-0-			-0-
*11	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023											
CGU 20		WELL #:		54HH	RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10866	- 14959			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12450 X	10743	-0-	-1707	-0-	10743	3			Y	-0-				-0-
07	12865 X	10772	-0-	-2093	-0-	10772	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	11029	-0-	11029	11029	11029	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	10221	-0-	10221	21250	10221	3			Y	-0-				-0-
10	31928 X	10678	-0-	-21250	-0-	10678	3			Y	-0-				-0-
*11	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	3			Y	-0-				-0-

CGU 01-03		WELL #:		71HH	RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655	- 15550			
06	36090 X	30908	-0-	-5182	-0-	30908	3			Y	-0-				-0-
07	35836 X	30567	-0-	-5269	-0-	30567	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	30065	-0-	30065	30065	30065	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	28260	-0-	28260	58325	28260	3			Y	-0-				-0-
10	85529 X	27204	-0-	-58325	-0-	27204	3			Y	-0-				-0-
*11	24860 X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	3			Y	-0-				-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995	- 15427			
06	19380 X	16442	-0-	-2938	-0-	16442	3			Y	-0-				-0-
07	19437 X	15519	-0-	-3918	-0-	15519	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	14761	-0-	14761	14761	14761	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	13908	-0-	13908	28669	13908	3			Y	-0-				-0-
10	42568 X	13899	-0-	-28669	-0-	13899	3			Y	-0-				-0-
*11	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	3			Y	-0-				-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963	- 18820			
06	30060 X	27392	-0-	-2668	-0-	27392	3			Y	-0-				-0-
07	31062 X	27069	-0-	-3993	-0-	27069	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	26683	-0-	26683	26683	26683	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	27007	-0-	27007	53690	27007	3			Y	-0-				-0-
10	79860 X	26170	-0-	-53690	-0-	26170	3			Y	-0-				-0-
*11	24424 X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	3			Y	-0-				-0-

CGU 21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762	- 16738			
06	27750 X	24369	-0-	-3381	-0-	24369	3			Y	-0-				-0-
07	27745 X	25990	-0-	-1755	-0-	25990	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	24277	-0-	24277	24277	24277	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	23727	-0-	23727	48004	23727	3			Y	-0-				-0-
10	71075 X	23071	-0-	-48004	-0-	23071	3			Y	-0-				-0-
*11	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	21276	3			Y	-0-				-0-

CGU 21-22-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964	- 16470			
06	26520 X	22376	-0-	-4144	-0-	22376	3			Y	-0-				-0-
07	27373 X	24863	-0-	-2510	-0-	24863	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	23365	-0-	23365	23365	23365	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	21814	-0-	21814	45179	21814	3			Y	-0-				-0-
10	66518 X	21339	-0-	-45179	-0-	21339	3			Y	-0-				-0-
*11	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	3			Y	-0-				-0-

CGU 21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852	- 16510			
06	22530 X	18594	-0-	-3936	-0-	18594	3			Y	-0-				-0-
07	22891 X	22891	-0-	-0-	-0-	22891	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	21158	-0-	21158	21158	21158	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	18815	-0-	18815	39973	18815	3			Y	-0-				-0-
10	58714 X	18741	-0-	-39973	-0-	18741	3			Y	-0-				-0-
*11	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		64290 X	57062	-0-	-7228	-0-	57062	3			Y	-0-					-0-
07		64170 X	57420	-0-	-6750	-0-	57420	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	57195	-0-	57195	57195	57195	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	53012	-0-	53012	110207	53012	3			Y	-0-					-0-
10		163241 X	53034	-0-	-110207	-0-	53034	3			Y	-0-					-0-
*11		50898 X	50898	-0-	-0-	-0-	50898	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097																	
06		33630 X	30490	-0-	-3140	-0-	30490	3			Y	-0-					-0-
07		34751 X	30100	-0-	-4651	-0-	30100	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	28399	-0-	28399	28399	28399	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	27911	-0-	27911	56310	27911	3			Y	-0-					-0-
10		87328 X	31018	-0-	-56310	-0-	31018	3			Y	-0-					-0-
*11		29075 X	29075	-0-	-0-	-0-	29075	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283																	
06		24390 X	20654	-0-	-3736	-0-	20654	3			Y	-0-					-0-
07		25203 X	20429	-0-	-4774	-0-	20429	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	20421	-0-	20421	20421	20421	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	20672	-0-	20672	41093	20672	3			Y	-0-					-0-
10		61910 X	20817	-0-	-41093	-0-	20817	3			Y	-0-					-0-
*11		18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	18108	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776																	
06		28950 X	23211	-0-	-5739	-0-	23211	3			Y	-0-					-0-
07		28365 X	22982	-0-	-5383	-0-	22982	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	22263	-0-	22263	22263	22263	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	21309	-0-	21309	43572	21309	3			Y	-0-					-0-
10		70488 X	26916	-0-	-43572	-0-	26916	3			Y	-0-					-0-
*11		25387 X	25387	-0-	-0-	-0-	25387	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096																	
06		25740 X	22161	-0-	-3579	-0-	22161	3			Y	-0-					-0-
07		26164 X	22130	-0-	-4034	-0-	22130	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	18368	-0-	18368	18368	18368	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	18037	-0-	18037	36405	18037	3			Y	-0-					-0-
10		57279 X	20874	-0-	-36405	-0-	20874	3			Y	-0-					-0-
*11		19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	19028	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688																	
06		18840 X	15837	-0-	-3003	-0-	15837	3			Y	-0-					-0-
07		19468 X	15769	-0-	-3699	-0-	15769	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	15466	-0-	15466	15466	15466	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	14665	-0-	14665	30131	14665	3			Y	-0-					-0-
10		45043 X	14912	-0-	-30131	-0-	14912	3			Y	-0-					-0-
*11		14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113																	
06		20250 X	18281	-0-	-1969	-0-	18281	3			Y	-0-					-0-
07		20925 X	18161	-0-	-2764	-0-	18161	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	17637	-0-	17637	17637	17637	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	16505	-0-	16505	34142	16505	3			Y	-0-					-0-
10		50817 X	16675	-0-	-34142	-0-	16675	3			Y	-0-					-0-
*11		15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//	120023							
CGU 28-29		WELL #:	74HH	RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087 - 17091
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	30810 X	27346	-0-	-3464	-0-	27346	3	Y	-0-	-0-
07	30380 X	26467	-0-	-3913	-0-	26467	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	24502	-0-	24502	24502	24502	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	23615	-0-	23615	48117	23615	3	Y	-0-	-0-
10	71811 X	23694	-0-	-48117	-0-	23694	3	Y	-0-	-0-
*11	23398 X	23398	-0-	-0-	-0-	23398	3	Y	-0-	-0-

CGU 28-29		WELL #:	73HH	RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021 - 16973
06	32520 X	25910	-0-	-6610	-0-	25910	3	Y	-0-	-0-
07	31930 X	25972	-0-	-5958	-0-	25972	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	25180	-0-	25180	25180	25180	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	23607	-0-	23607	48787	23607	3	Y	-0-	-0-
10	72725 X	23938	-0-	-48787	-0-	23938	3	Y	-0-	-0-
*11	23098 X	23098	-0-	-0-	-0-	23098	3	Y	-0-	-0-

CGU 01-03-06		WELL #:	71HH	RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807 - 19275
06	44400 X	41686	-0-	-2714	-0-	41686	3	Y	-0-	-0-
07	45880 X	40932	-0-	-4948	-0-	40932	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	41845	-0-	41845	41845	41845	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	40402	-0-	40402	82247	40402	3	Y	-0-	-0-
10	122870 X	40623	-0-	-82247	-0-	40623	3	Y	-0-	-0-
*11	38138 X	38138	-0-	-0-	-0-	38138	3	Y	-0-	-0-

CGU 01-03-13		WELL #:	71HH	RRCID ->	276484	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10786 - 19140
06	34200 X	29514	-0-	-4686	-0-	29514	3	Y	-0-	-0-
07	35340 X	29349	-0-	-5991	-0-	29349	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	29985	-0-	29985	29985	29985	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	29021	-0-	29021	59006	29021	3	Y	-0-	-0-
10	87414 X	28408	-0-	-59006	-0-	28408	3	Y	-0-	-0-
*11	26769 X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	3	Y	-0-	-0-

CGU 29-31		WELL #:	74HH	RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052 - 15814
06	30270 X	23517	-0-	-6753	-0-	23517	3	Y	-0-	-0-
07	29109 X	23071	-0-	-6038	-0-	23071	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	21749	-0-	21749	21749	21749	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	19892	-0-	19892	41641	19892	3	Y	-0-	-0-
10	62356 X	20715	-0-	-41641	-0-	20715	3	Y	-0-	-0-
*11	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	19901	3	Y	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:	83HH	RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575 - 16850
06	19260 X	16702	-0-	-2558	-0-	16702	3	N	-0-	-0-
07	19468 X	16780	-0-	-2688	-0-	16780	3	N	-0-	-0-
08	19468 X	15645	-0-	-3823	-0-	15645	3	N	-0-	-0-
09	18000 X	14696	-0-	-3304	-0-	14696	3	N	-0-	-0-
10	17949 X	14422	-0-	-3527	-0-	14422	3	N	-0-	-0-
11	16710 X	14131	-0-	-2579	-0-	14131	3	N	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:	82HH	RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10462 - 16104
06	15780 X	14130	-0-	-1650	-0-	14130	3	N	-0-	-0-
07	16306 X	14077	-0-	-2229	-0-	14077	3	N	-0-	-0-
08	16306 X	13299	-0-	-3007	-0-	13299	3	N	-0-	-0-
09	15150 X	12528	-0-	-2622	-0-	12528	3	N	-0-	-0-
10	15221 X	12378	-0-	-2843	-0-	12378	3	N	-0-	-0-
11	14130 X	11919	-0-	-2211	-0-	11919	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		47370 X	39646	-0-	-7724	-0-	39646	3		Y	-0-		-0-	
07		47430 X	39661	-0-	-7769	-0-	39661	3		Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	38528	-0-	38528	38528	38528	3		Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	36060	-0-	36060	74588	36060	3		Y	-0-		-0-	
10		114342 X	39754	-0-	-74588	-0-	39754	3		Y	-0-		-0-	
*11		37980 X	37980	-0-	-0-	-0-	37980	3		Y	-0-		-0-	

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621														
06		22500 X	18772	-0-	-3728	-0-	18772	3		N	-0-		-0-	
07		22909 X	19048	-0-	-3861	-0-	19048	3		N	-0-		-0-	
08		22289 X	19148	-0-	-3141	-0-	19148	3		N	-0-		-0-	
09		20940 X	18671	-0-	-2269	-0-	18671	3		N	-0-		-0-	
10		20243 X	18684	-0-	-1559	-0-	18684	3		N	-0-		-0-	
11		18780 X	17902	-0-	-878	-0-	17902	3		N	-0-		-0-	

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592														
06		25200 X	21288	-0-	-3912	-0-	21288	3		N	-0-		-0-	
07		24056 X	19134	-0-	-4922	-0-	19134	3		N	-0-		-0-	
08		23684 X	16790	-0-	-6894	-0-	16790	3		N	-0-		-0-	
09		22920 X	19419	-0-	-3501	-0-	19419	3		N	-0-		-0-	
10		23684 X	19201	-0-	-4483	-0-	19201	3		N	-0-		-0-	
11		21300 X	18633	-0-	-2667	-0-	18633	3		N	-0-		-0-	

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843														
06		22110 X	17362	-0-	-4748	-0-	17362	3		N	-0-		-0-	
07		21638 X	16536	-0-	-5102	-0-	16536	3		N	-0-		-0-	
08		20832 X	15490	-0-	-5342	-0-	15490	3		N	-0-		-0-	
09		19800 X	14369	-0-	-5431	-0-	14369	3		N	-0-		-0-	
10		19406 X	15466	-0-	-3940	-0-	15466	3		N	-0-		-0-	
11		17370 X	15761	-0-	-1609	-0-	15761	3		N	-0-		-0-	

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630														
06		21900 X	17700	-0-	-4200	-0-	17700	3		N	-0-		-0-	
07		22568 X	17834	-0-	-4734	-0-	17834	3		N	-0-		-0-	
08		22351 X	17030	-0-	-5321	-0-	17030	3		N	-0-		-0-	
09		21120 X	17595	-0-	-3525	-0-	17595	3		N	-0-		-0-	
10		19313 X	17315	-0-	-1998	-0-	17315	3		N	-0-		-0-	
11		17700 X	16486	-0-	-1214	-0-	16486	3		N	-0-		-0-	

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431														
06		23550 X	18913	-0-	-4637	-0-	18913	3		N	-0-		-0-	
07		22847 X	20949	-0-	-1898	-0-	20949	3		N	-0-		-0-	
08		22847 X	20889	-0-	-1958	-0-	20889	3		N	-0-		-0-	
09		20940 X	18128	-0-	-2812	-0-	18128	3		N	-0-		-0-	
10		20956 X	18374	-0-	-2582	-0-	18374	3		N	-0-		-0-	
11		20280 X	17784	-0-	-2496	-0-	17784	3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		29640 X	25126	-0-	-4514	-0-	25126	3	N	-0-		-0-
07		30628 X	25291	-0-	-5337	-0-	25291	3	N	-0-		-0-
08		29171 X	23697	-0-	-5474	-0-	23697	3	N	-0-		-0-
09		26970 X	21969	-0-	-5001	-0-	21969	3	N	-0-		-0-
10		26970 X	23131	-0-	-3839	-0-	23131	3	N	-0-		-0-
11		25140 X	21113	-0-	-4027	-0-	21113	3	N	-0-		-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720												
06		25020 X	20838	-0-	-4182	-0-	20838	3	N	-0-		-0-
07		23436 X	20714	-0-	-2722	-0-	20714	3	N	-0-		-0-
08		22320 X	20231	-0-	-2089	-0-	20231	3	N	-0-		-0-
09		21240 X	18583	-0-	-2657	-0-	18583	3	N	-0-		-0-
10		21948 X	18953	-0-	-2995	-0-	18953	3	N	-0-		-0-
11		20850 X	15301	-0-	-5549	-0-	15301	3	N	-0-		-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108												
06		25440 X	22584	-0-	-2856	-0-	22584	3	Y	-0-		-0-
07		25885 X	21661	-0-	-4224	-0-	21661	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	20548	-0-	20548	20548	20548	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	20183	-0-	20183	40731	20183	3	Y	-0-		-0-
10		61381 X	20650	-0-	-40731	-0-	20650	3	Y	-0-		-0-
*11		18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	3	Y	-0-		-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253												
06		30540 X	24774	-0-	-5766	-0-	24774	3	N	-0-		-0-
07		28954 X	24206	-0-	-4748	-0-	24206	3	N	-0-		-0-
08		27404 X	23362	-0-	-4042	-0-	23362	3	N	-0-		-0-
09		26520 X	22350	-0-	-4170	-0-	22350	3	N	-0-		-0-
10		26567 X	24541	-0-	-2026	-0-	24541	3	N	-0-		-0-
11		24780 X	23953	-0-	-827	-0-	23953	3	N	-0-		-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285												
06		24210 X	22507	-0-	-1703	-0-	22507	3	N	-0-		-0-
07		25017 X	21461	-0-	-3556	-0-	21461	3	N	-0-		-0-
08		24676 X	22148	-0-	-2528	-0-	22148	3	N	-0-		-0-
09		24357 X	24357	-0-	-0-	-0-	24357	3	N	-0-		-0-
10		24237 X	24237	-0-	-0-	-0-	24237	3	N	-0-		-0-
11		22500 X	22238	-0-	-262	-0-	22238	3	N	-0-		-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233												
06		84930 X	64633	-0-	-20297	-0-	64633	3	N	-0-		-0-
07		82305 X	63412	-0-	-18893	-0-	63412	3	N	-0-		-0-
08		79949 X	60199	-0-	-19750	-0-	60199	3	N	-0-		-0-
09		77280 X	54981	-0-	-22299	-0-	54981	3	N	-0-		-0-
10		71455 X	53864	-0-	-17591	-0-	53864	3	N	-0-		-0-
11		64620 X	49988	-0-	-14632	-0-	49988	3	N	-0-		-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103												
06		34380 X	31874	-0-	-2506	-0-	31874	3	N	-0-		-0-
07		35526 X	31461	-0-	-4065	-0-	31461	3	N	-0-		-0-
08		32054 X	30332	-0-	-1722	-0-	30332	3	N	-0-		-0-
09		31860 X	29226	-0-	-2634	-0-	29226	3	N	-0-		-0-
10		32922 X	28078	-0-	-4844	-0-	28078	3	N	-0-		-0-
11		31860 X	25356	-0-	-6504	-0-	25356	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023											
CGU 25-26		WELL #:		75HH	RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926	- 17772			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	33960	X	24723	-0-	-9237	-0-	24723	3		N	-0-				-0-
07	30442	X	24489	-0-	-5953	-0-	24489	3		N	-0-				-0-
08	29016	X	23989	-0-	-5027	-0-	23989	3		N	-0-				-0-
09	26760	X	23164	-0-	-3596	-0-	23164	3		N	-0-				-0-
10	28127	X	28127	-0-	-0-	-0-	28127	3		N	-0-				-0-
*11	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	25625	3		N	-0-				-0-

CGU 21-22-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932	- 15689			
06	14940	X	13199	-0-	-1741	-0-	13199	3		N	-0-				-0-
07	15438	X	12707	-0-	-2731	-0-	12707	3		N	-0-				-0-
08	14787	X	11883	-0-	-2904	-0-	11883	3		N	-0-				-0-
09	14310	X	14177	-0-	-133	-0-	14177	3		N	-0-				-0-
10	13981	X	13024	-0-	-957	-0-	13024	3		N	-0-				-0-
*11	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	13827	3		N	-0-				-0-

CGU 29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944	- 15880			
06	38100	X	31649	-0-	-6451	-0-	31649	3		N	-0-				-0-
07	37510	X	33742	-0-	-3768	-0-	33742	3		N	-0-				-0-
08	37510	X	32585	-0-	-4925	-0-	32585	3		N	-0-				-0-
09	34410	X	30326	-0-	-4084	-0-	30326	3		N	-0-				-0-
10	34472	X	29070	-0-	-5402	-0-	29070	3		N	-0-				-0-
11	32640	X	28620	-0-	-4020	-0-	28620	3		N	-0-				-0-

CGU 28-29		WELL #:		71HH	RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964	- 17119			
06	44010	X	36635	-0-	-7375	-0-	36635	3		N	-0-				-0-
07	45291	X	36448	-0-	-8843	-0-	36448	3		N	-0-				-0-
08	43741	X	34434	-0-	-9307	-0-	34434	3		N	-0-				-0-
09	41070	X	32827	-0-	-8243	-0-	32827	3		N	-0-				-0-
10	40951	X	38551	-0-	-2400	-0-	38551	3		N	-0-				-0-
*11	37280	X	37280	-0-	-0-	-0-	37280	3		N	-0-				-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	279003	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10719	PERF.11232	- 17082			
06	102840	X	88199	-0-	-14641	-0-	88199	3		N	-0-				-0-
07	100719	X	87733	-0-	-12986	-0-	87733	3		N	-0-				-0-
08	100719	X	85570	-0-	-15149	-0-	85570	3		N	-0-				-0-
09	97470	X	74600	-0-	-22870	-0-	74600	3		N	-0-				-0-
10	100037	X	75485	-0-	-24552	-0-	75485	3		N	-0-				-0-
11	88200	X	70831	-0-	-17369	-0-	70831	3		N	-0-				-0-

CGU 7		WELL #:		53HH	RRCID ->	279015	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.11172	- 16819			
06	38460	X	25564	-0-	-12896	-0-	25564	3		N	-0-				-0-
07	39742	X	24791	-0-	-14951	-0-	24791	3		N	-0-				-0-
08	30442	X	24222	-0-	-6220	-0-	24222	3		N	-0-				-0-
09	27030	X	25165	-0-	-1865	-0-	25165	3		N	-0-				-0-
10	26412	X	25176	-0-	-1236	-0-	25176	3		N	-0-				-0-
11	25560	X	24486	-0-	-1074	-0-	24486	3		N	-0-				-0-

CGU 7		WELL #:		54HH	RRCID ->	279016	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10733	- 16267			
06	41940	X	30731	-0-	-11209	-0-	30731	3		N	-0-				-0-
07	43338	X	30433	-0-	-12905	-0-	30433	3		N	-0-				-0-
08	36952	X	29616	-0-	-7336	-0-	29616	3		N	-0-				-0-
09	33900	X	27877	-0-	-6023	-0-	27877	3		N	-0-				-0-
10	33573	X	28623	-0-	-4950	-0-	28623	3		N	-0-				-0-
11	30720	X	27530	-0-	-3190	-0-	27530	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//	120023							
CGU 7		WELL #:	55HH	RRCID ->	279017	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10950 - 16331
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		43080 X	36551	-0-	-6529	-0-	36551 3	N	-0-	-0-
07		44516 X	33282	-0-	-11234	-0-	33282 3	N	-0-	-0-
08		42408 X	32223	-0-	-10185	-0-	32223 3	N	-0-	-0-
09		38370 X	30471	-0-	-7899	-0-	30471 3	N	-0-	-0-
10		39060 X	29240	-0-	-9820	-0-	29240 3	N	-0-	-0-
11		36540 X	27610	-0-	-8930	-0-	27610 3	N	-0-	-0-

CGU 29-30		WELL #:	73HH	RRCID ->	279023	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11303 - 17269
06		29370 X	22345	-0-	-7025	-0-	22345 3	N	-0-	-0-
07		28489 X	22365	-0-	-6124	-0-	22365 3	N	-0-	-0-
08		27745 X	22688	-0-	-5057	-0-	22688 3	N	-0-	-0-
09		24210 X	21828	-0-	-2382	-0-	21828 3	N	-0-	-0-
10		25017 X	22176	-0-	-2841	-0-	22176 3	N	-0-	-0-
11		22350 X	21058	-0-	-1292	-0-	21058 3	N	-0-	-0-

CGU 29-30		WELL #:	74HH	RRCID ->	279028	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10729	PERF.11041 - 16980
06		30930 X	25497	-0-	-5433	-0-	25497 3	N	-0-	-0-
07		30380 X	25446	-0-	-4934	-0-	25446 3	N	-0-	-0-
08		29109 X	23957	-0-	-5152	-0-	23957 3	N	-0-	-0-
09		27210 X	22385	-0-	-4825	-0-	22385 3	N	-0-	-0-
10		27466 X	22501	-0-	-4965	-0-	22501 3	N	-0-	-0-
11		25500 X	21426	-0-	-4074	-0-	21426 3	N	-0-	-0-

CGU 29-30		WELL #:	75HH	RRCID ->	279030	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11140 - 21241
06		48480 X	44665	-0-	-3815	-0-	44665 3	N	-0-	-0-
07		48515 X	44993	-0-	-3522	-0-	44993 3	N	-0-	-0-
08		48081 X	43017	-0-	-5064	-0-	43017 3	N	-0-	-0-
09		44670 X	39616	-0-	-5054	-0-	39616 3	N	-0-	-0-
10		46159 X	39113	-0-	-7046	-0-	39113 3	N	-0-	-0-
11		44670 X	37151	-0-	-7519	-0-	37151 3	N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	31HH	RRCID ->	283741	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11659 - 18855
06		248970 X	119712	-0-	-129258	-0-	119712 3	N	-0-	-0-
07		229121 X	84662	-0-	-144459	-0-	84662 3	N	-0-	-0-
08		229121 X	70699	-0-	-158422	-0-	70699 3	N	-0-	-0-
09		205350 X	69637	-0-	-135713	-0-	69637 3	N	-0-	-0-
10		188945 X	66225	-0-	-122720	-0-	66225 3	N	-0-	-0-
11		119700 X	63199	-0-	-56501	-0-	63199 3	N	-0-	-0-

FROST BOREN GU		WELL #:	1HH	RRCID ->	284150	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10601	PERF.10872 - 19082
06		223770 X	208459	-0-	-15311	-0-	208459 3	N	-0-	-0-
07		231229 X	220644	-0-	-10585	-0-	220644 3	N	-0-	-0-
08		231229 X	215018	-0-	-16211	-0-	215018 3	N	-0-	-0-
09		208470 X	186527	-0-	-21943	-0-	186527 3	N	-0-	-0-
10		220658 X	210849	-0-	-9809	-0-	210849 3	N	-0-	-0-
11		213540 X	184953	-0-	-28587	-0-	184953 3	N	-0-	-0-

FROST BOREN GU		WELL #:	2HH	RRCID ->	284151	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10902 - 20198
06		300780 X	228305	-0-	-72475	-0-	228305 3	N	-0-	-0-
07		310806 X	271178	-0-	-39628	-0-	271178 3	N	-0-	-0-
08		254634 X	193312	-0-	-61322	-0-	193312 3	N	-0-	-0-
09		245010 X	163789	-0-	-81221	-0-	163789 3	N	-0-	-0-
10		271188 X	212871	-0-	-58317	-0-	212871 3	N	-0-	-0-
11		262440 X	213271	-0-	-49169	-0-	213271 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
FROST BOREN GU		WELL #:		3HH	RRCID ->	284152	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10850	- 19463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		236400 X	173195	-0-	-63205	-0-	173195	3	N	-0-			-0-
07		244280 X	218800	-0-	-25480	-0-	218800	3	N	-0-			-0-
08		252423 X	252423	-0-	-0-	-0-	252423	3	N	-0-			-0-
09		211410 X	199271	-0-	-12139	-0-	199271	3	N	-0-			-0-
10		218798 X	161806	-0-	-56992	-0-	161806	3	N	-0-			-0-
11		236400 X	192572	-0-	-43828	-0-	192572	3	N	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		76HH	RRCID ->	284158	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10635	- 18949	
06		80521 X	80521	-0-	-0-	-0-	80521	3	N	-0-			-0-
07		81873 X	81873	-0-	-0-	-0-	81873	3	N	-0-			-0-
08		94933 X	94933	-0-	-0-	-0-	94933	3	N	-0-			-0-
09		81812 X	81812	-0-	-0-	-0-	81812	3	N	-0-			-0-
10		86523 X	86523	-0-	-0-	-0-	86523	3	N	-0-			-0-
*11		79495 X	79495	-0-	-0-	-0-	79495	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3		WELL #:		32HH	RRCID ->	284170	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	11541	PERF.11800	- 17821	
06		235290 X	117674	-0-	-117616	-0-	117674	3	N	-0-			-0-
07		243133 X	112599	-0-	-130534	-0-	112599	3	N	-0-			-0-
08		203794 X	101217	-0-	-102577	-0-	101217	3	N	-0-			-0-
09		186450 X	91948	-0-	-94502	-0-	91948	3	N	-0-			-0-
10		163184 X	84097	-0-	-79087	-0-	84097	3	N	-0-			-0-
11		117660 X	76061	-0-	-41599	-0-	76061	3	N	-0-			-0-

FROST SPRR 4 GU		WELL #:		4HH	RRCID ->	284178	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10816	- 17558	
06		250410 X	189595	-0-	-60815	-0-	189595	3	N	-0-			-0-
07		258757 X	214238	-0-	-44519	-0-	214238	3	N	-0-			-0-
08		239940 X	209537	-0-	-30403	-0-	209537	3	N	-0-			-0-
09		220230 X	164669	-0-	-55561	-0-	164669	3	N	-0-			-0-
10		214241 X	170892	-0-	-43349	-0-	170892	3	N	-0-			-0-
11		207330 X	154446	-0-	-52884	-0-	154446	3	N	-0-			-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST		WELL #:		1HH	RRCID ->	284781	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11573	- 19385	
06		1886859 X	229779	-0-	-1657080	-0-	229779	3	N	-0-			-0-
07		248434 X	229425	-0-	-19009	-0-	229425	3	N	-0-			-0-
08		248434 X	228278	-0-	-20156	-0-	228278	3	N	-0-			-0-
09		240420 X	213049	-0-	-27371	-0-	213049	3	N	-0-			-0-
10		248434 X	213682	-0-	-34752	-0-	213682	3	N	-0-			-0-
11		229770 X	182141	-0-	-47629	-0-	182141	3	N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A		WELL #:		2HH	RRCID ->	284906	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11685	- 18036	
06		900210 X	239626	-0-	-660584	-0-	239626	3	N	-0-			-0-
07		254882 X	233694	-0-	-21188	-0-	233694	3	N	-0-			-0-
08		254882 X	212680	-0-	-42202	-0-	212680	3	N	-0-			-0-
09		246660 X	174299	-0-	-72361	-0-	174299	3	N	-0-			-0-
10		254882 X	152490	-0-	-102392	-0-	152490	3	N	-0-			-0-
11		246660 X	136775	-0-	-109885	-0-	136775	3	N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B		WELL #:		3HH	RRCID ->	284926	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11720	- 20243	
06		703903 X	302679	-0-	-401224	-0-	302679	3	N	-0-			-0-
07		318060 X	221083	-0-	-96977	-0-	221083	3	N	-0-			-0-
08		318060 X	233530	-0-	-84530	-0-	233530	3	N	-0-			-0-
09		307800 X	210998	-0-	-96802	-0-	210998	3	N	-0-			-0-
10		318060 X	218490	-0-	-99570	-0-	218490	3	N	-0-			-0-
11		307800 X	216089	-0-	-91711	-0-	216089	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023											
SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		2HH	RRCID ->	284929	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10920	- 18183			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	80376	-0-	80376	80376	80376	3			N	-0-				-0-
07	390172 X	309796	-0-	-80376	-0-	309796	3			N	-0-				-0-
08	322927 X	305824	-0-	-17103	-0-	305824	3			N	-0-				-0-
09	312510 X	248458	-0-	-64052	-0-	248458	3			N	-0-				-0-
10	322927 X	238264	-0-	-84663	-0-	238264	3			N	-0-				-0-
11	312510 X	196397	-0-	-116113	-0-	196397	3			N	-0-				-0-

SN3 FATB		WELL #:		3HH	RRCID ->	284930	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10940	- 21483			
06	0	67550	-0-	67550	67550	67550	3			N	-0-				-0-
07	374046 X	306496	-0-	-67550	-0-	306496	3			N	-0-				-0-
08	316541 X	309661	-0-	-6880	-0-	309661	3			N	-0-				-0-
09	306330 X	64629	-0-	-241701	-0-	64629	3			N	-0-				-0-
10	316541 X	133059	-0-	-183482	-0-	133059	3			N	-0-				-0-
11	306330 X	167330	-0-	-139000	-0-	167330	3			N	-0-				-0-

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		1HH	RRCID ->	284965	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10856	- 19457			
06	62893 X	62893	-0-	-0-	-0-	62893	3			N	-0-				-0-
07	276954 X	272010	-0-	-4944	-0-	272010	3			N	-0-				-0-
08	286208 X	286208	-0-	-0-	-0-	286208	3			N	-0-				-0-
09	268020 X	249300	-0-	-18720	-0-	249300	3			N	-0-				-0-
10	276954 X	111273	-0-	-165681	-0-	111273	3			N	-0-				-0-
11	268020 X	213607	-0-	-54413	-0-	213607	3			N	-0-				-0-

BUFORD BLOW 3A		WELL #:		1HH	RRCID ->	284975	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11513	PERF.11500	- 19530			
06	662538 X	282673	-0-	-379865	-0-	282673	3			N	-0-				-0-
07	299739 X	249611	-0-	-50128	-0-	249611	3			N	-0-				-0-
08	299739 X	240440	-0-	-59299	-0-	240440	3			N	-0-				-0-
09	290070 X	229466	-0-	-60604	-0-	229466	3			N	-0-				-0-
10	299739 X	234490	-0-	-65249	-0-	234490	3			N	-0-				-0-
11	290070 X	-0-	-0-	-290070	-0-					N	-0-				-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3		WELL #:		1HH	RRCID ->	285045	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11640	- 18314			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	299544	-0-	299544	299544	299544	3			N	-0-				-0-
04	0	310745	-0-	310745	610289	310745	3			N	-0-				-0-
05	0	245285	-0-	245285	855574	245285	3			N	-0-				-0-
*06	1107121 X	251547	-0-	-855574	-0-	251547	3			N	-0-				-0-
07	324074 X	246561	-0-	-77513	-0-	246561	3			N	-0-				-0-
08	324074 X	225981	-0-	-98093	-0-	225981	3			N	-0-				-0-
09	313620 X	194396	-0-	-119224	-0-	194396	3			N	-0-				-0-
10	324074 X	216180	-0-	-107894	-0-	216180	3			N	-0-				-0-
11	313620 X	198022	-0-	-115598	-0-	198022	3			N	-0-				-0-

BUFORD BLOW 3B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285069	COMPL. DATE	02/04/2018	TOTAL DEPTH	11359	PERF.11610	- 18545			
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	81070	-0-	81070	81070	81070	3			N	-0-				-0-
05	0	312328	-0-	312328	393398	312328	3			N	-0-				-0-
06	0	281720	-0-	281720	675118	281720	3			N	-0-				-0-
*07	905148 X	230030	-0-	-675118	-0-	230030	3			N	-0-				-0-
08	321284 X	227850	-0-	-93434	-0-	227850	3			N	-0-				-0-
09	310920 X	219395	-0-	-91525	-0-	219395	3			N	-0-				-0-
10	321284 X	176589	-0-	-144695	-0-	176589	3			N	-0-				-0-
11	310920 X	198422	-0-	-112498	-0-	198422	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*08	152159 X	152159	-0-	-0-	-0-	152159	3		N	-0-		-0-
09	335610 X	298274	-0-	-37336	-0-	298274	3		N	-0-		-0-
*10	DELQ PR	297874	-0-	297874	297874	297874	3		N	-0-		-0-
*11	571425 X	273551	-0-	-297874	-0-	273551	3		N	-0-		-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397												
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	320841 X	NO RPT	-0-	-320841	-0-				N	NO RPT		-0-
08	368373 X	NO RPT	-0-	-368373	-0-				N	NO RPT		-0-
09	356490 X	NO RPT	-0-	-356490	-0-				N	NO RPT		-0-
10	368373 X	NO RPT	-0-	-368373	-0-				N	NO RPT		-0-
11	356490 X	NO RPT	-0-	-356490	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760												
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	102810 X	NO RPT	-0-	-102810	-0-				N	NO RPT		-0-
09	308430 X	NO RPT	-0-	-308430	-0-				N	NO RPT		-0-
10	318711 X	NO RPT	-0-	-318711	-0-				N	NO RPT		-0-
11	308430 X	NO RPT	-0-	-308430	-0-				N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425												
06	18600 X	17167	-0-	-1433	-0-	17167	2		N	-0-		-0-
07	19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	19918	2		N	-0-		-0-
08	31328 X	31328	-0-	-0-	-0-	31328	2		N	-0-		-0-
09	26867 X	26867	-0-	-0-	-0-	26867	2		N	-0-		-0-
10	23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	23045	2		N	-0-		-0-
11	26670 X	19143	-0-	-7527	-0-	19143	2		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380												
06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-		-0-
07	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-		-0-
08	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-		-0-
09	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		N	-0-		-0-
*10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3		N	-0-		-0-
*11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3		N	-0-		-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970												
06	13500 X	12644	-0-	-856	-0-	12644	3		N	-0-		-0-
07	13671 X	13066	-0-	-605	-0-	13066	3		N	-0-		-0-
08	13516 X	12852	-0-	-664	-0-	12852	3		N	-0-		-0-
09	12930 X	10118	-0-	-2812	-0-	10118	3		N	-0-		-0-
10	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-				N	-0-		-0-
11	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER BRELSFORD		WELL #:		9H	RRCID ->	267900	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11223	- 15380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		16590 X	13688	-0-	-2902	-0-	13688	3		N	-0-			-0-
07		17143 X	10710	-0-	-6433	-0-	10710	3		N	-0-			-0-
08		15655 X	14866	-0-	-789	-0-	14866	3		N	-0-			-0-
09		14550 X	12055	-0-	-2495	-0-	12055	3		N	-0-			-0-
10		15035 X	11458	-0-	-3577	-0-	11458	3		N	-0-			-0-
11		14400 X	10936	-0-	-3464	-0-	10936	3		N	-0-			-0-

CURTIS-KIRBY		WELL #:		3HH	RRCID ->	283965	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11618	- 19979		
06		547950 X	389463	-0-	-158487	-0-	389463	3		N	-0-			-0-
07		548917 X	373466	-0-	-175451	-0-	373466	3		N	-0-			-0-
08		506757 X	348722	-0-	-158035	-0-	348722	3		N	-0-			-0-
09		458520 X	313495	-0-	-145025	-0-	313495	3		N	-0-			-0-
10		439611 X	307371	-0-	-132240	-0-	307371	3		N	-0-			-0-
11		389460 X	282331	-0-	-107129	-0-	282331	3		N	-0-			-0-

ADAMS-BURNS		WELL #:		1HH	RRCID ->	284359	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10863	- 21588		
06		513150 X	355287	-0-	-157863	-0-	355287	3		N	-0-			-0-
07		530255 X	354393	-0-	-175862	-0-	354393	3		N	-0-			-0-
08		530255 X	331558	-0-	-198697	-0-	331558	3		N	-0-			-0-
09		441630 X	371094	-0-	-70536	-0-	371094	3		N	-0-			-0-
10		498700 X	498700	-0-	-0-	-0-	498700	3		N	-0-			-0-
*11		427580 X	427580	-0-	-0-	-0-	427580	3		N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP		WELL #:		6H	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345	- 13752		
BOGUE "A"		170040												
06		2550 X	2387	-0-	-163	-0-	65	1	2004	2	N	-0-		5
							318	3						
07		2387 X	2083	-0-	-304	-0-	60	1	1746	2	N	-0-		5
							277	3						
08		2387 X	1685	-0-	-702	-0-	50	1	1411	2	N	-0-		5
							224	3						
09		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	280	1	3115	2	N	-0-		5
							495	3						
10		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	131	1	3553	2	N	-0-		5
							565	3						
*11		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	214	1	2563	2	N	-0-		5
							407	3						

GREEN, F.C.		WELL #:		13H	RRCID ->	248054	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11054	PERF.11001	- 14463		
06		2880 X	2092	-0-	-788	-0-	162	1	1930	2	N	-0-		23
07		2728 X	2291	-0-	-437	-0-	175	1	2116	2	N	-0-		23
08		2604 X	2091	-0-	-513	-0-	163	1	1928	2	N	-0-		23
09		2490 X	2024	-0-	-466	-0-	155	1	1869	2	N	-0-		23
10		2294 N	2051	-0-	-243	-0-	148	1	1903	2	N	-0-		23
*11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	159	1	1919	2	N	-0-		23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	285076	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10972 - 19540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0	19612	-0-	19612	19612	391 1	19221 2	N	-0-			-0-
*07		0	449826	-0-	449826	469438	8951 1	440875 2	N	-0-			-0-
*08		865605 X	396167	-0-	-469438	-0-	7883 1	388284 2	N	-0-			-0-
*09		589950 X	333308	-0-	-256642	-0-	6633 1	326675 2	N	-0-			-0-
*10		609615 X	300851	-0-	-308764	-0-	5987 1	294864 2	N	-0-			-0-
11		589950 X	NO RPT	-0-	-589950	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRH "H"		WELL #:		3H	RRCID ->	285279	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	11233 - 19516
06		0	27899	-0-	27899	27899	555 1	27344 2	N	-0-		-0-
*07		0	333622	-0-	333622	361521	6639 1	326983 2	N	-0-		-0-
*08		684635 X	323114	-0-	-361521	-0-	6430 1	316684 2	N	-0-		-0-
*09		620010 X	289969	-0-	-330041	-0-	5770 1	284199 2	N	-0-		-0-
*10		640677 X	246116	-0-	-394561	-0-	4898 1	241218 2	N	-0-		-0-
11		620010 X	212199	-0-	-407811	-0-	6770 1	333418 2	N	-0-		-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC		182848		WELL #:		2	RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8164 - 10806
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	6	1		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	220765	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11455	PERF.	8620 - 11280
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	222327	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	9538 - 11672
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	Y	-0-		7
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3	Y	-0-		7
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		7
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	Y	-0-		7
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	Y	-0-	5	1
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 3	Y	-0-		2

HERRIN, MARGARET GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	239992	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	11170 - 12657
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
GRANBERY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242553	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	9534 - 11254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			248
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			248
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			248
09		690 N	687	-0-	-3	-0-	687 3		N	-0-			248
10		713 N	589	-0-	-124	-0-	588 3	1 9	N	1	169 1		80
11		720 N	554	-0-	-166	-0-	554 3		N	-0-			80

GIBSON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243199	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	10614 - 14130	
06		4110 X	4045	-0-	-65	-0-	245 1	3800 3	Y	-0-			-0-
07		4247 X	3803	-0-	-444	-0-	240 1	3562 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
08		4247 X	3542	-0-	-705	-0-	219 1	3323 3	Y	-0-			-0-
09		4110 X	3339	-0-	-771	-0-	215 1	3123 3	Y	1			1
							1 9						
10		4247 X	3252	-0-	-995	-0-	207 1	3045 3	Y	-0-			1
11		4050 X	3120	-0-	-930	-0-	185 1	2935 3	Y	-0-	1 1		-0-

MCKENZIE		WELL #:		1H	RRCID ->	243217	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	11730 - 15670	
06		360 N	325	-0-	-35	-0-	286 3	39 9	Y	35			60
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	692 3	14 9	Y	13			73
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-			73
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-			73
10		713 N	622	-0-	-91	-0-	622 3		Y	-0-			73
11		630 N	516	-0-	-114	-0-	516 3		Y	-0-			73

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243281	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	10733 - 14962	
06		4740 X	1094	-0-	-3646	-0-	1094 3		Y	-0-			2
07		3410 X	959	-0-	-2451	-0-	959 3		Y	-0-			2
08		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		Y	-0-			2
09		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 3		Y	-0-			2
10		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		Y	-0-			2
11		2970 X	2006	-0-	-964	-0-	2004 3	2 9	Y	2			4

BROWN		WELL #:		8H	RRCID ->	244175	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11274	PERF.	10420 - 16224	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	244530	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	11234	PERF.	10810 - 14780	
06		1560 X	1473	-0-	-87	-0-	1473 3		Y	-0-			7
07		1612 X	1228	-0-	-384	-0-	1228 3		Y	-0-			7
08		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2361 3	1 9	Y	1			8
09		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3		Y	-0-			8
10		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		Y	-0-			8
11		2280 X	2159	-0-	-121	-0-	2157 3	2 9	Y	2			10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
STEEG GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244840	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10670 -	14550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-			14
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	-0-	375 3		Y	-0-			14
08	403 N	317	-0-	-86	-0-	-0-	317 3		Y	-0-			14
09	420 N	210	-0-	-210	-0-	-0-	210 3		Y	-0-			14
10	372 N	184	-0-	-188	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			14
11	300 N	168	-0-	-132	-0-	-0-	168 3		Y	-0-			14

FURRH, GAIL		WELL #:		11H	RRCID ->	244841	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	10321	PERF.10226 -	16135	
06	2100 X	1707	-0-	-393	-0-	-0-	2 1	1705 3	Y	-0-			183
07	2015 X	1357	-0-	-658	-0-	-0-	9 1	1348 3	Y	-0-			183
08	2046 X	1468	-0-	-578	-0-	-0-	3 1	1465 3	Y	-0-			183
09	1980 X	244	-0-	-1736	-0-	-0-	244 3		Y	-0-			183
10	23229 X	23229	-0-	-0-	-0-	-0-	23229 3		Y	-0-			183
*11	24126 X	24126	-0-	-0-	-0-	-0-	201 1	23925 3	Y	-0-			183

JONES, PENNY		WELL #:		8H	RRCID ->	245571	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10925 -	15905	
06	1680 N	1515	-0-	-165	-0-	-0-	1513 3	2 9	Y	2			41
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755 3		Y	-0-			41
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843 3		Y	-0-			41
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678 3		Y	-0-			41
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997 3		Y	-0-			41
*11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1984 3		Y	-0-			41

LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245634	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11865 -	15099	
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	-0-	5601 2		Y	-0-			-0-
07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	-0-	6031 2		Y	-0-			-0-
08	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	4274 2		Y	-0-			-0-
09	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	-0-	4732 2		Y	-0-			-0-
10	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	-0-	5785 2		Y	-0-			-0-
*11	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	-0-	5785 2		Y	-0-			-0-

HATLEY		WELL #:		15H	RRCID ->	246243	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11602 -	14810	
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783 3		Y	-0-			29
07	1984 N	1728	-0-	-256	-0-	-0-	1728 3		Y	-0-			29
08	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	-0-	1591 3		Y	-0-			29
09	1770 N	1425	-0-	-345	-0-	-0-	1390 3	35 9	Y	32			61
10	1736 N	1597	-0-	-139	-0-	-0-	1597 3		Y	-0-			61
11	1530 N	1129	-0-	-401	-0-	-0-	1129 3		Y	-0-	35 1		26

AGNOR		WELL #:		6H	RRCID ->	246603	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10103 -	14000	
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			39
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			39
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			39
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-			39
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			39
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			39

FOREMAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246605	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11501 -	14108	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1 1	1183 3		N	-0-			103
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	4 1	695 3		N	-0-			103
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	1 1	469 3		N	-0-			103
09		1170 N	951	-0-	-219	-0-	951 3			N	-0-			103
10		3100 N	33358	-0-	30258	-0-	33358 3			N	-0-			103
*11		3000 N	37509	-0-	34509	-0-	37509 3			N	-0-			103

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

06		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 3			N	-0-			177
07		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 3			N	-0-			177
08		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 3			N	-0-			177
09		3960 X	3396	-0-	-564	-0-	3396 3			N	-0-			177
10		4092 X	2014	-0-	-2078	-0-	2014 3			N	-0-			177
11		3960 X	1043	-0-	-2917	-0-	1043 3			N	-0-			177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

06		1650 X	77	-0-	-1573	-0-	77 3			Y	-0-			24
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-			24
08		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-			24
09		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-			24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

06		7110 X	4368	-0-	-2742	-0-	172 1	4196 3		Y	-0-			28
07		6913 X	4494	-0-	-2419	-0-	177 1	4317 3		Y	-0-			28
08		6169 X	4366	-0-	-1803	-0-	155 1	4211 3		Y	-0-			28
09		5040 X	4141	-0-	-899	-0-	149 1	3992 3		Y	-0-			28
10		4805 X	4271	-0-	-534	-0-	153 1	4118 3		Y	-0-			28
11		4380 X	3957	-0-	-423	-0-	170 1	3787 3		Y	-0-			28

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

06		2430 N	2062	-0-	-368	-0-	2 1	2060 3		N	-0-			7
07		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	13 1	2102 3		N	-0-			7
08		2139 N	1531	-0-	-608	-0-	3 1	1528 3		N	-0-			7
09		2070 N	1044	-0-	-1026	-0-	1044 3			N	-0-			7
10		3100 N	5338	-0-	2238	-0-	5338 3			N	-0-			7
*11		3000 N	8510	-0-	5510	-0-	7748 71 1	8439 3		N	-0-			7

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

06		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2			N	-0-			-0-
07		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2			N	-0-			-0-
08		3906 X	3105	-0-	-801	-0-	61 1	3044 2		N	-0-			-0-
09		3990 X	3469	-0-	-521	-0-	223 1	3246 2		N	-0-			-0-
10		4123 X	3113	-0-	-1010	-0-	206 1	2907 2		N	-0-			-0-
11		3990 X	3537	-0-	-453	-0-	267 1	3270 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848													
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	254024	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	13960 - 17397					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254721	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	15560 - 17073					
06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-						-0-
07	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-						-0-
08	4495 X	4285	-0-	-210	-0-	85	1	4200	2	N	-0-						-0-
09	4440 X	4418	-0-	-22	-0-	284	1	4134	2	N	-0-						-0-
10	4588 X	4155	-0-	-433	-0-	274	1	3881	2	N	-0-						-0-
11	4440 X	3888	-0-	-552	-0-	293	1	3595	2	N	-0-						-0-

POP-POP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255391	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	16893 - 18403					
06	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-						-0-
07	6789 X	6304	-0-	-485	-0-	6304	2			N	-0-						-0-
08	7037 X	5716	-0-	-1321	-0-	113	1	5603	2	N	-0-						-0-
09	6810 X	6400	-0-	-410	-0-	411	1	5989	2	N	-0-						-0-
10	7037 X	5162	-0-	-1875	-0-	341	1	4821	2	N	-0-						-0-
11	6690 X	3158	-0-	-3532	-0-	238	1	2920	2	N	-0-						-0-

FULTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255415	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	11456	PERF.	11548 - 17290					
06	36669 X	36669	-0-	-0-	-0-	7547	2	29122	3	N	-0-						153
07	33051 X	33051	-0-	-0-	-0-	6801	2	26249	3	N	1	1	8				153
08	27870 X	27870	-0-	-0-	-0-	5827	2	22043	3	N	-0-						153
09	25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	5319	2	20092	3	N	1	1	8				153
10	27408 X	27408	-0-	-0-	-0-	5886	2	21520	3	N	2	2	8				153
*11	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	5827	2	20683	3	N	4	4	8				153

ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255586	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	11156	PERF.	11484 - 16125					
06	7920 X	7490	-0-	-430	-0-	454	1	7034	3	N	2	2	8				133
07	8184 X	7583	-0-	-601	-0-	479	1	7104	3	N	-0-						133
08	7843 X	7028	-0-	-815	-0-	435	1	6592	3	N	1	1	8				133
09	7590 X	7157	-0-	-433	-0-	461	1	6696	3	N	-0-						133
10	7843 X	7193	-0-	-650	-0-	458	1	6734	3	N	1	1	8				133
11	7500 X	6764	-0-	-736	-0-	400	1	6362	3	N	2	2	8				133

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848									
BROWN GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 255888	COMPL. DATE 01/03/2010	TOTAL DEPTH 11194	PERF.10491	- 15425		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	8280 X	7998	-0-	-282	-0-	485 1	7512 3	Y	1	1 8	17
07	8308 X	7639	-0-	-669	-0-	482 1	7156 3	Y	1	1 8	17
08	8339 X	7837	-0-	-502	-0-	486 1	7351 3	Y	-0-		17
09	8070 X	7469	-0-	-601	-0-	481 1	6981 3	Y	6	1 8	22
10	8339 X	7601	-0-	-738	-0-	484 1	7116 3	Y	1	1 8	22
11	8010 X	7038	-0-	-972	-0-	417 1	6621 3	Y	-0-		22

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 256738	COMPL. DATE 03/27/2010	TOTAL DEPTH 13269	PERF.13246	- 17245		
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-		-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
08	1116 N	972	-0-	-144	-0-	19 1	953 2	N	-0-		-0-
09	2340 N	1418	-0-	-922	-0-	91 1	1327 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	922	-0-	-473	-0-	61 1	861 2	N	-0-		-0-
*11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	84 1	1032 2	N	-0-		-0-

WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 257269	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 13804	PERF.14098	- 18831		
06	6060 X	4410	-0-	-1650	-0-	4410 2		N	-0-		-0-
07	6231 X	6207	-0-	-24	-0-	6207 2		N	-0-		-0-
08	6200 X	5367	-0-	-833	-0-	5367 2		N	-0-		-0-
09	5580 X	4611	-0-	-969	-0-	4611 2		N	-0-		-0-
10	6200 X	5176	-0-	-1024	-0-	5176 2		N	-0-		-0-
11	6000 X	5404	-0-	-596	-0-	5404 2		N	-0-		-0-

HENDRY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 257747	COMPL. DATE 05/21/2016	TOTAL DEPTH 10996	PERF.12574	- 15450		
06	52620 X	41415	-0-	-11205	-0-	42 1	41367 3	N	5	5 8	27
07	51584 X	41046	-0-	-10538	-0-	261 1	40773 3	N	11	11 8	27
08	49507 X	39773	-0-	-9734	-0-	90 1	39677 3	N	5	5 8	27
09	45780 X	37066	-0-	-8714	-0-	37063 3	3 9	N	3	3 8	27
10	44764 X	37865	-0-	-6899	-0-	37862 3	3 9	N	3	3 8	27
11	41430 X	35440	-0-	-5990	-0-	35433 3	7 9	N	6	6 8	27

CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID -> 257778	COMPL. DATE 06/18/2010	TOTAL DEPTH 14351	PERF.14640	- 19515		
06	4170 X	3877	-0-	-293	-0-	3877 2		N	-0-		-0-
07	4464 X	3895	-0-	-569	-0-	3895 2		N	-0-		-0-
08	4464 X	3049	-0-	-1415	-0-	3049 2		N	-0-		-0-
09	4320 X	3657	-0-	-663	-0-	3657 2		N	-0-		-0-
10	4092 X	3629	-0-	-463	-0-	3629 2		N	-0-		-0-
*11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2		N	-0-		-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258046	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH 14152	PERF.14384	- 19175		
06	6960 X	6395	-0-	-565	-0-	142 1	6253 2	N	-0-		-0-
07	7936 X	7185	-0-	-751	-0-	144 1	7041 2	N	-0-		-0-
08	7936 X	6628	-0-	-1308	-0-	196 1	6432 2	N	-0-		-0-
09	7680 X	6494	-0-	-1186	-0-	127 1	6367 2	N	-0-		-0-
10	7192 X	6834	-0-	-358	-0-	147 1	6687 2	N	-0-		-0-
11	6960 X	6467	-0-	-493	-0-	145 1	6322 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	258151	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11509 - 15590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		15360 X	11355	-0-	-4005	-0-	11	1	11344	3	N	-0-	63
07		14725 X	11159	-0-	-3566	-0-	71	1	11088	3	N	-0-	63
08		13888 X	10706	-0-	-3182	-0-	24	1	10682	3	N	-0-	63
09		12750 X	9661	-0-	-3089	-0-	9661	3			N	-0-	63
10		12431 X	9495	-0-	-2936	-0-	9495	3			N	-0-	63
11		11370 X	8537	-0-	-2833	-0-	71	1	8466	3	N	-0-	63

FREEMAN FARMS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.14044 - 19420	
06		10830 X	10360	-0-	-470	-0-	10360	2			N	-0-	-0-
07		11191 X	10750	-0-	-441	-0-	10750	2			N	-0-	-0-
08		10664 X	8598	-0-	-2066	-0-	8598	2			N	-0-	-0-
09		12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			N	-0-	-0-
10		11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-	-0-
*11		13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-	-0-

TIMMINS GAS UNIT				WELL #:	3HR	RRCID ->	258513	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11548 - 16725	
06		10230 X	7919	-0-	-2311	-0-	8	1	7910	3	Y	1	44
							1	9					
07		10571 X	8289	-0-	-2282	-0-	53	1	8234	3	Y	2	44
							2	9					
08		10385 X	8356	-0-	-2029	-0-	19	1	8336	3	Y	1	44
							1	9					
09		9390 X	6626	-0-	-2764	-0-	6626	3			Y	-0-	44
10		8959 X	5725	-0-	-3234	-0-	5725	3	1	9	Y	1	44
11		8100 X	1502	-0-	-6598	-0-	12	1	1490	3	Y	-0-	44

HASSELL GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800 - 17220	
06		5490 X	4662	-0-	-828	-0-	4662	2			N	-0-	-0-
07		5673 X	4724	-0-	-949	-0-	4724	2			N	-0-	-0-
08		4960 X	4675	-0-	-285	-0-	93	1	4582	2	N	-0-	-0-
09		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	355	1	5164	2	N	-0-	-0-
10		4960 X	4710	-0-	-250	-0-	311	1	4399	2	N	-0-	-0-
*11		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	371	1	4545	2	N	-0-	-0-

HASSELL GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639 - 17821	
06		6660 X	5668	-0-	-992	-0-	5668	2			N	-0-	-0-
07		6882 X	5641	-0-	-1241	-0-	5641	2			N	-0-	-0-
08		6479 X	4640	-0-	-1839	-0-	92	1	4548	2	N	-0-	-0-
09		6270 X	6246	-0-	-24	-0-	401	1	5845	2	N	-0-	-0-
10		6479 X	3455	-0-	-3024	-0-	228	1	3227	2	N	-0-	-0-
11		5670 X	4738	-0-	-932	-0-	357	1	4381	2	N	-0-	-0-

HASSELL GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350 - 16760	
06		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-	-0-
07		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-	-0-
08		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	43	1	2114	2	N	-0-	-0-
09		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	204	1	2963	2	N	-0-	-0-
10		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	205	1	2900	2	N	-0-	-0-
*11		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	148	1	1815	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544	- 19401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		7320 X	6370	-0-	-950	-0-	6370	2		N	-0-		-0-
07		7564 X	6469	-0-	-1095	-0-	6469	2		N	-0-		-0-
08		7564 X	6091	-0-	-1473	-0-	6091	2		N	-0-		-0-
09		6630 X	5824	-0-	-806	-0-	5824	2		N	-0-		-0-
10		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2		N	-0-		-0-
*11		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2		N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306	- 18737	
06		6480 X	5894	-0-	-586	-0-	5894	2		N	-0-		-0-
07		6696 X	6052	-0-	-644	-0-	6052	2		N	-0-		-0-
08		6510 X	6137	-0-	-373	-0-	6137	2		N	-0-		-0-
09		6210 X	5010	-0-	-1200	-0-	5010	2		N	-0-		-0-
10		6076 X	5841	-0-	-235	-0-	5841	2		N	-0-		-0-
11		5940 X	5924	-0-	-16	-0-	5924	2		N	-0-		-0-

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402	- 19042	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850	- 19081	
06		6510 X	5397	-0-	-1113	-0-	5397	2		N	-0-		-0-
07		6479 X	6069	-0-	-410	-0-	6069	2		N	-0-		-0-
08		6479 X	4366	-0-	-2113	-0-	4366	2		N	-0-		-0-
09		6210 X	5204	-0-	-1006	-0-	5204	2		N	-0-		-0-
10		6324 X	5464	-0-	-860	-0-	5464	2		N	-0-		-0-
*11		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2		N	-0-		-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058	- 18470	
06		3990 X	3047	-0-	-943	-0-	68	1	2979	2	N	-0-	-0-
07		3689 X	3587	-0-	-102	-0-	72	1	3515	2	N	-0-	-0-
08		3441 X	3088	-0-	-353	-0-	91	1	2997	2	N	-0-	-0-
09		3330 X	3198	-0-	-132	-0-	63	1	3135	2	N	-0-	-0-
10		3596 X	3184	-0-	-412	-0-	69	1	3115	2	N	-0-	-0-
11		3480 X	3235	-0-	-245	-0-	73	1	3162	2	N	-0-	-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.14299	- 19249	
06		8430 X	8321	-0-	-109	-0-	8321	2		N	-0-		-0-
07		8711 X	8209	-0-	-502	-0-	8209	2		N	-0-		-0-
08		8711 X	7701	-0-	-1010	-0-	7701	2		N	-0-		-0-
09		8310 X	7591	-0-	-719	-0-	7591	2		N	-0-		-0-
10		8587 X	7843	-0-	-744	-0-	7843	2		N	-0-		-0-
11		8310 X	7298	-0-	-1012	-0-	7298	2		N	-0-		-0-

OGLESBEE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260796	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14103	- 18709	
06		6060 X	5830	-0-	-230	-0-	5830	2		N	-0-		-0-
07		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2		N	-0-		-0-
08		6293 X	5080	-0-	-1213	-0-	5080	2		N	-0-		-0-
09		6090 X	5764	-0-	-326	-0-	5764	2		N	-0-		-0-
10		6572 X	5408	-0-	-1164	-0-	5408	2		N	-0-		-0-
11		6360 X	5051	-0-	-1309	-0-	5051	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848										
SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14729	- 19959		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4830 X	4176	-0-	-654	-0-			93	1	4083	2	N	-0-	-0-
07	4991 X	3576	-0-	-1415	-0-			72	1	3504	2	N	-0-	-0-
08	4898 X	3537	-0-	-1361	-0-			105	1	3432	2	N	-0-	-0-
09	4740 X	3391	-0-	-1349	-0-			66	1	3325	2	N	-0-	-0-
10	4898 X	2103	-0-	-2795	-0-			45	1	2058	2	N	-0-	-0-
11	4170 X	659	-0-	-3511	-0-			15	1	644	2	N	-0-	-0-

LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.14665	- 18699		
06	7740 X	6834	-0-	-906	-0-			6834	2	N	-0-	-0-		
07	7967 X	7108	-0-	-859	-0-			7108	2	N	-0-	-0-		
08	7812 X	7217	-0-	-595	-0-			7217	2	N	-0-	-0-		
09	7560 X	6666	-0-	-894	-0-			6666	2	N	-0-	-0-		
10	7254 X	6590	-0-	-664	-0-			6590	2	N	-0-	-0-		
11	6990 X	6691	-0-	-299	-0-			6691	2	N	-0-	-0-		

KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.14281	- 19180		
06	11490 X	5514	-0-	-5976	-0-			5514	2	N	-0-	-0-		
07	10509 X	6712	-0-	-3797	-0-			6712	2	N	-0-	-0-		
08	9641 X	8202	-0-	-1439	-0-			8202	2	N	-0-	-0-		
09	9000 X	7635	-0-	-1365	-0-			7635	2	N	-0-	-0-		
10	8773 X	7585	-0-	-1188	-0-			7585	2	N	-0-	-0-		
11	7950 X	7066	-0-	-884	-0-			7066	2	N	-0-	-0-		

ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.14389	- 18751		
06	5910 X	4343	-0-	-1567	-0-			97	1	4246	2	N	-0-	-0-
07	6107 X	4945	-0-	-1162	-0-			99	1	4846	2	N	-0-	-0-
08	5673 X	2986	-0-	-2687	-0-			88	1	2898	2	N	-0-	-0-
09	5130 X	4365	-0-	-765	-0-			85	1	4280	2	N	-0-	-0-
10	5301 X	3834	-0-	-1467	-0-			83	1	3751	2	N	-0-	-0-
11	4800 X	3389	-0-	-1411	-0-			76	1	3313	2	N	-0-	-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13899	- 18341		
06	3030 X	2457	-0-	-573	-0-			2457	2	N	-0-	-0-		
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-			2834	2	N	-0-	-0-		
08	2759 X	1697	-0-	-1062	-0-			1697	2	N	-0-	-0-		
09	2460 X	1886	-0-	-574	-0-			1886	2	N	-0-	-0-		
10	2821 X	1699	-0-	-1122	-0-			1699	2	N	-0-	-0-		
11	2730 X	1895	-0-	-835	-0-			1895	2	N	-0-	-0-		

EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14512	- 19104		
06	19230 X	14875	-0-	-4355	-0-			14875	2	N	-0-	-0-		
07	19871 X	13950	-0-	-5921	-0-			13950	2	N	-0-	-0-		
08	18941 X	12087	-0-	-6854	-0-			12087	2	N	-0-	-0-		
09	16440 X	10773	-0-	-5667	-0-			10773	2	N	-0-	-0-		
10	15376 X	10804	-0-	-4572	-0-			10804	2	N	-0-	-0-		
11	14880 X	11038	-0-	-3842	-0-			11038	2	N	-0-	-0-		

IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.14212	- 18418		
06	5580 X	5318	-0-	-262	-0-			5318	2	N	-0-	-0-		
07	5766 X	4646	-0-	-1120	-0-			4646	2	N	-0-	-0-		
08	5766 X	4418	-0-	-1348	-0-			4418	2	N	-0-	-0-		
09	5310 X	4391	-0-	-919	-0-			4391	2	N	-0-	-0-		
10	5487 X	4126	-0-	-1361	-0-			4126	2	N	-0-	-0-		
11	5310 X	5005	-0-	-305	-0-			5005	2	N	-0-	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848										
IRONOSA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261351	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13865	- 18397
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		7230 X	6122	-0-	-1108	-0-	6122 2			N	-0-	-0-
07		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073 2			N	-0-	-0-
08		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7153 2			N	-0-	-0-
09		6450 X	6230	-0-	-220	-0-	6230 2			N	-0-	-0-
10		7068 X	6448	-0-	-620	-0-	6448 2			N	-0-	-0-
*11		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428 2			N	-0-	-0-

MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954	- 18744
06		7980 X	6760	-0-	-1220	-0-	6760 2			N	-0-	-0-
07		7874 X	7120	-0-	-754	-0-	7120 2			N	-0-	-0-
08		7874 X	6623	-0-	-1251	-0-	6623 2			N	-0-	-0-
09		7290 X	6230	-0-	-1060	-0-	6230 2			N	-0-	-0-
10		7130 X	6654	-0-	-476	-0-	6654 2			N	-0-	-0-
11		6900 X	6501	-0-	-399	-0-	6501 2			N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600	- 18029
06		6540 X	6151	-0-	-389	-0-	6151 2			N	-0-	-0-
07		6541 X	6354	-0-	-187	-0-	6354 2			N	-0-	-0-
08		6789 X	6333	-0-	-456	-0-	125 1	6208 2		N	-0-	-0-
09		6570 X	6524	-0-	-46	-0-	419 1	6105 2		N	-0-	-0-
10		6789 X	5992	-0-	-797	-0-	396 1	5596 2		N	-0-	-0-
11		6150 X	4698	-0-	-1452	-0-	354 1	4344 2		N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180	- 17815
06		2910 X	2611	-0-	-299	-0-	2611 2			N	-0-	-0-
07		2852 X	2378	-0-	-474	-0-	2378 2			N	-0-	-0-
08		2852 X	2370	-0-	-482	-0-	47 1	2323 2		N	-0-	-0-
09		2700 X	2632	-0-	-68	-0-	169 1	2463 2		N	-0-	-0-
10		2790 X	1956	-0-	-834	-0-	129 1	1827 2		N	-0-	-0-
11		2610 X	2474	-0-	-136	-0-	187 1	2287 2		N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150	- 19135
06		5430 X	5402	-0-	-28	-0-	5402 2			N	-0-	-0-
07		5611 X	5173	-0-	-438	-0-	5173 2			N	-0-	-0-
08		5952 X	4884	-0-	-1068	-0-	97 1	4787 2		N	-0-	-0-
09		5760 X	5718	-0-	-42	-0-	367 1	5351 2		N	-0-	-0-
10		5952 X	4867	-0-	-1085	-0-	321 1	4546 2		N	-0-	-0-
11		5400 X	4812	-0-	-588	-0-	363 1	4449 2		N	-0-	-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849	- 19439
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462	- 19210
06		9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	9953 2			N	-0-	-0-
07		9517 X	9183	-0-	-334	-0-	9183 2			N	-0-	-0-
08		10385 X	9381	-0-	-1004	-0-	186 1	9195 2		N	-0-	-0-
09		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	655 1	9543 2		N	-0-	-0-
10		10385 X	9201	-0-	-1184	-0-	608 1	8593 2		N	-0-	-0-
11		9960 X	8509	-0-	-1451	-0-	642 1	7867 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680	- 17828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		7170 X	6483	-0-	-687	-0-	6483	2	N	-0-			-0-
07		7285 X	7055	-0-	-230	-0-	7055	2	N	-0-			-0-
08		7285 X	6587	-0-	-698	-0-	6587	2	N	-0-			-0-
09		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2	N	-0-			-0-
10		7068 X	6647	-0-	-421	-0-	6647	2	N	-0-			-0-
11		6840 X	6049	-0-	-791	-0-	6049	2	N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13772	- 18025	
06		6270 X	4599	-0-	-1671	-0-	4599	2	N	-0-			-0-
07		6479 X	5002	-0-	-1477	-0-	5002	2	N	-0-			-0-
08		6355 X	4705	-0-	-1650	-0-	4705	2	N	-0-			-0-
09		5370 X	4905	-0-	-465	-0-	4905	2	N	-0-			-0-
10		5053 X	3474	-0-	-1579	-0-	3474	2	N	-0-			-0-
*11		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2	N	-0-			-0-

COFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14020	- 18590	
06		8070 X	6022	-0-	-2048	-0-	6022	2	N	-0-			-0-
07		7130 X	5957	-0-	-1173	-0-	5957	2	N	-0-			-0-
08		6851 X	5828	-0-	-1023	-0-	5828	2	N	-0-			-0-
09		6300 X	5427	-0-	-873	-0-	5427	2	N	-0-			-0-
10		6355 X	5576	-0-	-779	-0-	5576	2	N	-0-			-0-
11		6030 X	5371	-0-	-659	-0-	5371	2	N	-0-			-0-

CLAYTON ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.14015	- 19046	
06		6990 X	6579	-0-	-411	-0-	6579	2	N	-0-			-0-
07		7099 X	5595	-0-	-1504	-0-	5595	2	N	-0-			-0-
08		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2	N	-0-			-0-
09		6570 X	5770	-0-	-800	-0-	5770	2	N	-0-			-0-
10		6789 X	4850	-0-	-1939	-0-	4850	2	N	-0-			-0-
11		6600 X	5769	-0-	-831	-0-	5769	2	N	-0-			-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.14148	- 18717	
06		10680 X	8844	-0-	-1836	-0-	8844	2	N	-0-			-0-
07		10943 X	10238	-0-	-705	-0-	10238	2	N	-0-			-0-
08		10540 X	9661	-0-	-879	-0-	9661	2	N	-0-			-0-
09		10200 X	9216	-0-	-984	-0-	9216	2	N	-0-			-0-
10		10230 X	9168	-0-	-1062	-0-	9168	2	N	-0-			-0-
11		9900 X	9449	-0-	-451	-0-	9449	2	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262132	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	12818	PERF.13248	- 17993	
06		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2	N	-0-			-0-
07		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2	N	-0-			-0-
08		4929 X	4649	-0-	-280	-0-	4649	2	N	-0-			-0-
09		4950 X	4688	-0-	-262	-0-	4688	2	N	-0-			-0-
10		5115 X	3579	-0-	-1536	-0-	3579	2	N	-0-			-0-
11		4950 X	3111	-0-	-1839	-0-	3111	2	N	-0-			-0-

BENNETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13984	- 18379	
06		9000 X	7581	-0-	-1419	-0-	7581	2	N	-0-			-0-
07		9300 X	7620	-0-	-1680	-0-	7620	2	N	-0-			-0-
08		9052 X	7160	-0-	-1892	-0-	7160	2	N	-0-			-0-
09		10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2	N	-0-			-0-
10		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2	N	-0-			-0-
*11		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC			//CONT.//	182848										
STANALAND TRUST UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	262229	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14067	PERF.	14580 - 19351		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		6270 X	4049	-0-	-2221	-0-	4049 2			N	-0-			-0-
07		5828 X	3508	-0-	-2320	-0-	3508 2			N	-0-			-0-
08		5270 X	2142	-0-	-3128	-0-	2142 2			N	-0-			-0-
09		5010 X	1971	-0-	-3039	-0-	1971 2			N	-0-			-0-
10		5177 X	1845	-0-	-3332	-0-	1845 2			N	-0-			-0-
11		4050 X	2167	-0-	-1883	-0-	2167 2			N	-0-			-0-

WALLACE UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	262394	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13884	PERF.	14140 - 19053		
06		9990 X	8711	-0-	-1279	-0-	8711 2			N	-0-			-0-
07		9858 X	7803	-0-	-2055	-0-	7803 2			N	-0-			-0-
08		9858 X	7679	-0-	-2179	-0-	7679 2			N	-0-			-0-
09		9540 X	8622	-0-	-918	-0-	8622 2			N	-0-			-0-
10		9424 X	8087	-0-	-1337	-0-	8087 2			N	-0-			-0-
11		8700 X	8561	-0-	-139	-0-	8561 2			N	-0-			-0-

BADDERS FAMILY UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267	PERF.	14576 - 19470		
06		8430 X	6698	-0-	-1732	-0-	149 1	6549 2		N	-0-			-0-
07		8928 X	8687	-0-	-241	-0-	174 1	8513 2		N	-0-			-0-
08		8928 X	7520	-0-	-1408	-0-	223 1	7297 2		N	-0-			-0-
09		8640 X	7833	-0-	-807	-0-	153 1	7680 2		N	-0-			-0-
10		8742 X	7650	-0-	-1092	-0-	165 1	7485 2		N	-0-			-0-
11		8400 X	7787	-0-	-613	-0-	175 1	7612 2		N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	13860 - 18734		
06		7650 X	6348	-0-	-1302	-0-	6348 2			N	-0-			-0-
07		8184 X	5554	-0-	-2630	-0-	5554 2			N	-0-			-0-
08		10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	80 1	10226 2		N	-0-			-0-
09		9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	274 1	8781 2		N	-0-			-0-
10		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	248 1	8456 2		N	-0-			-0-
11		9330 X	7740	-0-	-1590	-0-	253 1	7487 2		N	-0-			-0-

NOLTE UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.	13786 - 18504		
06		9510 X	7959	-0-	-1551	-0-	7959 2			N	-0-			-0-
07		9393 X	7550	-0-	-1843	-0-	7550 2			N	-0-			-0-
08		9300 X	8653	-0-	-647	-0-	8653 2			N	-0-			-0-
09		8910 X	8203	-0-	-707	-0-	8203 2			N	-0-			-0-
10		8494 X	8176	-0-	-318	-0-	8176 2			N	-0-			-0-
11		8370 X	7617	-0-	-753	-0-	7617 2			N	-0-			-0-

VICTORIA ANNE UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.	13949 - 18958		
06		7380 X	6613	-0-	-767	-0-	6613 2			N	-0-			-0-
07		7223 X	6762	-0-	-461	-0-	6762 2			N	-0-			-0-
08		7068 X	5710	-0-	-1358	-0-	5710 2			N	-0-			-0-
09		6780 X	6281	-0-	-499	-0-	6281 2			N	-0-			-0-
10		7006 X	6340	-0-	-666	-0-	6340 2			N	-0-			-0-
11		6600 X	6279	-0-	-321	-0-	6279 2			N	-0-			-0-

TEAL UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.	14220 - 19276		
06		3750 X	3077	-0-	-673	-0-	3077 2			N	-0-			-0-
07		3875 X	2749	-0-	-1126	-0-	2749 2			N	-0-			-0-
08		3782 X	1384	-0-	-2398	-0-	1384 2			N	-0-			-0-
09		3660 X	1658	-0-	-2002	-0-	1658 2			N	-0-			-0-
10		3193 X	1507	-0-	-1686	-0-	1507 2			N	-0-			-0-
11		3090 X	2401	-0-	-689	-0-	2401 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945 -	18531
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4140 X	3122	-0-	-1018	-0-	3122	2		N	-0-		-0-
07	3937 X	2823	-0-	-1114	-0-	2823	2		N	-0-		-0-
08	3937 X	2054	-0-	-1883	-0-	2054	2		N	-0-		-0-
09	3810 X	2194	-0-	-1616	-0-	2194	2		N	-0-		-0-
10	3782 X	2538	-0-	-1244	-0-	2538	2		N	-0-		-0-
11	3120 X	2759	-0-	-361	-0-	2759	2		N	-0-		-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660 -	19250
06	8010 X	6675	-0-	-1335	-0-	6675	2		N	-0-		-0-
07	8277 X	6466	-0-	-1811	-0-	6466	2		N	-0-		-0-
08	7502 X	4796	-0-	-2706	-0-	4796	2		N	-0-		-0-
09	7260 X	6101	-0-	-1159	-0-	6101	2		N	-0-		-0-
10	6913 X	6602	-0-	-311	-0-	6602	2		N	-0-		-0-
*11	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2		N	-0-		-0-

EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992 -	18777
06	10890 X	9846	-0-	-1044	-0-	9846	2		N	-0-		-0-
07	11253 X	9794	-0-	-1459	-0-	9794	2		N	-0-		-0-
08	10881 X	9525	-0-	-1356	-0-	9525	2		N	-0-		-0-
09	10260 X	8857	-0-	-1403	-0-	8857	2		N	-0-		-0-
10	10478 X	9049	-0-	-1429	-0-	9049	2		N	-0-		-0-
11	9840 X	9692	-0-	-148	-0-	9692	2		N	-0-		-0-

SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088 -	19244
06	6630 X	4918	-0-	-1712	-0-	4918	2		N	-0-		-0-
07	6758 X	5440	-0-	-1318	-0-	5440	2		N	-0-		-0-
08	6107 X	4108	-0-	-1999	-0-	4108	2		N	-0-		-0-
09	5790 X	4963	-0-	-827	-0-	4963	2		N	-0-		-0-
10	5425 X	4506	-0-	-919	-0-	4506	2		N	-0-		-0-
11	5250 X	4145	-0-	-1105	-0-	4145	2		N	-0-		-0-

SHOFNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 -	19256
06	4590 X	3661	-0-	-929	-0-	3661	2		N	-0-		-0-
07	4743 X	3342	-0-	-1401	-0-	3342	2		N	-0-		-0-
08	3937 X	3301	-0-	-636	-0-	3301	2		N	-0-		-0-
09	3810 X	3248	-0-	-562	-0-	3248	2		N	-0-		-0-
10	3782 X	3063	-0-	-719	-0-	3063	2		N	-0-		-0-
11	3660 X	3246	-0-	-414	-0-	3246	2		N	-0-		-0-

WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026 -	18938
06	10050 X	8999	-0-	-1051	-0-	8999	2		N	-0-		-0-
07	10385 X	9058	-0-	-1327	-0-	9058	2		N	-0-		-0-
08	10385 X	8622	-0-	-1763	-0-	8622	2		N	-0-		-0-
09	9840 X	7655	-0-	-2185	-0-	7655	2		N	-0-		-0-
10	9672 X	8102	-0-	-1570	-0-	8102	2		N	-0-		-0-
11	9000 X	8311	-0-	-689	-0-	8311	2		N	-0-		-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 -	19614
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848										
BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.	15268 - 19694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		7290 X	6740	-0-	-550	-0-	6740	2	N	-0-		-0-
07		7409 X	7131	-0-	-278	-0-	7131	2	N	-0-		-0-
08		7254 X	6428	-0-	-826	-0-	6428	2	N	-0-		-0-
09		6870 X	6032	-0-	-838	-0-	6032	2	N	-0-		-0-
10		7130 X	5458	-0-	-1672	-0-	5458	2	N	-0-		-0-
11		6900 X	5697	-0-	-1203	-0-	5697	2	N	-0-		-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.	14181 - 19100
06		7920 X	7246	-0-	-674	-0-	7246	2	N	-0-		-0-
07		8184 X	7750	-0-	-434	-0-	7750	2	N	-0-		-0-
08		7564 X	7252	-0-	-312	-0-	7252	2	N	-0-		-0-
09		7260 X	7024	-0-	-236	-0-	7024	2	N	-0-		-0-
10		7750 X	6988	-0-	-762	-0-	6988	2	N	-0-		-0-
11		7500 X	7256	-0-	-244	-0-	7256	2	N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	13651 - 18640
06		11040 X	8787	-0-	-2253	-0-	8787	2	N	-0-		-0-
07		11408 X	10643	-0-	-765	-0-	10643	2	N	-0-		-0-
08		10137 X	9411	-0-	-726	-0-	9411	2	N	-0-		-0-
09		9810 X	8888	-0-	-922	-0-	8888	2	N	-0-		-0-
10		10633 X	8699	-0-	-1934	-0-	8699	2	N	-0-		-0-
*11		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2	N	-0-		-0-

RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.	13796 - 18630
06		11370 X	9587	-0-	-1783	-0-	9587	2	N	-0-		-0-
07		11749 X	10633	-0-	-1116	-0-	10633	2	N	-0-		-0-
08		10912 X	9521	-0-	-1391	-0-	9521	2	N	-0-		-0-
09		10320 X	8923	-0-	-1397	-0-	8923	2	N	-0-		-0-
10		10633 X	9003	-0-	-1630	-0-	9003	2	N	-0-		-0-
*11		10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2	N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.	13645 - 19205
06		13620 X	11303	-0-	-2317	-0-	11303	2	N	-0-		-0-
07		13950 X	12278	-0-	-1672	-0-	12278	2	N	-0-		-0-
08		13113 X	11138	-0-	-1975	-0-	11138	2	N	-0-		-0-
09		12690 X	9897	-0-	-2793	-0-	9897	2	N	-0-		-0-
10		13113 X	10472	-0-	-2641	-0-	10472	2	N	-0-		-0-
11		11880 X	11323	-0-	-557	-0-	11323	2	N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	13742 - 19217
06		11820 X	10852	-0-	-968	-0-	10852	2	N	-0-		-0-
07		11129 X	10977	-0-	-152	-0-	10977	2	N	-0-		-0-
08		11408 X	10044	-0-	-1364	-0-	10044	2	N	-0-		-0-
09		11040 X	9351	-0-	-1689	-0-	9351	2	N	-0-		-0-
10		11408 X	8795	-0-	-2613	-0-	8795	2	N	-0-		-0-
*11		11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2	N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.	13367 - 18356
06		6540 X	6060	-0-	-480	-0-	6060	2	N	-0-		-0-
07		6696 X	5647	-0-	-1049	-0-	5647	2	N	-0-		-0-
08		6355 X	4995	-0-	-1360	-0-	4995	2	N	-0-		-0-
09		6150 X	5450	-0-	-700	-0-	5450	2	N	-0-		-0-
10		6262 X	5142	-0-	-1120	-0-	5142	2	N	-0-		-0-
11		6060 X	5521	-0-	-539	-0-	5521	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
HAYNES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13426	- 18085
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		6270 X	5743	-0-	-527	-0-	5743	2	N	-0-		-0-
07		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2	N	-0-		-0-
08		6479 X	5998	-0-	-481	-0-	5998	2	N	-0-		-0-
09		5910 X	5447	-0-	-463	-0-	5447	2	N	-0-		-0-
10		6510 X	5476	-0-	-1034	-0-	5476	2	N	-0-		-0-
11		6300 X	5727	-0-	-573	-0-	5727	2	N	-0-		-0-

KENDRICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13796	- 18164
06		9270 X	8046	-0-	-1224	-0-	8046	2	N	-0-		-0-
07		9486 X	9320	-0-	-166	-0-	9320	2	N	-0-		-0-
08		8742 X	8145	-0-	-597	-0-	8145	2	N	-0-		-0-
09		8460 X	7105	-0-	-1355	-0-	7105	2	N	-0-		-0-
10		9331 X	7334	-0-	-1997	-0-	7334	2	N	-0-		-0-
*11		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2	N	-0-		-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263721	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13688	- 18100
06		9000 X	7961	-0-	-1039	-0-	7961	2	N	-0-		-0-
07		8773 X	8294	-0-	-479	-0-	8294	2	N	-0-		-0-
08		8432 X	7712	-0-	-720	-0-	7712	2	N	-0-		-0-
09		8160 X	7600	-0-	-560	-0-	7600	2	N	-0-		-0-
10		8432 X	8014	-0-	-418	-0-	8014	2	N	-0-		-0-
11		8040 X	6689	-0-	-1351	-0-	6689	2	N	-0-		-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.14289	- 18885
06		6750 X	5277	-0-	-1473	-0-	5277	2	N	-0-		-0-
07		6696 X	5380	-0-	-1316	-0-	5380	2	N	-0-		-0-
08		6696 X	5952	-0-	-744	-0-	5952	2	N	-0-		-0-
09		6000 X	5652	-0-	-348	-0-	5652	2	N	-0-		-0-
10		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2	N	-0-		-0-
11		5760 X	4940	-0-	-820	-0-	4940	2	N	-0-		-0-

HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13572	- 18416
06		12000 X	10853	-0-	-1147	-0-	10853	2	N	-0-		-0-
07		12214 X	10760	-0-	-1454	-0-	10760	2	N	-0-		-0-
08		12214 X	10193	-0-	-2021	-0-	10193	2	N	-0-		-0-
09		11820 X	9134	-0-	-2686	-0-	9134	2	N	-0-		-0-
10		11749 X	10366	-0-	-1383	-0-	10366	2	N	-0-		-0-
11		10860 X	10096	-0-	-764	-0-	10096	2	N	-0-		-0-

JENKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.15000	- 19755
06		10860 X	9726	-0-	-1134	-0-	9726	2	N	-0-		-0-
07		11222 X	10012	-0-	-1210	-0-	10012	2	N	-0-		-0-
08		10292 X	9456	-0-	-836	-0-	9456	2	N	-0-		-0-
09		9720 X	8573	-0-	-1147	-0-	8573	2	N	-0-		-0-
10		10044 X	8473	-0-	-1571	-0-	8473	2	N	-0-		-0-
11		9720 X	8834	-0-	-886	-0-	8834	2	N	-0-		-0-

STEVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.14986	- 19204
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022 - 18972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11209 2		N	-0-		-0-
07		11501 X	11301	-0-	-200	-0-	11301 2		N	-0-		-0-
08		11501 X	9352	-0-	-2149	-0-	9352 2		N	-0-		-0-
09		11220 X	9169	-0-	-2051	-0-	9169 2		N	-0-		-0-
10		11594 X	9282	-0-	-2312	-0-	9282 2		N	-0-		-0-
11		11220 X	10891	-0-	-329	-0-	10891 2		N	-0-		-0-

LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490 - 20499	
06		14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	14219 2		N	-0-		-0-
07		15035 X	14595	-0-	-440	-0-	14595 2		N	-0-		-0-
08		15035 X	14240	-0-	-795	-0-	111 1 14129 2		N	-0-		-0-
09		14550 X	13856	-0-	-694	-0-	419 1 13437 2		N	-0-		-0-
10		14973 X	11352	-0-	-3621	-0-	324 1 11028 2		N	-0-		-0-
11		14220 X	13461	-0-	-759	-0-	440 1 13021 2		N	-0-		-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578 - 19219	
06		10800 X	10537	-0-	-263	-0-	10537 2		N	-0-		-0-
07		15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	15489 2		N	-0-		-0-
08		17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	17707 2		N	-0-		-0-
09		15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	15218 2		N	-0-		-0-
10		15500 X	13696	-0-	-1804	-0-	13696 2		N	-0-		-0-
11		16140 X	13748	-0-	-2392	-0-	13748 2		N	-0-		-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730 - 19781	
06		14040 X	13589	-0-	-451	-0-	13589 2		N	-0-		-0-
07		30236 X	30236	-0-	-0-	-0-	30236 2		N	-0-		-0-
08		36709 X	36709	-0-	-0-	-0-	36709 2		N	-0-		-0-
09		32001 X	32001	-0-	-0-	-0-	32001 2		N	-0-		-0-
10		27595 X	27595	-0-	-0-	-0-	27595 2		N	-0-		-0-
*11		25957 X	25957	-0-	-0-	-0-	25957 2		N	-0-		-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300 - 19340	
06		6150 X	5580	-0-	-570	-0-	5580 2		N	-0-		-0-
07		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339 2		N	-0-		-0-
08		6293 X	4913	-0-	-1380	-0-	4913 2		N	-0-		-0-
09		6090 X	5521	-0-	-569	-0-	5521 2		N	-0-		-0-
10		6324 X	5571	-0-	-753	-0-	5571 2		N	-0-		-0-
11		6120 X	6021	-0-	-99	-0-	6021 2		N	-0-		-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256 - 18911	
06		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 2		N	-0-		-0-
07		4929 X	4514	-0-	-415	-0-	4514 2		N	-0-		-0-
08		4929 X	3959	-0-	-970	-0-	3959 2		N	-0-		-0-
09		5250 X	4343	-0-	-907	-0-	4343 2		N	-0-		-0-
10		5425 X	3457	-0-	-1968	-0-	3457 2		N	-0-		-0-
11		5250 X	3811	-0-	-1439	-0-	3811 2		N	-0-		-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654	
06		6030 X	5920	-0-	-110	-0-	5920 2		N	-0-		-0-
07		6386 X	5632	-0-	-754	-0-	5632 2		N	-0-		-0-
08		6386 X	4148	-0-	-2238	-0-	4148 2		N	-0-		-0-
09		6180 X	5443	-0-	-737	-0-	5443 2		N	-0-		-0-
10		6107 X	4765	-0-	-1342	-0-	4765 2		N	-0-		-0-
11		5910 X	4944	-0-	-966	-0-	4944 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE					
06		14609 X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	2		N	-0-	-0-
07		15562 X	14409	-0-	-1153	-0-	14409	2		N	-0-	-0-
08		15562 X	12985	-0-	-2577	-0-	12985	2		N	-0-	-0-
09		15060 X	10839	-0-	-4221	-0-	10839	2		N	-0-	-0-
10		15190 X	12381	-0-	-2809	-0-	12381	2		N	-0-	-0-
11		14610 X	12610	-0-	-2000	-0-	12610	2		N	-0-	-0-

BRITAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238												
06		13470 X	10902	-0-	-2568	-0-	10902	2		N	-0-	-0-
07		16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	2		N	-0-	-0-
08		13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	13098	2		N	-0-	-0-
09		12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2		N	-0-	-0-
10		16461 X	11940	-0-	-4521	-0-	11940	2		N	-0-	-0-
11		15930 X	11734	-0-	-4196	-0-	11734	2		N	-0-	-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037												
06		20310 X	18620	-0-	-1690	-0-	18620	2		N	-0-	-0-
07		20987 X	19161	-0-	-1826	-0-	19161	2		N	-0-	-0-
08		19530 X	18758	-0-	-772	-0-	146	1	18612	2	N	-0-
09		18900 X	17943	-0-	-957	-0-	543	1	17400	2	N	-0-
10		19282 X	16415	-0-	-2867	-0-	468	1	15947	2	N	-0-
11		18630 X	15144	-0-	-3486	-0-	495	1	14649	2	N	-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675												
06		10470 X	8515	-0-	-1955	-0-	8515	2		N	-0-	-0-
07		15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2		N	-0-	-0-
08		16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	16528	2		N	-0-	-0-
09		15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2		N	-0-	-0-
10		15252 X	13935	-0-	-1317	-0-	13935	2		N	-0-	-0-
11		15990 X	13061	-0-	-2929	-0-	13061	2		N	-0-	-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838												
06		17970 X	14870	-0-	-3100	-0-	14870	2		N	-0-	-0-
07		18352 X	18309	-0-	-43	-0-	18309	2		N	-0-	-0-
08		17825 X	16362	-0-	-1463	-0-	16362	2		N	-0-	-0-
09		17220 X	14888	-0-	-2332	-0-	14888	2		N	-0-	-0-
10		18321 X	12978	-0-	-5343	-0-	12978	2		N	-0-	-0-
*11		18428 X	18428	-0-	-0-	-0-	18428	2		N	-0-	-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471												
06		19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	2		N	-0-	-0-
07		18321 X	17177	-0-	-1144	-0-	17177	2		N	-0-	-0-
08		24335 X	15961	-0-	-8374	-0-	15961	2		N	-0-	-0-
09		23550 X	15029	-0-	-8521	-0-	15029	2		N	-0-	-0-
10		24335 X	14335	-0-	-10000	-0-	14335	2		N	-0-	-0-
11		19110 X	15576	-0-	-3534	-0-	15576	2		N	-0-	-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848										
POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400	- 20216
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06		20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	2	N	-0-		-0-
07		21123 X	21123	-0-	-0-	-0-	21123	2	N	-0-		-0-
08		21090 X	21090	-0-	-0-	-0-	164	1	N	-0-		-0-
09		20550 X	20046	-0-	-504	-0-	607	1	N	-0-		-0-
10		21235 X	18516	-0-	-2719	-0-	528	1	N	-0-		-0-
11		20550 X	17962	-0-	-2588	-0-	587	1	N	-0-		-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200	- 20545
06		14340 X	10117	-0-	-4223	-0-	10117	2	N	-0-		-0-
07		14818 X	11811	-0-	-3007	-0-	11811	2	N	-0-		-0-
08		14818 X	11381	-0-	-3437	-0-	11381	2	N	-0-		-0-
09		11550 X	9483	-0-	-2067	-0-	9483	2	N	-0-		-0-
10		11935 X	9376	-0-	-2559	-0-	9376	2	N	-0-		-0-
11		11430 X	10340	-0-	-1090	-0-	10340	2	N	-0-		-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.15024	- 18991
06		9330 X	8003	-0-	-1327	-0-	8003	2	N	-0-		-0-
07		9641 X	7330	-0-	-2311	-0-	7330	2	N	-0-		-0-
08		8742 X	8015	-0-	-727	-0-	8015	2	N	-0-		-0-
09		8010 X	7769	-0-	-241	-0-	7769	2	N	-0-		-0-
10		8277 X	6210	-0-	-2067	-0-	6210	2	N	-0-		-0-
11		8010 X	6977	-0-	-1033	-0-	6977	2	N	-0-		-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.15183	- 20605
06		19148 X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	2	N	-0-		-0-
07		18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	18729	2	N	-0-		-0-
08		19313 X	13275	-0-	-6038	-0-	13275	2	N	-0-		-0-
09		23658 X	23658	-0-	-0-	-0-	23658	2	N	-0-		-0-
10		19778 X	19300	-0-	-478	-0-	19300	2	N	-0-		-0-
11		19140 X	18288	-0-	-852	-0-	18288	2	N	-0-		-0-

BAILEY, T. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.14750	- 20570
06		22200 X	18849	-0-	-3351	-0-	18849	2	N	-0-		-0-
07		20181 X	19502	-0-	-679	-0-	19502	2	N	-0-		-0-
08		20181 X	18545	-0-	-1636	-0-	18545	2	N	-0-		-0-
09		19530 X	16967	-0-	-2563	-0-	16967	2	N	-0-		-0-
10		19561 X	15998	-0-	-3563	-0-	15998	2	N	-0-		-0-
*11		18948 X	18948	-0-	-0-	-0-	18948	2	N	-0-		-0-

BOYNTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10813	- 17012
06		19590 X	15722	-0-	-3868	-0-	15719	2	3 9 N	3		180
07		20243 X	16787	-0-	-3456	-0-	16785	2	2 9 N	2		182
08		18755 X	6645	-0-	-12110	-0-	6643	2	2 9 N	2		184
09		17130 X	14300	-0-	-2830	-0-	14300	2	N	-0-		184
10		16926 X	16734	-0-	-192	-0-	16734	2	N	-0-		184
11		16260 X	15476	-0-	-784	-0-	15469	2	7 9 N	6		190

PARKER UNIT 3H		WELL #:		1	RRCID ->	267450	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10592	PERF.11070	- 17100
06		21450 X	21411	-0-	-39	-0-	21260	2	151 9 N	137	187 1	114
07		22165 X	21250	-0-	-915	-0-	21100	2	150 9 N	136	185 1	65
08		21545 X	21313	-0-	-232	-0-	21179	2	134 9 N	122		187
09		21420 X	16545	-0-	-4875	-0-	16396	2	149 9 N	135	183 1	139
10		22134 X	13359	-0-	-8775	-0-	13213	2	146 9 N	133	187 1	85
11		21420 X	6879	-0-	-14541	-0-	6848	2	31 9 N	28		113

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		16440 X	13969	-0-	-2471	-0-	13969	2	N	-0-		-0-
07		16988 X	13558	-0-	-3430	-0-	13558	2	N	-0-		-0-
08		16740 X	12922	-0-	-3818	-0-	101	1	N	-0-		-0-
09		16200 X	13270	-0-	-2930	-0-	402	1	N	-0-		-0-
10		16306 X	13159	-0-	-3147	-0-	375	1	N	-0-		-0-
11		13980 X	13682	-0-	-298	-0-	447	1	N	-0-		-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830												

06		13110 X	10272	-0-	-2838	-0-	10272	2	N	-0-		219
07		12183 X	10310	-0-	-1873	-0-	10310	2	N	-0-		219
08		11718 X	9971	-0-	-1747	-0-	9971	2	N	-0-		219
09		10920 X	8086	-0-	-2834	-0-	8086	2	N	-0-		219
10		11005 X	10547	-0-	-458	-0-	10547	2	N	-0-		219
11		10260 X	8735	-0-	-1525	-0-	8735	2	N	-0-		219

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364												

06		14820 X	13321	-0-	-1499	-0-	13321	2	N	-0-		-0-
07		15314 X	12997	-0-	-2317	-0-	12997	2	N	-0-		-0-
08		14818 X	13442	-0-	-1376	-0-	105	1	N	-0-		-0-
09		13830 X	12829	-0-	-1001	-0-	388	1	N	-0-		-0-
10		13764 X	12087	-0-	-1677	-0-	345	1	N	-0-		-0-
11		13320 X	11421	-0-	-1899	-0-	373	1	N	-0-		-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595												

06		14550 X	12817	-0-	-1733	-0-	12817	2	N	-0-		-0-
07		14880 X	12290	-0-	-2590	-0-	12290	2	N	-0-		-0-
08		14384 X	11949	-0-	-2435	-0-	93	1	N	-0-		-0-
09		13920 X	12130	-0-	-1790	-0-	367	1	N	-0-		-0-
10		13981 X	11863	-0-	-2118	-0-	338	1	N	-0-		-0-
11		12810 X	12450	-0-	-360	-0-	407	1	N	-0-		-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130												

06		32550 X	32406	-0-	-144	-0-	211	1	N	185	188	187
07		32605 X	32605	-0-	-0-	-0-	204	9	N	184	178	193
08		32395 X	32280	-0-	-115	-0-	219	1	N	193	179	207
09		32400 X	28181	-0-	-4219	-0-	202	9	N	169	176	200
10		33480 X	28092	-0-	-5388	-0-	215	1	N	195	187	208
11		32400 X	26678	-0-	-5722	-0-	186	9	N	211	189	230

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641												

06		30450 X	28229	-0-	-2221	-0-	219	1	N	120		184
07		29264 X	28193	-0-	-1071	-0-	28097	2	N	119	184	119
08		29418 X	29418	-0-	-0-	-0-	28062	2	N	122	177	64
09		28230 X	24418	-0-	-3812	-0-	29284	2	N	115		179
10		29171 X	23126	-0-	-6045	-0-	24291	2	N	141	169	151
11		28470 X	23739	-0-	-4731	-0-	22971	2	N	138	188	101

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
PARKER-PIERCE-HOPPER (ALLOC)		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	274234	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.11150 - 19273	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
06	31920 X	31670	-0-	-250	-0-	206	1	31200	2	N	240	185 1	151
						264	9						
07	32984 X	31936	-0-	-1048	-0-	214	1	31456	2	N	242	181 1	212
						266	9						
08	32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	216	1	32089	2	N	234	182 1	264
						257	9						
09	31680 X	27276	-0-	-4404	-0-	208	1	26813	2	N	232	369 1	127
						255	9						
10	32736 X	28147	-0-	-4589	-0-	219	1	27638	2	N	264	190 1	201
						290	9						
11	31680 X	27090	-0-	-4590	-0-	208	1	26576	2	N	278	378 1	101
						306	9						

PARKER-HOPPER (ALLOCATION)		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	274279	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	10712	PERF.11122 - 17920	
06	33060 X	32708	-0-	-352	-0-	212	1	32142	2	N	322	187 1	236
						354	9						
07	34162 X	32787	-0-	-1375	-0-	219	1	32226	2	N	311	375 1	172
						342	9						
08	33542 X	33115	-0-	-427	-0-	220	1	32568	2	N	297	372 1	97
						327	9						
09	32700 X	27199	-0-	-5501	-0-	207	1	26661	2	N	301	187 1	211
						331	9						
10	33790 X	27573	-0-	-6217	-0-	214	1	26992	2	N	334	373 1	172
						367	9						
11	32700 X	28418	-0-	-4282	-0-	217	1	27786	2	N	377	362 1	187
						415	9						

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	274611	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL	DEPTH	10784	PERF.11196 - 18400	
06	31860 X	30640	-0-	-1220	-0-	30630	2	10 9	N	9		171	
07	31775 X	31687	-0-	-88	-0-	31670	2	17 9	N	15		186	
08	32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	32035	2	17 9	N	15		201	
09	30630 X	27038	-0-	-3592	-0-	27024	2	14 9	N	13		214	
10	31682 X	27462	-0-	-4220	-0-	27441	2	21 9	N	19		233	
11	31020 X	25431	-0-	-5589	-0-	25398	2	33 9	N	30	189 1	74	

MARSH GAS UNIT		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	282338	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.11305 - 16377	
06	138720 X	107310	-0-	-31410	-0-	107292	3	18 9	N	16	11 8	100	
07	131378 X	106466	-0-	-24912	-0-	106436	3	30 9	N	27	27 8	100	
08	126294 X	99240	-0-	-27054	-0-	99221	3	19 9	N	17	10 8	107	
09	121050 X	92081	-0-	-28969	-0-	92059	3	22 9	N	20	6 8	121	
10	114576 X	86475	-0-	-28101	-0-	86467	3	8 9	N	7	7 8	121	
11	107310 X	76887	-0-	-30423	-0-	76873	3	14 9	N	13	13 8	121	

MARSHALL GAS UNIT		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	282419	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11669 - 15695	
06	114030 X	90793	-0-	-23237	-0-	90780	3	13 9	N	12	7 8	100	
07	106516 X	89694	-0-	-16822	-0-	89675	3	19 9	N	17	17 8	100	
08	105710 X	84210	-0-	-21500	-0-	84196	3	14 9	N	13	6 8	107	
09	100110 X	79471	-0-	-20639	-0-	79451	3	20 9	N	18	4 8	121	
10	96069 X	74512	-0-	-21557	-0-	74506	3	6 9	N	5	5 8	121	
11	90780 X	69169	-0-	-21611	-0-	69160	3	9 9	N	8	8 8	121	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848												
FOGLE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	282576	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11501 - 16953			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	161310 X	125946	-0-	-35364	-0-	125927	3	19	9	N	17	12	8	100
07	158689 X	123903	-0-	-34786	-0-	123873	3	30	9	N	27	27	8	100
08	150474 X	116631	-0-	-33843	-0-	116610	3	21	9	N	19	12	8	107
09	139980 X	108471	-0-	-31509	-0-	108447	3	24	9	N	22	8	8	121
10	133796 X	103739	-0-	-30057	-0-	103730	3	9	9	N	8	8	8	121
11	125940 X	93474	-0-	-32466	-0-	93456	3	18	9	N	16	16	8	121

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	282719	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11714 - 15931			
06	161490 X	123855	-0-	-37635	-0-	125	1	123730	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	152644 X	121676	-0-	-30968	-0-	775	1	120901	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	144832 X	115982	-0-	-28850	-0-	262	1	115720	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	135330 X	107072	-0-	-28258	-0-	107072	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	134137 X	108436	-0-	-25701	-0-	108436	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	123870 X	99527	-0-	-24343	-0-	828	1	98699	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	282720	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11588 - 16879			
06	193680 X	140864	-0-	-52816	-0-	722	1	140108	3	N	31	31	8	-0-
07	195021 X	138740	-0-	-56281	-0-	34	9			N	30	30	8	-0-
08	184636 X	132599	-0-	-52037	-0-	132564	3	35	9	N	32	32	8	-0-
09	167520 X	122629	-0-	-44891	-0-	122584	3	45	9	N	41	41	8	-0-
10	152334 X	121161	-0-	-31173	-0-	121127	3	34	9	N	31	31	8	-0-
11	140850 X	113112	-0-	-27738	-0-	113059	3	53	9	N	48	48	8	-0-

EDGAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283046	COMPL. DATE	05/29/2017	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13977 - 18258			
06	172860 X	109765	-0-	-63095	-0-	109765	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	156953 X	104036	-0-	-52917	-0-	104036	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	143220 X	96114	-0-	-47106	-0-	96114	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	128400 X	86290	-0-	-42110	-0-	86290	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	122140 X	83742	-0-	-38398	-0-	83742	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	109770 X	75069	-0-	-34701	-0-	75069	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	283214	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475 - 15986			
06	167550 X	131402	-0-	-36148	-0-	674	1	130691	3	N	34	34	8	-0-
07	160394 X	129016	-0-	-31378	-0-	37	9			N	31	31	8	-0-
08	154163 X	122754	-0-	-31409	-0-	122714	3	40	9	N	36	36	8	-0-
09	145740 X	114043	-0-	-31697	-0-	113995	3	48	9	N	44	44	8	-0-
10	143127 X	111993	-0-	-31134	-0-	111960	3	33	9	N	30	30	8	-0-
11	131400 X	103018	-0-	-28382	-0-	102965	3	53	9	N	48	48	8	-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283215	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	13407	PERF.13521 - 19482			
06	197040 X	125688	-0-	-71352	-0-	125688	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	165602 X	122879	-0-	-42723	-0-	122879	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	165602 X	114886	-0-	-50716	-0-	114886	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	160260 X	108586	-0-	-51674	-0-	108586	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	136741 X	109350	-0-	-27391	-0-	109350	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	125700 X	90175	-0-	-35525	-0-	90175	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
GIBSON GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283216	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11764	- 17098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		222870 X	200309	-0-	-22561	-0-	200309 3	N	-0-			-0-
07		208289 X	193521	-0-	-14768	-0-	193521 3	N	-0-			-0-
08		191859 X	181698	-0-	-10161	-0-	181698 3	N	-0-			-0-
09		200310 X	164443	-0-	-35867	-0-	164443 3	N	-0-			-0-
10		206987 X	161595	-0-	-45392	-0-	161595 3	N	-0-			-0-
11		200310 X	144074	-0-	-56236	-0-	144074 3	N	-0-			-0-

SPARKS-MCJIMSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	283302	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11699	- 18290
06		396240 X	292304	-0-	-103936	-0-	295 1	291989 3	N	18	18 8	-0-
							20 9					
07		378417 X	253851	-0-	-124566	-0-	1616 1	252202 3	N	30	30 8	-0-
							33 9					
08		373550 X	257566	-0-	-115984	-0-	583 1	256963 3	N	18	18 8	-0-
							20 9					
09		342870 X	116703	-0-	-226167	-0-	116697 3	6 9	N	5	5 8	-0-
10		324477 X	239121	-0-	-85356	-0-	239117 3	4 9	N	4	4 8	-0-
11		292290 X	226023	-0-	-66267	-0-	1880 1	224115 3	N	25	25 8	-0-
							28 9					

STEVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283951	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	13991	PERF.14394	- 19355
06		356400 X	172957	-0-	-183443	-0-	172957 2		N	-0-		-0-
07		225277 X	159684	-0-	-65593	-0-	159684 2		N	-0-		-0-
08		218023 X	141691	-0-	-76332	-0-	141691 2		N	-0-		-0-
09		196560 X	111374	-0-	-85186	-0-	111374 2		N	-0-		-0-
10		203112 X	94743	-0-	-108369	-0-	94743 2		N	-0-		-0-
11		172950 X	65805	-0-	-107145	-0-	65805 2		N	-0-		-0-

B. SHEPPARD		WELL #:		1H	RRCID ->	283952	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11536	- 15977
06		179340 X	125181	-0-	-54159	-0-	125181 3		N	-0-		-0-
07		154814 X	115655	-0-	-39159	-0-	115655 3		N	-0-		-0-
08		145173 X	106539	-0-	-38634	-0-	106539 3		N	-0-		-0-
09		133830 X	96764	-0-	-37066	-0-	96764 3		N	-0-		-0-
10		131657 X	69455	-0-	-62202	-0-	69455 3		N	-0-		-0-
11		125190 X	84831	-0-	-40359	-0-	84831 3		N	-0-		-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283959	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	14035	PERF.14005	- 19766
06		489990 X	331752	-0-	-158238	-0-	331752 2		N	-0-		-0-
07		371845 X	283110	-0-	-88735	-0-	283110 2		N	-0-		-0-
08		371845 X	239412	-0-	-132433	-0-	239412 2		N	-0-		-0-
09		359850 X	237399	-0-	-122451	-0-	237399 2		N	-0-		-0-
10		342798 X	189257	-0-	-153541	-0-	189257 2		N	-0-		-0-
11		331740 X	169921	-0-	-161819	-0-	169921 2		N	-0-		-0-

TODD-DANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	284128	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10950	- 19541
06		1357380 X	298677	-0-	-1058703	-0-	298637 3	40 9	N	36		193
07		283870 X	283870	-0-	-0-	-0-	283842 3	28 9	N	25	176 1	42
08		336164 X	304489	-0-	-31675	-0-	304488 3	1 9	N	1		43
09		325320 X	273428	-0-	-51892	-0-	273420 3	8 9	N	7		50
10		336164 X	264768	-0-	-71396	-0-	264760 3	8 9	N	7		57
*11		325320 X	249286	-0-	-76034	-0-	249286 3		N	-0-		57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848												
FULTS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284775	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	11446 - 17996				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	570996 X	368809	-0-	-202187	-0-	75904	2	292905	3	N	-0-	-0-	-0-			
07	384599 X	384599	-0-	-0-	-0-	79145	2	305454	3	N	-0-	-0-	-0-			
08	378603 X	333339	-0-	-45264	-0-	69693	2	263646	3	N	-0-	-0-	-0-			
09	366390 X	314229	-0-	-52161	-0-	65777	2	248452	3	N	-0-	-0-	-0-			
10	378603 X	273974	-0-	-104629	-0-	58892	2	215082	3	N	-0-	-0-	-0-			
11	366390 X	240675	-0-	-125715	-0-	52901	2	187774	3	N	-0-	-0-	-0-			

MARGIE-PERRY		WELL #:		9H	RRCID ->	285298	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.	11396 - 18806		
*09	258509 X	258509	-0-	-0-	-0-	258507	3	2	9	N	2	2	8	-0-
10	407309 X	407116	-0-	-193	-0-	407116	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	394170 X	388933	-0-	-5237	-0-	388933	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

CRD OPERATING, LLC		WELL #:		186953	RRCID ->	242880	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	10952 - 11259
GROSS		WELL #:		4	RRCID ->	242880	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	10952 - 11259
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

S. GARY		WELL #:		1	RRCID ->	245087	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10444 - 10324
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRIGGS, H.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247723	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	11027 - 11288
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		190005	RRCID ->	259119	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	13460 - 17650
GRIZZLY		WELL #:		1	RRCID ->	259119	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	13460 - 17650
06	1470 N	724	-0-	-746	-0-	12	1	712	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	562	-0-	-554	-0-	10	1	552	2	N	-0-	-0-
08	1085 N	456	-0-	-629	-0-	8	1	448	2	N	-0-	-0-
09	720 N	405	-0-	-315	-0-	7	1	398	2	N	-0-	-0-
10	558 N	264	-0-	-294	-0-	5	1	259	2	N	-0-	-0-
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	7	1	367	2	N	-0-	-0-

GOBI		WELL #:		1	RRCID ->	260022	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13364	PERF.	13600 - 17882
06	5520 X	4928	-0-	-592	-0-	84	1	4844	2	N	-0-	-0-
07	4929 X	4338	-0-	-591	-0-	77	1	4261	2	N	-0-	-0-
08	4929 X	4301	-0-	-628	-0-	74	1	4227	2	N	-0-	-0-
09	4920 X	3878	-0-	-1042	-0-	68	1	3810	2	N	-0-	-0-
10	5084 X	4060	-0-	-1024	-0-	76	1	3984	2	N	-0-	-0-
11	4920 X	3987	-0-	-933	-0-	71	1	3916	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
BENGAL				WELL #:	1 H	RRCID ->	261740	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13738 - 17991
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06		990 N	545	-0-	-445	-0-	545 2		N	-0-		-0-
07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
08		1550 N	783	-0-	-767	-0-	783 2		N	-0-		-0-
09		540 N	451	-0-	-89	-0-	451 2		N	-0-		-0-
10		1085 N	804	-0-	-281	-0-	804 2		N	-0-		-0-
11		750 N	674	-0-	-76	-0-	674 2		N	-0-		-0-

BLUE				WELL #:	1H	RRCID ->	263921	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	13529	PERF.14080 - 18371
06		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	118 1	6842 2	N	-0-		-0-
07		5549 X	4846	-0-	-703	-0-	86 1	4760 2	N	-0-		-0-
08		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	104 1	5953 2	N	-0-		-0-
09		6960 X	5238	-0-	-1722	-0-	92 1	5146 2	N	-0-		-0-
10		7192 X	5030	-0-	-2162	-0-	95 1	4935 2	N	-0-		-0-
11		6960 X	4639	-0-	-2321	-0-	83 1	4556 2	N	-0-		-0-

KODIAK				WELL #:	1H	RRCID ->	264654	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13750 - 18238
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	87 1	659 2	N	-0-		-0-
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	223 1	1113 2	N	-0-		-0-
08		1364 N	1101	-0-	-263	-0-	243 1	858 2	N	-0-		-0-
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	165 1	798 2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	151 1	1095 2	N	-0-		-0-
*11		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	167 1	1131 2	N	-0-		-0-

EAGLE OIL & GAS CO.				WELL #:	1	RRCID ->	246816	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11632	PERF.11409 - 11440
EPPS				WELL #:	1	RRCID ->	246816	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11632	PERF.11409 - 11440
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID ->	247699	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11210 - 11274
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	249121	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	10884	PERF.11200 - 14523
BOOKOUT GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	249121	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	10884	PERF.11200 - 14523
06		4590 X	4014	-0-	-576	-0-	4013 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		4619 X	4161	-0-	-458	-0-	4161 2		N	-0-		-0-
08		4557 X	4001	-0-	-556	-0-	4001 2		N	-0-		-0-
09		4410 X	4049	-0-	-361	-0-	4049 2		N	-0-		-0-
10		4309 X	4070	-0-	-239	-0-	4070 2		N	-0-		-0-
11		4020 X	3951	-0-	-69	-0-	3951 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC//CONT.// 253116												
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2	N	-0-		-0-
07		5704 X	5318	-0-	-386	-0-	5318	2	N	-0-		-0-
08		5580 X	5157	-0-	-423	-0-	5157	2	N	-0-		-0-
09		5820 X	4784	-0-	-1036	-0-	4784	2	N	-0-		-0-
10		6014 X	4966	-0-	-1048	-0-	4966	2	N	-0-		-0-
11		5820 X	4958	-0-	-862	-0-	4958	2	N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162												
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078												

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915												
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780												

06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-
09		330 N	314	-0-	-16	-0-	15	1	299	2	N	-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	N	-0-
11		330 N	238	-0-	-92	-0-	15	1	223	2	N	-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038												

06		1890 N	1337	-0-	-553	-0-	15	1	1322	2	N	-0-
07		1519 N	1207	-0-	-312	-0-	16	1	1191	2	N	-0-
08		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	16	1	2215	2	N	-0-
09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	15	1	1431	2	N	-0-
10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	16	1	1255	2	N	-0-
11		2160 N	1163	-0-	-997	-0-	15	1	1148	2	N	-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072												

06		3270 X	2763	-0-	-507	-0-	15	1	2748	2	N	-0-
07		3379 X	2877	-0-	-502	-0-	15	1	2862	2	N	-0-
08		3162 X	2779	-0-	-383	-0-	16	1	2763	2	N	-0-
09		2940 X	2496	-0-	-444	-0-	15	1	2481	2	N	-0-
10		2883 X	2531	-0-	-352	-0-	15	1	2516	2	N	-0-
11		2790 X	2467	-0-	-323	-0-	15	1	2452	2	N	-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091												

06		3870 X	3588	-0-	-282	-0-	15	1	3573	2	N	-0-
07		3999 X	3636	-0-	-363	-0-	16	1	3620	2	N	-0-
08		3999 X	3688	-0-	-311	-0-	16	1	3672	2	N	-0-
09		3720 X	3338	-0-	-382	-0-	15	1	3323	2	N	-0-
10		3844 X	3210	-0-	-634	-0-	15	1	3195	2	N	-0-
11		3600 X	2176	-0-	-1424	-0-	15	1	2161	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915													
BURROWS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254569	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	13021	PERF.12738	- 17236			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	7080 X	6583	-0-	-497	-0-	-		15	1	6568	2	N	-0-		-0-
07	7161 X	6517	-0-	-644	-0-	-		16	1	6501	2	N	-0-		-0-
08	7161 X	6423	-0-	-738	-0-	-		16	1	6407	2	N	-0-		-0-
09	6840 X	5759	-0-	-1081	-0-	-		15	1	5744	2	N	-0-		-0-
10	7068 X	6724	-0-	-344	-0-	-		15	1	6709	2	N	-0-		-0-
*11	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	-		15	1	6614	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 257 A		WELL #:		1	RRCID ->	254917	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12969	PERF.12980	- 17708			
06	4530 X	4185	-0-	-345	-0-	-		15	1	4170	2	N	-0-		-0-
07	4681 X	4379	-0-	-302	-0-	-		16	1	4363	2	N	-0-		-0-
08	4526 X	4292	-0-	-234	-0-	-		16	1	4276	2	N	-0-		-0-
09	4230 X	3974	-0-	-256	-0-	-		15	1	3959	2	N	-0-		-0-
10	4371 X	3962	-0-	-409	-0-	-		16	1	3946	2	N	-0-		-0-
11	4230 X	2730	-0-	-1500	-0-	-		15	1	2715	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 620 A		WELL #:		1	RRCID ->	255464	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12934	PERF.12962	- 17030			
06	6330 X	5656	-0-	-674	-0-	-		15	1	5641	2	N	-0-		-0-
07	6510 X	5166	-0-	-1344	-0-	-		15	1	5151	2	N	-0-		-0-
08	6510 X	4177	-0-	-2333	-0-	-		16	1	4161	2	N	-0-		-0-
09	6300 X	4052	-0-	-2248	-0-	-		15	1	4037	2	N	-0-		-0-
10	6324 X	5715	-0-	-609	-0-	-		15	1	5700	2	N	-0-		-0-
11	5670 X	5365	-0-	-305	-0-	-		15	1	5350	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 257 B		WELL #:		1HB	RRCID ->	255926	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	12354	PERF.12536	- 16598			
06	4020 X	3597	-0-	-423	-0-	-		15	1	3582	2	N	-0-		-0-
07	4123 X	3318	-0-	-805	-0-	-		16	1	3302	2	N	-0-		-0-
08	3720 X	3525	-0-	-195	-0-	-		16	1	3509	2	N	-0-		-0-
09	3600 X	2791	-0-	-809	-0-	-		15	1	2776	2	N	-0-		-0-
10	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	-		15	1	3604	2	N	-0-		-0-
11	3600 X	2188	-0-	-1412	-0-	-		15	1	2173	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 589		WELL #:		1	RRCID ->	257958	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13406	- 17488			
06	4950 X	4762	-0-	-188	-0-	-		15	1	4747	2	N	-0-		-0-
07	5704 X	4502	-0-	-1202	-0-	-		16	1	4486	2	N	-0-		-0-
08	5704 X	4590	-0-	-1114	-0-	-		16	1	4574	2	N	-0-		-0-
09	5520 X	1869	-0-	-3651	-0-	-		14	1	1855	2	N	-0-		-0-
10	5270 X	852	-0-	-4418	-0-	-		2	1	850	2	N	-0-		-0-
*11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	-		6	1	5009	2	N	-0-		-0-

HALEY SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	258163	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13588	- 17540			
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	-		15	1	3573	2	N	-0-		-0-
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	-		16	1	4298	2	N	-0-		-0-
08	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	-		16	1	4169	2	N	-0-		-0-
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	-		15	1	4064	2	N	-0-		-0-
10	4309 X	3960	-0-	-349	-0-	-		16	1	3944	2	N	-0-		-0-
11	4170 X	3694	-0-	-476	-0-	-		15	1	3679	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 619 B		WELL #:		1	RRCID ->	258694	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12599	PERF.12823	- 16483			
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-		30	1	2176	2	N	-0-		-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	-		31	1	2377	2	N	-0-		-0-
08	2046 N	1780	-0-	-266	-0-	-		31	1	1749	2	N	-0-		-0-
09	1980 N	1787	-0-	-193	-0-	-		30	1	1757	2	N	-0-		-0-
10	2046 N	1800	-0-	-246	-0-	-		31	1	1769	2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1702	-0-	-8	-0-	-		30	1	1672	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915							
RED RIVER 620 B		WELL #: 1		RRCID -> 258763		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3732 X	3732	-0-	-0-	15	1	3717	2	-0-
07	4619 X	3136	-0-	-1483	15	1	3121	2	-0-
08	4619 X	2649	-0-	-1970	16	1	2633	2	-0-
09	4470 X	3078	-0-	-1392	15	1	3063	2	-0-
10	3844 X	3342	-0-	-502	14	1	3328	2	-0-
11	3720 X	3055	-0-	-665	14	1	3041	2	-0-

WALLING GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258852		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780	
06	4080 X	3647	-0-	-433	15	1	3632	2	22
07	4216 X	3996	-0-	-220	16	1	3980	2	22
08	4216 X	3953	-0-	-263	16	1	3937	2	22
09	4080 X	2963	-0-	-1117	15	1	2948	2	22
10	4061 X	3570	-0-	-491	16	1	3554	2	22
11	3870 X	3301	-0-	-569	15	1	3286	2	22

RED RIVER 365 B		WELL #: 2 H		RRCID -> 258869		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343	
06	5550 X	5321	-0-	-229	15	1	5306	2	-0-
07	5828 X	5076	-0-	-752	15	1	5061	2	-0-
08	5828 X	5357	-0-	-471	15	1	5342	2	-0-
09	5640 X	4403	-0-	-1237	15	1	4388	2	-0-
10	5530 X	5530	-0-	-0-	14	1	5516	2	-0-
11	5310 X	4289	-0-	-1021	15	1	4274	2	-0-

OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 258968		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768	
06	5400 X	4432	-0-	-968	15	1	4417	2	-0-
07	5580 X	4650	-0-	-930	16	1	4634	2	-0-
08	5487 X	4372	-0-	-1115	16	1	4356	2	-0-
09	5310 X	3903	-0-	-1407	15	1	3888	2	-0-
10	4650 X	4244	-0-	-406	15	1	4229	2	-0-
*11	4538 X	4538	-0-	-0-	14	1	4524	2	-0-

RED RIVER 35		WELL #: 1		RRCID -> 258972		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429	
06	5190 X	279	-0-	-4911	279	2		N	-0-
07	5363 X	-0-	-0-	-5363				N	-0-
08	5332 X	-0-	-0-	-5332				N	-0-
09	4950 X	-0-	-0-	-4950				N	-0-
10	1178 X	-0-	-0-	-1178				N	-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270				N	-0-

RED RIVER 365 A		WELL #: 1		RRCID -> 259049		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585	
06	5010 X	4596	-0-	-414	15	1	4581	2	-0-
07	5177 X	4697	-0-	-480	16	1	4681	2	-0-
08	5053 X	4745	-0-	-308	16	1	4729	2	-0-
09	4890 X	4445	-0-	-445	15	1	4430	2	-0-
10	5053 X	4292	-0-	-761	14	1	4278	2	-0-
11	4590 X	4315	-0-	-275	15	1	4300	2	-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259251		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482	
06	6390 X	5709	-0-	-681	15	1	5694	2	-0-
07	6603 X	6042	-0-	-561	16	1	6026	2	-0-
08	6386 X	5933	-0-	-453	16	1	5917	2	-0-
09	6030 X	5584	-0-	-446	15	1	5569	2	-0-
10	6169 X	5381	-0-	-788	15	1	5366	2	-0-
11	5850 X	4953	-0-	-897	15	1	4938	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915														
JOB# SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		7680 X	6338	-0-	-1342	-0-	15 1	6323 2	N	N	-0-			-0-
07		7936 X	6219	-0-	-1717	-0-	16 1	6203 2	N	N	-0-			-0-
08		7936 X	6045	-0-	-1891	-0-	16 1	6029 2	N	N	-0-			-0-
09		7500 X	4852	-0-	-2648	-0-	14 1	4838 2	N	N	-0-			-0-
10		7378 X	6382	-0-	-996	-0-	15 1	6367 2	N	N	-0-			-0-
*11		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	15 1	6800 2	N	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754														
06		5790 X	5135	-0-	-655	-0-	15 1	5120 2	N	N	-0-			-0-
07		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	16 1	7980 2	N	N	-0-			-0-
08		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	16 1	8165 2	N	N	-0-			-0-
09		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	14 1	6219 2	N	N	-0-			-0-
10		7626 X	3747	-0-	-3879	-0-	13 1	3734 2	N	N	-0-			-0-
11		7380 X	2372	-0-	-5008	-0-	15 1	2357 2	N	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980														
06		6480 X	5285	-0-	-1195	-0-	15 1	5270 2	N	N	-0-			-0-
07		6448 X	6330	-0-	-118	-0-	16 1	6314 2	N	N	-0-			-0-
08		6386 X	5879	-0-	-507	-0-	16 1	5863 2	N	N	-0-			-0-
09		6090 X	5852	-0-	-238	-0-	15 1	5837 2	N	N	-0-			-0-
10		6324 X	5861	-0-	-463	-0-	16 1	5845 2	N	N	-0-			-0-
11		6120 X	5551	-0-	-569	-0-	15 1	5536 2	N	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118														
06		8550 X	6647	-0-	-1903	-0-	14 1	6633 2	N	N	-0-			-0-
07		8835 X	6731	-0-	-2104	-0-	13 1	6718 2	N	N	-0-			-0-
08		8184 X	5822	-0-	-2362	-0-	15 1	5807 2	N	N	-0-			-0-
09		6840 X	4529	-0-	-2311	-0-	14 1	4515 2	N	N	-0-			-0-
10		6882 X	3948	-0-	-2934	-0-	12 1	3936 2	N	N	-0-			-0-
11		6660 X	3031	-0-	-3629	-0-	11 1	3020 2	N	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195														
06		7290 X	6355	-0-	-935	-0-	14 1	6341 2	N	N	-0-			-0-
07		7533 X	6468	-0-	-1065	-0-	15 1	6453 2	N	N	-0-			-0-
08		7533 X	6106	-0-	-1427	-0-	15 1	6091 2	N	N	-0-			-0-
09		6780 X	5580	-0-	-1200	-0-	15 1	5565 2	N	N	-0-			-0-
10		7006 X	5090	-0-	-1916	-0-	14 1	5076 2	N	N	-0-			-0-
11		6360 X	4938	-0-	-1422	-0-	14 1	4924 2	N	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121														
06		5400 X	5216	-0-	-184	-0-	15 1	5201 2	N	N	-0-			-0-
07		5580 X	5216	-0-	-364	-0-	15 1	5201 2	N	N	-0-			-0-
08		5518 X	5235	-0-	-283	-0-	16 1	5219 2	N	N	-0-			-0-
09		5340 X	4718	-0-	-622	-0-	15 1	4703 2	N	N	-0-			-0-
10		5518 X	4690	-0-	-828	-0-	14 1	4676 2	N	N	-0-			-0-
11		5220 X	4502	-0-	-718	-0-	15 1	4487 2	N	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498														
06		6570 X	5868	-0-	-702	-0-	30 1	5838 2	N	N	-0-			-0-
07		6727 X	5696	-0-	-1031	-0-	30 1	5666 2	N	N	-0-			-0-
08		6541 X	4888	-0-	-1653	-0-	31 1	4857 2	N	N	-0-			-0-
09		6270 X	5353	-0-	-917	-0-	28 1	5325 2	N	N	-0-			-0-
10		6076 X	5044	-0-	-1032	-0-	30 1	5014 2	N	N	-0-			-0-
11		5880 X	4598	-0-	-1282	-0-	30 1	4568 2	N	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
SMITH SU		WELL #:		1H	RRCID ->	261417	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13638	- 18399		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		6780 X	5809	-0-	-971	-0-	15 1	5794 2	N	-0-				-0-
07		7006 X	5955	-0-	-1051	-0-	16 1	5939 2	N	-0-				-0-
08		6789 X	5621	-0-	-1168	-0-	16 1	5605 2	N	-0-				-0-
09		6420 X	5537	-0-	-883	-0-	14 1	5523 2	N	-0-				-0-
10		6107 X	5773	-0-	-334	-0-	15 1	5758 2	N	-0-				-0-
11		5820 X	5495	-0-	-325	-0-	15 1	5480 2	N	-0-				-0-

RED RIVER 257 B		WELL #:		2H	RRCID ->	262115	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12693	PERF.13220	- 18050		
06		7710 X	6837	-0-	-873	-0-	15 1	6822 2	N	-0-				-0-
07		7967 X	6802	-0-	-1165	-0-	15 1	6787 2	N	-0-				-0-
08		7409 X	6657	-0-	-752	-0-	16 1	6641 2	N	-0-				-0-
09		6990 X	5883	-0-	-1107	-0-	15 1	5868 2	N	-0-				-0-
10		7068 X	5686	-0-	-1382	-0-	14 1	5672 2	N	-0-				-0-
11		6840 X	6370	-0-	-470	-0-	15 1	6355 2	N	-0-				-0-

WALKER SU D		WELL #:		1H	RRCID ->	262136	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	14447	PERF.14868	- 19370		
06		6390 X	5811	-0-	-579	-0-	15 1	5796 2	N	-0-				-0-
07		6510 X	5994	-0-	-516	-0-	15 1	5979 2	N	-0-				-0-
08		6324 X	6037	-0-	-287	-0-	16 1	6021 2	N	-0-				-0-
09		5910 X	5661	-0-	-249	-0-	15 1	5646 2	N	-0-				-0-
10		6107 X	5396	-0-	-711	-0-	14 1	5382 2	N	-0-				-0-
11		5850 X	5303	-0-	-547	-0-	15 1	5288 2	N	-0-				-0-

HOLLOWAY SU		WELL #:		2H	RRCID ->	262224	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13316	PERF.13698	- 19248		
06		12990 X	11654	-0-	-1336	-0-	15 1	11639 2	N	-0-				-0-
07		13423 X	11114	-0-	-2309	-0-	15 1	11099 2	N	-0-				-0-
08		12896 X	11226	-0-	-1670	-0-	15 1	11211 2	N	-0-				-0-
09		12180 X	10816	-0-	-1364	-0-	15 1	10801 2	N	-0-				-0-
10		12586 X	10110	-0-	-2476	-0-	14 1	10096 2	N	-0-				-0-
11		11640 X	10307	-0-	-1333	-0-	15 1	10292 2	N	-0-				-0-

WALKER SU A		WELL #:		1 H	RRCID ->	262302	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	14670	PERF.14818	- 19565		
06		11520 X	7928	-0-	-3592	-0-	15 1	7913 2	N	-0-				-0-
07		11904 X	7019	-0-	-4885	-0-	16 1	7003 2	N	-0-				-0-
08		11036 X	7054	-0-	-3982	-0-	15 1	7039 2	N	-0-				-0-
09		9300 X	5849	-0-	-3451	-0-	14 1	5835 2	N	-0-				-0-
10		9424 X	1	-0-	-9423	-0-	1 1		N	-0-				-0-
11		7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-			N	-0-				-0-

PATTERSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262303	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF.15026	- 17192		
06		2820 X	2522	-0-	-298	-0-	15 1	2507 2	N	-0-				-0-
07		2821 X	2131	-0-	-690	-0-	16 1	2115 2	N	-0-				-0-
08		2821 X	1812	-0-	-1009	-0-	16 1	1796 2	N	-0-				-0-
09		2730 X	1844	-0-	-886	-0-	15 1	1829 2	N	-0-				-0-
10		2821 X	1535	-0-	-1286	-0-	15 1	1520 2	N	-0-				-0-
11		2520 X	941	-0-	-1579	-0-	15 1	926 2	N	-0-				-0-

GREER SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262333	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	13299	PERF.13899	- 19977		
06		9840 X	9099	-0-	-741	-0-	15 1	9084 2	N	-0-				-0-
07		10168 X	9116	-0-	-1052	-0-	15 1	9101 2	N	-0-				-0-
08		9982 X	9228	-0-	-754	-0-	16 1	9212 2	N	-0-				-0-
09		9390 X	8560	-0-	-830	-0-	15 1	8545 2	N	-0-				-0-
10		9548 X	8583	-0-	-965	-0-	15 1	8568 2	N	-0-				-0-
11		9090 X	8223	-0-	-867	-0-	15 1	8208 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
YORK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	262357	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	13474	PERF.14046	- 18476		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		7140 X	6623	-0-	-517	-0-	15 1	6608	2	N	-0-			-0-
07		7378 X	6895	-0-	-483	-0-	15 1	6880	2	N	-0-			-0-
08		7378 X	6712	-0-	-666	-0-	15 1	6697	2	N	-0-			-0-
09		6780 X	6353	-0-	-427	-0-	15 1	6338	2	N	-0-			-0-
10		6882 X	5770	-0-	-1112	-0-	15 1	5755	2	N	-0-			-0-
11		6660 X	5680	-0-	-980	-0-	15 1	5665	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262445	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	13106	PERF.13721	- 19269		
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	214	2	N	-0-			-0-
07		124 N	78	-0-	-46	-0-	16 1	62	2	N	-0-			-0-
08		217 N	56	-0-	-161	-0-	16 1	40	2	N	-0-			-0-
09		240 N	50	-0-	-190	-0-	15 1	35	2	N	-0-			-0-
10		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	2 1	1902	2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	22929	-0-	19929	19929	14 1	22915	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A		WELL #:		1H	RRCID ->	262449	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	14653	PERF.14822	- 19423		
06		6240 X	5802	-0-	-438	-0-	15 1	5787	2	N	-0-			-0-
07		6417 X	5788	-0-	-629	-0-	16 1	5772	2	N	-0-			-0-
08		6324 X	5484	-0-	-840	-0-	14 1	5470	2	N	-0-			-0-
09		5850 X	5255	-0-	-595	-0-	15 1	5240	2	N	-0-			-0-
10		5983 X	5179	-0-	-804	-0-	15 1	5164	2	N	-0-			-0-
11		5790 X	5037	-0-	-753	-0-	15 1	5022	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262467	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13786	- 18561		
06		6000 X	5618	-0-	-382	-0-	15 1	5603	2	N	-0-			-0-
07		6882 X	5800	-0-	-1082	-0-	15 1	5785	2	N	-0-			-0-
08		7409 X	5628	-0-	-1781	-0-	16 1	5612	2	N	-0-			-0-
09		7170 X	4976	-0-	-2194	-0-	15 1	4961	2	N	-0-			-0-
10		7409 X	5389	-0-	-2020	-0-	15 1	5374	2	N	-0-			-0-
11		5610 X	3329	-0-	-2281	-0-	15 1	3314	2	N	-0-			-0-

SILAS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262542	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	13044	PERF.13687	- 17735		
06		6480 X	5790	-0-	-690	-0-	15 1	5775	2	N	-0-			-0-
07		6355 X	5509	-0-	-846	-0-	15 1	5494	2	N	-0-			-0-
08		6355 X	6079	-0-	-276	-0-	16 1	6063	2	N	-0-			-0-
09		5790 X	5322	-0-	-468	-0-	15 1	5307	2	N	-0-			-0-
10		5983 X	4916	-0-	-1067	-0-	15 1	4901	2	N	-0-			-0-
11		5880 X	4289	-0-	-1591	-0-	15 1	4274	2	N	-0-			-0-

WATSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262775	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.13594	- 18673		
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			-0-
08		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2			N	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	2 1	189	2	N	-0-			-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	1 1	215	2	N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ SU A		WELL #:		2HB	RRCID ->	262781	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	14411	PERF.14738	- 18964		
06		11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	15 1	11233	2	N	-0-			-0-
07		13733 X	11319	-0-	-2414	-0-	16 1	11303	2	N	-0-			-0-
08		13733 X	10856	-0-	-2877	-0-	16 1	10840	2	N	-0-			-0-
09		13290 X	9818	-0-	-3472	-0-	15 1	9803	2	N	-0-			-0-
10		12834 X	9805	-0-	-3029	-0-	15 1	9790	2	N	-0-			-0-
11		11250 X	9216	-0-	-2034	-0-	15 1	9201	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU F		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295																
06	7020 X	6309	-0-	-711	-0-	15	1	6294	2	N	-0-					-0-
07	7254 X	6759	-0-	-495	-0-	16	1	6743	2	N	-0-					-0-
08	6882 X	6730	-0-	-152	-0-	15	1	6715	2	N	-0-					-0-
09	6570 X	5962	-0-	-608	-0-	15	1	5947	2	N	-0-					-0-
10	6758 X	5679	-0-	-1079	-0-	14	1	5665	2	N	-0-					-0-
11	6540 X	4536	-0-	-2004	-0-	15	1	4521	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002																
06	3840 X	2233	-0-	-1607	-0-	12	1	2221	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	3047	-0-	-53	-0-	13	1	3034	2	N	-0-					-0-
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	15	1	3306	2	N	-0-					-0-
09	2880 X	2551	-0-	-329	-0-	15	1	2536	2	N	-0-					-0-
10	3038 X	2288	-0-	-750	-0-	15	1	2273	2	N	-0-					-0-
11	3210 X	1442	-0-	-1768	-0-	15	1	1427	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016																
06	5340 X	4534	-0-	-806	-0-	15	1	4519	2	N	-0-					-0-
07	5177 X	4487	-0-	-690	-0-	16	1	4471	2	N	-0-					-0-
08	5022 X	4542	-0-	-480	-0-	16	1	4526	2	N	-0-					-0-
09	4860 X	4162	-0-	-698	-0-	15	1	4147	2	N	-0-					-0-
10	4960 X	4194	-0-	-766	-0-	14	1	4180	2	N	-0-					-0-
11	4530 X	3988	-0-	-542	-0-	15	1	3973	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437																
06	10380 X	9419	-0-	-961	-0-	15	1	9404	2	N	-0-					-0-
07	10726 X	9419	-0-	-1307	-0-	16	1	9403	2	N	-0-					-0-
08	10230 X	9334	-0-	-896	-0-	15	1	9319	2	N	-0-					-0-
09	9630 X	9233	-0-	-397	-0-	15	1	9218	2	N	-0-					-0-
10	9951 X	8939	-0-	-1012	-0-	15	1	8924	2	N	-0-					-0-
11	9420 X	8398	-0-	-1022	-0-	13	1	8385	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766																
06	7020 X	6676	-0-	-344	-0-	15	1	6661	2	N	-0-					-0-
07	6727 X	6340	-0-	-387	-0-	16	1	6324	2	N	-0-					-0-
08	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	16	1	6234	2	N	-0-					-0-
09	6690 X	5603	-0-	-1087	-0-	15	1	5588	2	N	-0-					-0-
10	6913 X	5007	-0-	-1906	-0-	14	1	4993	2	N	-0-					-0-
11	6690 X	5640	-0-	-1050	-0-	15	1	5625	2	N	-0-					-0-

WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268																
06	5760 X	5009	-0-	-751	-0-	15	1	4994	2	N	-0-					-0-
07	5952 X	4115	-0-	-1837	-0-	15	1	4100	2	N	-0-					-0-
08	5952 X	3238	-0-	-2714	-0-	15	1	3223	2	N	-0-					-0-
09	5400 X	4065	-0-	-1335	-0-	15	1	4050	2	N	-0-					-0-
10	5425 X	4359	-0-	-1066	-0-	15	1	4344	2	N	-0-					-0-
11	5010 X	3966	-0-	-1044	-0-	14	1	3952	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247																
06	6090 X	5400	-0-	-690	-0-	15	1	5385	2	N	-0-					-0-
07	6293 X	5886	-0-	-407	-0-	15	1	5871	2	N	-0-					-0-
08	6076 X	5756	-0-	-320	-0-	15	1	5741	2	N	-0-					-0-
09	5760 X	5575	-0-	-185	-0-	15	1	5560	2	N	-0-					-0-
10	5890 X	5452	-0-	-438	-0-	15	1	5437	2	N	-0-					-0-
11	5700 X	5128	-0-	-572	-0-	15	1	5113	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915											
IRONOSA SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.14215	- 19784	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8250 X	7297	-0-	-953	-0-	15	1	7282	2	N	-0-		-0-
07	8525 X	6257	-0-	-2268	-0-	15	1	6242	2	N	-0-		-0-
08	8153 X	4248	-0-	-3905	-0-	12	1	4236	2	N	-0-		-0-
09	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-		-0-
10	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-		-0-
11	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-		-0-

PARK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13837	- 19108	
06	11400 X	9693	-0-	-1707	-0-	319	1	9374	2	N	-0-		-0-
07	13206 X	10925	-0-	-2281	-0-	353	1	10572	2	N	-0-		-0-
08	15035 X	11007	-0-	-4028	-0-	360	1	10647	2	N	-0-		-0-
09	14550 X	10324	-0-	-4226	-0-	347	1	9977	2	N	-0-		-0-
10	15035 X	10581	-0-	-4454	-0-	345	1	10236	2	N	-0-		-0-
11	10650 X	9723	-0-	-927	-0-	337	1	9386	2	N	-0-		-0-

HOPKINS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13325	- 19612	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DENNIS SU		WELL #:		1HR	RRCID ->	263186	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13633	- 19130	
06	15180 X	12613	-0-	-2567	-0-	340	1	12273	2	N	-0-		-0-
07	15686 X	12683	-0-	-3003	-0-	334	1	12349	2	N	-0-		-0-
08	13764 X	10367	-0-	-3397	-0-	297	1	10070	2	N	-0-		-0-
09	12600 X	12551	-0-	-49	-0-	336	1	12215	2	N	-0-		-0-
10	13020 X	12135	-0-	-885	-0-	341	1	11794	2	N	-0-		-0-
11	12600 X	11352	-0-	-1248	-0-	315	1	11037	2	N	-0-		-0-

STANSBURY SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263206	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12949	PERF.13207	- 17399	
06	10650 X	7235	-0-	-3415	-0-	271	1	6964	2	N	-0-		-0-
07	11005 X	9952	-0-	-1053	-0-	360	1	9592	2	N	-0-		-0-
08	9610 X	9086	-0-	-524	-0-	351	1	8735	2	N	-0-		-0-
09	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	345	1	9641	2	N	-0-		-0-
10	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	349	1	11621	2	N	-0-		-0-
*11	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	341	1	9835	2	N	-0-		-0-

WARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263291	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13750	- 17343	
06	5340 X	4938	-0-	-402	-0-	15	1	4923	2	N	-0-		-0-
07	5518 X	5028	-0-	-490	-0-	16	1	5012	2	N	-0-		-0-
08	5394 X	4983	-0-	-411	-0-	16	1	4967	2	N	-0-		-0-
09	5010 X	4488	-0-	-522	-0-	15	1	4473	2	N	-0-		-0-
10	5115 X	4436	-0-	-679	-0-	15	1	4421	2	N	-0-		-0-
11	4950 X	4551	-0-	-399	-0-	15	1	4536	2	N	-0-		-0-

WALKER SU H		WELL #:		1 H	RRCID ->	263331	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14966	- 19947	
06	11640 X	10675	-0-	-965	-0-	15	1	10660	2	N	-0-		-0-
07	12028 X	10926	-0-	-1102	-0-	15	1	10911	2	N	-0-		-0-
08	11873 X	10889	-0-	-984	-0-	16	1	10873	2	N	-0-		-0-
09	10740 X	10347	-0-	-393	-0-	14	1	10333	2	N	-0-		-0-
10	11098 X	9565	-0-	-1533	-0-	14	1	9551	2	N	-0-		-0-
*11	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	15	1	11507	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
WALKER SU G		WELL #: 1H		RRCID -> 263422	COMPL. DATE 07/29/2011	TOTAL DEPTH 14607	PERF.14783	- 19930			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
06	11670 X	10464	-0-	-1206	-0-	15	1 10449 2	N	-0-		-0-
07	11439 X	10816	-0-	-623	-0-	16	1 10800 2	N	-0-		-0-
08	11439 X	10784	-0-	-655	-0-	16	1 10768 2	N	-0-		-0-
09	11070 X	9877	-0-	-1193	-0-	15	1 9862 2	N	-0-		-0-
10	11067 X	9680	-0-	-1387	-0-	15	1 9665 2	N	-0-		-0-
11	10470 X	8918	-0-	-1552	-0-	15	1 8903 2	N	-0-		-0-

STEDHAM SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 263662	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH 13320	PERF. N/A				
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKER SU E		WELL #: 1H		RRCID -> 263723	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 14610	PERF.15673	- 19574			
06	8940 X	7877	-0-	-1063	-0-	15	1 7862 2	N	-0-		-0-
07	9238 X	8182	-0-	-1056	-0-	15	1 8167 2	N	-0-		-0-
08	8804 X	8385	-0-	-419	-0-	15	1 8370 2	N	-0-		-0-
09	8160 X	8099	-0-	-61	-0-	15	1 8084 2	N	-0-		-0-
10	8246 X	8127	-0-	-119	-0-	14	1 8113 2	N	-0-		-0-
11	8100 X	7940	-0-	-160	-0-	15	1 7925 2	N	-0-		-0-

BRENT MILLER A1		WELL #: 1H		RRCID -> 263852	COMPL. DATE 04/10/2011	TOTAL DEPTH 13989	PERF.14336	- 19335			
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1 76 2	N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	1	1 455 2	N	-0-		-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	9	1 1123 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ SU B		WELL #: 1H		RRCID -> 263946	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 14660	PERF.15212	- 19437			
06	9120 X	5594	-0-	-3526	-0-	15	1 5579 2	N	-0-		-0-
07	9424 X	5440	-0-	-3984	-0-	15	1 5425 2	N	-0-		-0-
08	7254 X	5493	-0-	-1761	-0-	16	1 5477 2	N	-0-		-0-
09	5970 X	5226	-0-	-744	-0-	15	1 5211 2	N	-0-		-0-
10	5921 X	4552	-0-	-1369	-0-	14	1 4538 2	N	-0-		-0-
11	5580 X	4508	-0-	-1072	-0-	15	1 4493 2	N	-0-		-0-

GOMEZ SU C		WELL #: 1H		RRCID -> 264333	COMPL. DATE 03/11/2012	TOTAL DEPTH 14967	PERF.15231	- 20161			
06	33180 X	24378	-0-	-8802	-0-	15	1 24363 2	N	-0-		-0-
07	34286 X	21608	-0-	-12678	-0-	14	1 21594 2	N	-0-		-0-
08	31744 X	22617	-0-	-9127	-0-	16	1 22601 2	N	-0-		-0-
09	27630 X	19887	-0-	-7743	-0-	15	1 19872 2	N	-0-		-0-
10	25916 X	19698	-0-	-6218	-0-	15	1 19683 2	N	-0-		-0-
11	24390 X	18962	-0-	-5428	-0-	15	1 18947 2	N	-0-		-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 4H		RRCID -> 264389	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 14056	PERF.14548	- 19446			
06	6720 X	6348	-0-	-372	-0-	15	1 6333 2	N	-0-		-0-
07	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	16	1 14766 2	N	-0-		-0-
08	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	13	1 17378 2	N	-0-		-0-
09	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	15	1 9901 2	N	-0-		-0-
10	9765 X	5760	-0-	-4005	-0-	15	1 5745 2	N	-0-		-0-
11	9450 X	4710	-0-	-4740	-0-	15	1 4695 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU B		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU B		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU B		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				

06	14760 X	12206	-0-	-2554	-0-	15	1	12191	2	N	-0-			-0-
07	15252 X	13389	-0-	-1863	-0-	16	1	13373	2	N	-0-			-0-
08	13981 X	13602	-0-	-379	-0-	15	1	13587	2	N	-0-			-0-
09	12930 X	12613	-0-	-317	-0-	15	1	12598	2	N	-0-			-0-
10	13392 X	11897	-0-	-1495	-0-	15	1	11882	2	N	-0-			-0-
11	13170 X	10327	-0-	-2843	-0-	15	1	10312	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 8H		RRCID -> 264511	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 14084	PERF.14610	- 19115						
06	6690 X	4336	-0-	-2354	-0-	15	1	4321	2	N	-0-			-0-
07	6913 X	2963	-0-	-3950	-0-	13	1	2950	2	N	-0-			-0-
08	6634 X	3064	-0-	-3570	-0-	16	1	3048	2	N	-0-			-0-
09	6270 X	3130	-0-	-3140	-0-	15	1	3115	2	N	-0-			-0-
10	6107 X	1836	-0-	-4271	-0-	15	1	1821	2	N	-0-			-0-
11	4350 X	1776	-0-	-2574	-0-	15	1	1761	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 9HB		RRCID -> 264516	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 13688	PERF.14135	- 19035						
06	1650 X	731	-0-	-919	-0-	14	1	717	2	N	-0-			-0-
07	1178 X	632	-0-	-546	-0-	16	1	616	2	N	-0-			-0-
08	1085 X	456	-0-	-629	-0-	15	1	441	2	N	-0-			-0-
09	1050 X	492	-0-	-558	-0-	15	1	477	2	N	-0-			-0-
10	1085 X	191	-0-	-894	-0-	15	1	176	2	N	-0-			-0-
*11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	15	1	1535	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 5HB		RRCID -> 264684	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 13644	PERF.14060	- 19237						
06	5670 X	5124	-0-	-546	-0-	15	1	5109	2	N	-0-			-0-
07	5859 X	5031	-0-	-828	-0-	16	1	5015	2	N	-0-			-0-
08	5549 X	5013	-0-	-536	-0-	15	1	4998	2	N	-0-			-0-
09	5370 X	4736	-0-	-634	-0-	15	1	4721	2	N	-0-			-0-
10	5456 X	3152	-0-	-2304	-0-	15	1	3137	2	N	-0-			-0-
11	5130 X	4351	-0-	-779	-0-	15	1	4336	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 3HB		RRCID -> 264685	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 13618	PERF.14216	- 19238						
06	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	6	1	5691	2	N	-0-			-0-
07	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	15	1	8791	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	4878	-0-	4878	4878	14	1	4864	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2583	-0-	2583	7461	15	1	2568	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	273	-0-	273	7734	2	1	271	2	N	-0-			-0-
*11	14323 X	6589	-0-	-7734	-0-	10	1	6579	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 7HB		RRCID -> 264691	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 13635	PERF.14135	- 19387						
06	7290 X	4170	-0-	-3120	-0-	15	1	4155	2	N	-0-			-0-
07	5146 X	4316	-0-	-830	-0-	15	1	4301	2	N	-0-			-0-
08	4557 X	3458	-0-	-1099	-0-	16	1	3442	2	N	-0-			-0-
09	4410 X	3382	-0-	-1028	-0-	15	1	3367	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	2679	-0-	-1878	-0-	15	1	2664	2	N	-0-			-0-
*11	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	15	1	4230	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU		WELL #: 1HB		RRCID -> 264742	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 12615	PERF.12810	- 17484						
06	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	318	1	11587	2	N	-0-			-0-
07	11594 X	10685	-0-	-909	-0-	311	1	10374	2	N	-0-			-0-
08	12493 X	9970	-0-	-2523	-0-	333	1	9637	2	N	-0-			-0-
09	12090 X	10219	-0-	-1871	-0-	340	1	9879	2	N	-0-			-0-
10	12493 X	9993	-0-	-2500	-0-	320	1	9673	2	N	-0-			-0-
11	11910 X	8634	-0-	-3276	-0-	329	1	8305	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915														
CAMERON MINERALS SU		WELL #: 6H		RRCID -> 264950		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 14197		PERF.14575 - 19871						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9330 X	8265	-0-	-1065	-0-	-	-	15	1	8250	2	N	-0-	-	-	-0-
07	22374 X	22374	-0-	-0-	-0-	-	-	15	1	22359	2	N	-0-	-	-	-0-
08	29356 X	29356	-0-	-0-	-0-	-	-	15	1	29341	2	N	-0-	-	-	-0-
09	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	-	-	15	1	13292	2	N	-0-	-	-	-0-
10	12121 X	5122	-0-	-6999	-0-	-	-	15	1	5107	2	N	-0-	-	-	-0-
11	11730 X	5806	-0-	-5924	-0-	-	-	15	1	5791	2	N	-0-	-	-	-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 10		RRCID -> 264951		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 14380		PERF.14090 - 14130						
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					N	NO RPT	-	-	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					N	NO RPT	-	-	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					N	NO RPT	-	-	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					N	NO RPT	-	-	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					N	NO RPT	-	-	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					N	NO RPT	-	-	-0-

PARK WEST SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 265006		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 13576		PERF.13789 - 17430						
06	6990 X	5979	-0-	-1011	-0-	-	-	15	1	5964	2	N	-0-	-	-	-0-
07	6541 X	5677	-0-	-864	-0-	-	-	16	1	5661	2	N	-0-	-	-	-0-
08	6541 X	5656	-0-	-885	-0-	-	-	16	1	5640	2	N	-0-	-	-	-0-
09	6180 X	4985	-0-	-1195	-0-	-	-	15	1	4970	2	N	-0-	-	-	-0-
10	6386 X	4601	-0-	-1785	-0-	-	-	14	1	4587	2	N	-0-	-	-	-0-
11	5970 X	3964	-0-	-2006	-0-	-	-	15	1	3949	2	N	-0-	-	-	-0-

THOMAS SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 265010		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 12801		PERF.13312 - 19988						
06	13860 X	12192	-0-	-1668	-0-	-	-	15	1	12177	2	N	-0-	-	-	-0-
07	14322 X	11821	-0-	-2501	-0-	-	-	15	1	11806	2	N	-0-	-	-	-0-
08	13950 X	11314	-0-	-2636	-0-	-	-	14	1	11300	2	N	-0-	-	-	-0-
09	12900 X	10914	-0-	-1986	-0-	-	-	15	1	10899	2	N	-0-	-	-	-0-
10	13175 X	10438	-0-	-2737	-0-	-	-	15	1	10423	2	N	-0-	-	-	-0-
11	12180 X	9867	-0-	-2313	-0-	-	-	15	1	9852	2	N	-0-	-	-	-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 2H		RRCID -> 265063		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 14025		PERF.14575 - 19827						
06	6750 X	6269	-0-	-481	-0-	-	-	15	1	6254	2	N	-0-	-	-	-0-
07	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	-	-	16	1	11346	2	N	-0-	-	-	-0-
08	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	-	-	16	1	12126	2	N	-0-	-	-	-0-
09	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	-	-	15	1	9711	2	N	-0-	-	-	-0-
10	9517 X	8358	-0-	-1159	-0-	-	-	15	1	8343	2	N	-0-	-	-	-0-
11	9210 X	5920	-0-	-3290	-0-	-	-	15	1	5905	2	N	-0-	-	-	-0-

WALKER SU C		WELL #: 1H		RRCID -> 265072		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 14315		PERF.14734 - 20035						
06	12510 X	11183	-0-	-1327	-0-	-	-	15	1	11168	2	N	-0-	-	-	-0-
07	12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	-	-	15	1	12660	2	N	-0-	-	-	-0-
08	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	-	-	16	1	12322	2	N	-0-	-	-	-0-
09	11310 X	11132	-0-	-178	-0-	-	-	15	1	11117	2	N	-0-	-	-	-0-
10	12679 X	10518	-0-	-2161	-0-	-	-	15	1	10503	2	N	-0-	-	-	-0-
11	12270 X	9345	-0-	-2925	-0-	-	-	14	1	9331	2	N	-0-	-	-	-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLO)		WELL #: 1H		RRCID -> 265838		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13675 - 19626						
06	10440 X	9525	-0-	-915	-0-	-	-	15	1	9510	2	N	-0-	-	-	-0-
07	9951 X	9120	-0-	-831	-0-	-	-	15	1	9105	2	N	-0-	-	-	-0-
08	9951 X	3238	-0-	-6713	-0-	-	-	10	1	3228	2	N	-0-	-	-	-0-
09	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-	-	-					N	-0-	-	-	-0-
10	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-	-	-					N	-0-	-	-	-0-
*11	12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	-	-	7	1	12268	2	N	-0-	-	-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 3H		RRCID -> 265968	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 14649	PERF.15544	- 20473			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	15960 X	11993	-0-	-3967	-0-	15 1	11978 2	N	-0-	-0-	
07	16492 X	13470	-0-	-3022	-0-	15 1	13455 2	N	-0-	-0-	
08	15221 X	14161	-0-	-1060	-0-	16 1	14145 2	N	-0-	-0-	
09	14370 X	13405	-0-	-965	-0-	15 1	13390 2	N	-0-	-0-	
10	13485 X	5286	-0-	-8199	-0-	8 1	5278 2	N	-0-	-0-	
11	13710 X	11740	-0-	-1970	-0-	15 1	11725 2	N	-0-	-0-	

YORK SU		WELL #: 2HB		RRCID -> 266015	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 13115	PERF.13206	- 18146			
06	18930 X	15965	-0-	-2965	-0-	15 1	15950 2	N	-0-	-0-	
07	19282 X	16123	-0-	-3159	-0-	15 1	16108 2	N	-0-	-0-	
08	18569 X	15723	-0-	-2846	-0-	16 1	15707 2	N	-0-	-0-	
09	17250 X	14375	-0-	-2875	-0-	15 1	14360 2	N	-0-	-0-	
10	17236 X	14292	-0-	-2944	-0-	15 1	14277 2	N	-0-	-0-	
11	15960 X	13086	-0-	-2874	-0-	14 1	13072 2	N	-0-	-0-	

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 1H		RRCID -> 266086	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 14711	PERF.14442	- 20426			
06	20820 X	19045	-0-	-1775	-0-	15 1	19030 2	N	-0-	-0-	
07	25924 X	25924	-0-	-0-	-0-	16 1	25908 2	N	-0-	-0-	
08	25993 X	25993	-0-	-0-	-0-	16 1	25977 2	N	-0-	-0-	
09	21051 X	21051	-0-	-0-	-0-	15 1	21036 2	N	-0-	-0-	
10	25916 X	19868	-0-	-6048	-0-	16 1	19852 2	N	-0-	-0-	
11	25140 X	17305	-0-	-7835	-0-	15 1	17290 2	N	-0-	-0-	

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 2H		RRCID -> 266572	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 14690	PERF.14400	- 20065			
06	13920 X	6899	-0-	-7021	-0-	12 1	6887 2	N	-0-	-0-	
07	14384 X	11271	-0-	-3113	-0-	15 1	11256 2	N	-0-	-0-	
08	21428 X	21428	-0-	-0-	-0-	15 1	21413 2	N	-0-	-0-	
09	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	15 1	19624 2	N	-0-	-0-	
10	18509 X	18509	-0-	-0-	-0-	16 1	18493 2	N	-0-	-0-	
11	20730 X	15594	-0-	-5136	-0-	15 1	15579 2	N	-0-	-0-	

BRENT MILLER UNIT A2		WELL #: 2H		RRCID -> 272027	COMPL. DATE 04/14/2014	TOTAL DEPTH 14885	PERF.14720	- 21322			
06	35820 X	29785	-0-	-6035	-0-	15 1	29770 2	N	-0-	-0-	
07	35960 X	28717	-0-	-7243	-0-	15 1	28702 2	N	-0-	-0-	
08	35960 X	35471	-0-	-489	-0-	16 1	35455 2	N	-0-	-0-	
09	34200 X	33579	-0-	-621	-0-	15 1	33564 2	N	-0-	-0-	
10	34131 X	32115	-0-	-2016	-0-	16 1	32099 2	N	-0-	-0-	
11	34320 X	30340	-0-	-3980	-0-	15 1	30325 2	N	-0-	-0-	

JACOB SU		WELL #: 1H		RRCID -> 273119	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 12748	PERF.13220	- 19851			
06	33870 X	26903	-0-	-6967	-0-	15 1	26888 2	N	-0-	-0-	
07	33821 X	29937	-0-	-3884	-0-	16 1	29921 2	N	-0-	-0-	
08	31124 X	29019	-0-	-2105	-0-	16 1	29003 2	N	-0-	-0-	
09	29340 X	26514	-0-	-2826	-0-	15 1	26499 2	N	-0-	-0-	
10	29946 X	24934	-0-	-5012	-0-	15 1	24919 2	N	-0-	-0-	
11	28980 X	21325	-0-	-7655	-0-	14 1	21311 2	N	-0-	-0-	

DEEN SU		WELL #: 1H		RRCID -> 273298	COMPL. DATE 05/10/2014	TOTAL DEPTH 12847	PERF.13242	- 19690			
06	35820 X	33010	-0-	-2810	-0-	15 1	32995 2	N	-0-	-0-	
07	36208 X	34496	-0-	-1712	-0-	15 1	34481 2	N	-0-	-0-	
08	34596 X	31830	-0-	-2766	-0-	16 1	31814 2	N	-0-	-0-	
09	33000 X	26533	-0-	-6467	-0-	15 1	26518 2	N	-0-	-0-	
10	34503 X	25661	-0-	-8842	-0-	15 1	25646 2	N	-0-	-0-	
11	33390 X	25294	-0-	-8096	-0-	15 1	25279 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915							
BRENT MILLER UNIT A2		WELL #:		1H	RRCID -> 273935	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 14857	PERF.14702	- 21028
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	43080 X	34314	-0-	-8766	-0-	15 1	34299 2	N	-0-
07	42718 X	36166	-0-	-6552	-0-	16 1	36150 2	N	-0-
08	40765 X	33178	-0-	-7587	-0-	16 1	33162 2	N	-0-
09	37350 X	31766	-0-	-5584	-0-	15 1	31751 2	N	-0-
10	36177 X	34811	-0-	-1366	-0-	16 1	34795 2	N	-0-
11	35010 X	31222	-0-	-3788	-0-	15 1	31207 2	N	-0-

CRENSHAW SU		WELL #:		1H	RRCID -> 274161	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH 12848	PERF.13032	- 19645
06	31560 X	26166	-0-	-5394	-0-	15 1	26151 2	N	-0-
07	31558 X	25139	-0-	-6419	-0-	16 1	25123 2	N	-0-
08	30535 X	25149	-0-	-5386	-0-	16 1	25133 2	N	-0-
09	29550 X	20435	-0-	-9115	-0-	14 1	20421 2	N	-0-
10	28458 X	17354	-0-	-11104	-0-	11 1	17343 2	N	-0-
11	26160 X	22467	-0-	-3693	-0-	12 1	22455 2	N	-0-

THOMAS SU		WELL #:		5H	RRCID -> 274908	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 13044	PERF.13536	- 19472
06	25170 X	19896	-0-	-5274	-0-	15 1	19881 2	N	-0-
07	26009 X	20794	-0-	-5215	-0-	16 1	20778 2	N	-0-
08	24335 X	20347	-0-	-3988	-0-	15 1	20332 2	N	-0-
09	21990 X	18619	-0-	-3371	-0-	15 1	18604 2	N	-0-
10	22072 X	18663	-0-	-3409	-0-	14 1	18649 2	N	-0-
11	20130 X	17932	-0-	-2198	-0-	14 1	17918 2	N	-0-

THOMAS SU		WELL #:		4HB	RRCID -> 275217	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 12607	PERF.12818	- 19500
06	27570 X	23253	-0-	-4317	-0-	15 1	23238 2	N	-0-
07	28334 X	23422	-0-	-4912	-0-	15 1	23407 2	N	-0-
08	27342 X	23118	-0-	-4224	-0-	16 1	23102 2	N	-0-
09	25260 X	21305	-0-	-3955	-0-	15 1	21290 2	N	-0-
10	25048 X	19238	-0-	-5810	-0-	15 1	19223 2	N	-0-
11	23250 X	17373	-0-	-5877	-0-	15 1	17358 2	N	-0-

THOMAS SU		WELL #:		2HB	RRCID -> 275471	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 12610	PERF.12667	- 19604
06	25650 X	22405	-0-	-3245	-0-	15 1	22390 2	N	-0-
07	26350 X	22147	-0-	-4203	-0-	15 1	22132 2	N	-0-
08	24986 X	21448	-0-	-3538	-0-	16 1	21432 2	N	-0-
09	23430 X	19792	-0-	-3638	-0-	15 1	19777 2	N	-0-
10	23963 X	18934	-0-	-5029	-0-	15 1	18919 2	N	-0-
11	22410 X	19125	-0-	-3285	-0-	15 1	19110 2	N	-0-

THOMAS SU		WELL #:		3H	RRCID -> 275509	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 13033	PERF.13350	- 19840
06	22140 X	19595	-0-	-2545	-0-	15 1	19580 2	N	-0-
07	22878 X	20160	-0-	-2718	-0-	16 1	20144 2	N	-0-
08	22878 X	20399	-0-	-2479	-0-	16 1	20383 2	N	-0-
09	20460 X	18788	-0-	-1672	-0-	15 1	18773 2	N	-0-
10	20708 X	18260	-0-	-2448	-0-	14 1	18246 2	N	-0-
11	19740 X	18225	-0-	-1515	-0-	15 1	18210 2	N	-0-

BRUCE SU		WELL #:		1H	RRCID -> 278099	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 12855	PERF.12839	- 20138
06	45120 X	-0-	-0-	-45120	-0-			N	-0-
07	46624 X	25313	-0-	-21311	-0-	4 1	25309 2	N	-0-
08	91618 X	91618	-0-	-0-	-0-	15 1	91603 2	N	-0-
09	81801 X	81801	-0-	-0-	-0-	15 1	81786 2	N	-0-
10	77365 X	77365	-0-	-0-	-0-	15 1	77350 2	N	-0-
*11	69886 X	69886	-0-	-0-	-0-	15 1	69871 2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP REBELS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP REBELS SU		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		//CONT.//	256915													
		WELL #:	2HB	RRCID ->	278226	COMPL. DATE	04/27/2015	TOTAL DEPTH	12277	PERF.	12576	-	19748			
06	42660 X	35183	-0-	-7477	-0-	15	1	35168	2	N	-0-					-0-
07	42377 X	34660	-0-	-7717	-0-	15	1	34645	2	N	-0-					-0-
08	40207 X	33441	-0-	-6766	-0-	16	1	33425	2	N	-0-					-0-
09	37290 X	30724	-0-	-6566	-0-	15	1	30709	2	N	-0-					-0-
10	36363 X	22406	-0-	-13957	-0-	11	1	22395	2	N	-0-					-0-
11	35190 X	30722	-0-	-4468	-0-	12	1	30710	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC		WELL #:	1H	RRCID ->	279409	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	13192	PERF.	13382	-	20442			
06	70050 X	57596	-0-	-12454	-0-	15	1	57581	2	N	-0-					-0-
07	70029 X	56915	-0-	-13114	-0-	16	1	56899	2	N	-0-					-0-
08	68262 X	55255	-0-	-13007	-0-	16	1	55239	2	N	-0-					-0-
09	62880 X	51059	-0-	-11821	-0-	15	1	51044	2	N	-0-					-0-
10	62248 X	8810	-0-	-53438	-0-	3	1	8807	2	N	-0-					-0-
*11	60553 X	60553	-0-	-0-	-0-	15	1	60538	2	N	-0-					-0-

GREER - IRONOSA ALLOC		WELL #:	1HB	RRCID ->	279411	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	13344	-	19824			
06	49140 X	40202	-0-	-8938	-0-	15	1	40187	2	N	-0-					-0-
07	49600 X	39444	-0-	-10156	-0-	16	1	39428	2	N	-0-					-0-
08	47058 X	38054	-0-	-9004	-0-	16	1	38038	2	N	-0-					-0-
09	42810 X	35756	-0-	-7054	-0-	15	1	35741	2	N	-0-					-0-
10	42687 X	34799	-0-	-7888	-0-	15	1	34784	2	N	-0-					-0-
11	40200 X	32878	-0-	-7322	-0-	15	1	32863	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC		WELL #:	1HB	RRCID ->	279427	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	12802	-	20117			
06	53250 X	27763	-0-	-25487	-0-	12	1	27751	2	N	-0-					-0-
07	53103 X	16357	-0-	-36746	-0-	14	1	16343	2	N	-0-					-0-
08	50623 X	18029	-0-	-32594	-0-	14	1	18015	2	N	-0-					-0-
09	46530 X	3969	-0-	-42561	-0-	3	1	3966	2	N	-0-					-0-
10	46376 X	14935	-0-	-31441	-0-	15	1	14920	2	N	-0-					-0-
11	27750 X	13247	-0-	-14503	-0-	15	1	13232	2	N	-0-					-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC		WELL #:	1H	RRCID ->	279428	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	13367	PERF.	13715	-	20990			
06	81270 X	61004	-0-	-20266	-0-	15	1	60989	2	N	-0-					-0-
07	83979 X	57929	-0-	-26050	-0-	16	1	57913	2	N	-0-					-0-
08	77655 X	53630	-0-	-24025	-0-	16	1	53614	2	N	-0-					-0-
09	69630 X	48527	-0-	-21103	-0-	15	1	48512	2	N	-0-					-0-
10	67115 X	46135	-0-	-20980	-0-	15	1	46120	2	N	-0-					-0-
11	60990 X	43045	-0-	-17945	-0-	15	1	43030	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC		WELL #:	1HB	RRCID ->	279429	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	12644	PERF.	12885	-	19993			
06	47340 X	38896	-0-	-8444	-0-	15	1	38881	2	N	-0-					-0-
07	48236 X	38922	-0-	-9314	-0-	15	1	38907	2	N	-0-					-0-
08	45849 X	37743	-0-	-8106	-0-	16	1	37727	2	N	-0-					-0-
09	42480 X	35697	-0-	-6783	-0-	15	1	35682	2	N	-0-					-0-
10	42284 X	29512	-0-	-12772	-0-	9	1	29503	2	N	-0-					-0-
11	38910 X	33876	-0-	-5034	-0-	15	1	33861	2	N	-0-					-0-

WOOD-OWENS ALLOC		WELL #:	1HB	RRCID ->	279430	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	12967	PERF.	13313	-	20368			
06	61620 X	46288	-0-	-15332	-0-	15	1	46273	2	N	-0-					-0-
07	59396 X	45723	-0-	-13673	-0-	16	1	45707	2	N	-0-					-0-
08	55924 X	42636	-0-	-13288	-0-	16	1	42620	2	N	-0-					-0-
09	51210 X	39043	-0-	-12167	-0-	15	1	39028	2	N	-0-					-0-
10	50282 X	38354	-0-	-11928	-0-	15	1	38339	2	N	-0-					-0-
11	46290 X	35961	-0-	-10329	-0-	15	1	35946	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915											
WILLIAMSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279432	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	15087	PERF.15297	- 21117	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		117420 X	79843	-0-	-37577	-0-	405 1	79438 2	N	-0-			-0-
07		113925 X	75118	-0-	-38807	-0-	419 1	74699 2	N	-0-			-0-
08		104842 X	37394	-0-	-67448	-0-	155 1	37239 2	N	-0-			-0-
09		92670 X	79415	-0-	-13255	-0-	15 1	79400 2	N	-0-			-0-
10		89993 X	84490	-0-	-5503	-0-	15 1	84475 2	N	-0-			-0-
11		79830 X	73142	-0-	-6688	-0-	15 1	73127 2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279433	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13055	- 20417	
06		56580 X	45272	-0-	-11308	-0-	15 1	45257 2	N	-0-			-0-
07		57288 X	44731	-0-	-12557	-0-	16 1	44715 2	N	-0-			-0-
08		54281 X	42872	-0-	-11409	-0-	16 1	42856 2	N	-0-			-0-
09		49590 X	39852	-0-	-9738	-0-	15 1	39837 2	N	-0-			-0-
10		48980 X	38819	-0-	-10161	-0-	15 1	38804 2	N	-0-			-0-
11		45270 X	36701	-0-	-8569	-0-	15 1	36686 2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279434	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	13260	PERF.13461	- 20653	
06		32130 X	1361	-0-	-30769	-0-	5 1	1356 2	N	-0-			-0-
07		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	11 1	2673 2	N	-0-			-0-
08		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	15 1	3761 2	N	-0-			-0-
09		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	15 1	3660 2	N	-0-			-0-
10		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	14 1	3656 2	N	-0-			-0-
*11		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	15 1	3695 2	N	-0-			-0-

CHARLES SU		WELL #:		5H	RRCID ->	279435	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	12801	PERF.13128	- 19076	
06		41970 X	34941	-0-	-7029	-0-	15 1	34926 2	N	-0-			-0-
07		40920 X	35115	-0-	-5805	-0-	16 1	35099 2	N	-0-			-0-
08		39897 X	34061	-0-	-5836	-0-	16 1	34045 2	N	-0-			-0-
09		37890 X	31341	-0-	-6549	-0-	15 1	31326 2	N	-0-			-0-
10		36580 X	30277	-0-	-6303	-0-	15 1	30262 2	N	-0-			-0-
11		34950 X	29344	-0-	-5606	-0-	15 1	29329 2	N	-0-			-0-

DONATILL SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279916	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12962	- 19714	
06		47820 X	38724	-0-	-9096	-0-	15 1	38709 2	N	-0-			-0-
07		47461 X	38531	-0-	-8930	-0-	16 1	38515 2	N	-0-			-0-
08		45322 X	37231	-0-	-8091	-0-	16 1	37215 2	N	-0-			-0-
09		41220 X	34202	-0-	-7018	-0-	15 1	34187 2	N	-0-			-0-
10		41354 X	33769	-0-	-7585	-0-	15 1	33754 2	N	-0-			-0-
11		38730 X	31840	-0-	-6890	-0-	14 1	31826 2	N	-0-			-0-

JACOB SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	279917	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12501	- 19695	
06		61440 X	47213	-0-	-14227	-0-	15 1	47198 2	N	-0-			-0-
07		61411 X	46585	-0-	-14826	-0-	15 1	46570 2	N	-0-			-0-
08		57691 X	43822	-0-	-13869	-0-	16 1	43806 2	N	-0-			-0-
09		52410 X	40695	-0-	-11715	-0-	15 1	40680 2	N	-0-			-0-
10		51274 X	39728	-0-	-11546	-0-	15 1	39713 2	N	-0-			-0-
11		47220 X	38442	-0-	-8778	-0-	15 1	38427 2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279918	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12907	PERF.12971	- 20628	
06		92310 X	68617	-0-	-23693	-0-	15 1	68602 2	N	-0-			-0-
07		91016 X	66115	-0-	-24901	-0-	15 1	66100 2	N	-0-			-0-
08		87265 X	63074	-0-	-24191	-0-	16 1	63058 2	N	-0-			-0-
09		79260 X	56778	-0-	-22482	-0-	15 1	56763 2	N	-0-			-0-
10		76043 X	54206	-0-	-21837	-0-	15 1	54191 2	N	-0-			-0-
11		68610 X	50943	-0-	-17667	-0-	15 1	50928 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP JACOB SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP JACOB SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279920	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	12557	-	20268
06	52710 X	36061	-0-	-16649	-0-	15	1	36046	2	N	-0-			-0-
07	54374 X	34131	-0-	-20243	-0-	15	1	34116	2	N	-0-			-0-
08	49135 X	35126	-0-	-14009	-0-	16	1	35110	2	N	-0-			-0-
09	43080 X	31040	-0-	-12040	-0-	15	1	31025	2	N	-0-			-0-
10	40331 X	30245	-0-	-10086	-0-	15	1	30230	2	N	-0-			-0-
11	36060 X	27688	-0-	-8372	-0-	15	1	27673	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279920	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	12557	-	20268
06	79770 X	60659	-0-	-19111	-0-	15	1	60644	2	N	-0-			-0-
07	79050 X	59232	-0-	-19818	-0-	15	1	59217	2	N	-0-			-0-
08	74090 X	57153	-0-	-16937	-0-	16	1	57137	2	N	-0-			-0-
09	67950 X	52020	-0-	-15930	-0-	15	1	52005	2	N	-0-			-0-
10	66650 X	50972	-0-	-15678	-0-	15	1	50957	2	N	-0-			-0-
11	60660 X	47710	-0-	-12950	-0-	15	1	47695	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		2H	RRCID ->	279921	COMPL. DATE	03/13/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	13280	-	20693
06	75120 X	51893	-0-	-23227	-0-	15	1	51878	2	N	-0-			-0-
07	72013 X	50702	-0-	-21311	-0-	15	1	50687	2	N	-0-			-0-
08	67921 X	48206	-0-	-19715	-0-	16	1	48190	2	N	-0-			-0-
09	60600 X	43128	-0-	-17472	-0-	15	1	43113	2	N	-0-			-0-
10	57939 X	37414	-0-	-20525	-0-	15	1	37399	2	N	-0-			-0-
11	51900 X	27418	-0-	-24482	-0-	15	1	27403	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		3HB	RRCID ->	279922	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	12479	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279923	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12469	PERF.	12696	-	20145
06	60780 X	45575	-0-	-15205	-0-	15	1	45560	2	N	-0-			-0-
07	59582 X	44234	-0-	-15348	-0-	15	1	44219	2	N	-0-			-0-
08	55583 X	43610	-0-	-11973	-0-	16	1	43594	2	N	-0-			-0-
09	50340 X	40711	-0-	-9629	-0-	15	1	40696	2	N	-0-			-0-
10	47337 X	38804	-0-	-8533	-0-	15	1	38789	2	N	-0-			-0-
11	45570 X	36392	-0-	-9178	-0-	15	1	36377	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I		WELL #:		1H	RRCID ->	279924	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	14949	-	20032
06	223980 X	188641	-0-	-35339	-0-	405	1	188236	2	N	-0-			-0-
07	228377 X	184385	-0-	-43992	-0-	407	1	183978	2	N	-0-			-0-
08	220286 X	170702	-0-	-49584	-0-	404	1	170298	2	N	-0-			-0-
09	207300 X	166069	-0-	-41231	-0-	405	1	165664	2	N	-0-			-0-
10	203639 X	117909	-0-	-85730	-0-	271	1	117638	2	N	-0-			-0-
11	188640 X	152719	-0-	-35921	-0-	331	1	152388	2	N	-0-			-0-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284181	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	1880	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
CARTER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	253792	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	12298 PERF.11822 - 12092		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		187
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		187
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	455 2	11 9	N	-0-		197
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		197
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		197
*11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		197

WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	254632	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	11271 PERF.13260 - 14820		
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-		200
07		3100 N	3312	-0-	212	-0-	3312 2		N	-0-		200
08		3100 N	2901	-0-	-199	-0-	2901 2		N	-0-		200
09		3000 N	4340	-0-	1340	-0-	4340 2		N	-0-		200
10		4064 X	2711	-0-	-1353	-0-	2711 2		N	-0-		200
*11		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		N	-0-		200

ELLINGTON-ELLORA		WELL #:		1H	RRCID ->	254963	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	11937 PERF.16450 - 17164		
06		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084 2		N	-0-		36
07		6262 X	5647	-0-	-615	-0-	5647 2		N	-0-		36
08		5766 X	5111	-0-	-655	-0-	5111 2		N	-0-		36
09		5790 X	4712	-0-	-1078	-0-	4712 2		N	-0-		36
10		6293 X	4585	-0-	-1708	-0-	4585 2		N	-0-		36
11		6090 X	4600	-0-	-1490	-0-	4600 2		N	-0-		36

WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256672	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11071 PERF.13939 - 15660		
06		2910 X	1314	-0-	-1596	-0-	1314 2		N	-0-		75
07		3007 X	1526	-0-	-1481	-0-	1526 2		N	-0-		75
08		3007 X	1223	-0-	-1784	-0-	1223 2		N	-0-		75
09		2700 X	2125	-0-	-575	-0-	2125 2		N	-0-		75
10		2697 X	2011	-0-	-686	-0-	2011 2		N	-0-		75
*11		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-		75

CARTER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	11865 PERF. 0 - 15030		
06		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 2		N	-0-		56
07		4433 X	3212	-0-	-1221	-0-	3212 2		N	-0-		56
08		4433 X	4097	-0-	-336	-0-	4097 2		N	-0-		56
09		4350 X	3767	-0-	-583	-0-	3767 2		N	-0-		56
10		4495 X	4010	-0-	-485	-0-	4010 2		N	-0-		56
11		4350 X	4100	-0-	-250	-0-	4100 2		N	-0-		56

HINTON		WELL #:		1H	RRCID ->	261467	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	12375 PERF.12180 - 16840		
06		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2		N	-0-		41
07		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-		41
08		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		N	-0-		41
09		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2		N	-0-		41
10		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2		N	-0-		41
*11		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2		N	-0-		41

EUBANKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261566	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11648 PERF.11781 - 16537		
06		9840 X	6988	-0-	-2852	-0-	6988 2		N	-0-		47
07		8401 X	5393	-0-	-3008	-0-	5393 2		N	-0-		47
08		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634 2		N	-0-		47
09		8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8396 2		N	-0-		47
10		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636 2		N	-0-		47
*11		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700 2		N	-0-		47

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755								
MARSHALL ANDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261574	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11738	- 17604
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6990 X	5673	-0-	-1317	-0-	5673	2	N	-0-			70
07	7223 X	6322	-0-	-901	-0-	6322	2	N	-0-			70
08	6975 X	6027	-0-	-948	-0-	6027	2	N	-0-			70
09	6750 X	4628	-0-	-2122	-0-	4628	2	N	-0-			70
10	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2	N	-0-			70
*11	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2	N	-0-			70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY				314909								
S.W. HENDERSON HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261800	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	14953	PERF.14982	- 19046
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R. DEAN HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262042	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11017	- 16131
06	5250 X	4438	-0-	-812	-0-	386	1	4052	2	N	-0-	6
07	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	402	1	4400	2	N	-0-	6
08	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	67	1	3787	2	N	-0-	6
09	4440 X	2281	-0-	-2159	-0-	157	1	2124	2	N	-0-	6
10	4805 X	3765	-0-	-1040	-0-	637	1	3128	2	N	-0-	6
*11	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	531	1	4234	2	N	-0-	6

R. DEAN HAY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10622	- 16346
06	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	683	1	7162	2	N	-0-	-0-
07	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	691	1	7557	2	N	-0-	-0-
08	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	93	1	5253	2	N	-0-	-0-
09	6540 X	5058	-0-	-1482	-0-	349	1	4709	2	N	-0-	-0-
10	6758 X	102	-0-	-6656	-0-	17	1	85	2	N	-0-	-0-
11	6540 X	124	-0-	-6416	-0-	14	1	110	2	N	-0-	-0-

GRAWARD OPERATING, INC.				326435								
TIN INC.		WELL #:		1	RRCID ->	243464	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10490	- 11140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
WILLIAMSON UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	248239	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	11676	PERF.10228	- 11584
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
CHAPMAN-KELLY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246403	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11748	PERF.11440	- 11680			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			3	
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			3	
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			3	
09		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2		Y	-0-			3	
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			3	
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			3	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
U.S.A. DOUBLE H		WELL #:		1	RRCID ->	257694	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	12226	PERF.12428	- 12917			
06		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-			8	
07		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-			8	
08		2728 X	2483	-0-	-245	-0-	2483	3		N	-0-			8	
09		2640 X	2390	-0-	-250	-0-	2390	3		N	-0-			8	
10		2728 X	2436	-0-	-292	-0-	2436	3		N	-0-			8	
11		2610 X	2317	-0-	-293	-0-	2317	3		N	-0-			8	

PDU "PINE"		WELL #:		A 1	RRCID ->	259568	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11822	PERF.12196	- 17139			
06		3030 X	2825	-0-	-205	-0-	2825	2		N	-0-			-0-	
07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-			-0-	
08		3162 X	2888	-0-	-274	-0-	2888	2		N	-0-			-0-	
09		3060 X	2412	-0-	-648	-0-	2412	2		N	-0-			-0-	
10		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-			-0-	
*11		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			-0-	

MARTINSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	260250	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	12515	PERF.12780	- 17020			
06		13920 X	12660	-0-	-1260	-0-	765	1	11895	3	N	-0-		-0-	
07		13764 X	12578	-0-	-1186	-0-	791	1	11787	3	N	-0-		-0-	
08		13082 X	13071	-0-	-11	-0-	791	1	12280	3	N	-0-		-0-	
09		12660 X	12153	-0-	-507	-0-	765	1	11388	3	N	-0-		-0-	
10		13082 X	11598	-0-	-1484	-0-	791	1	10807	3	N	-0-		-0-	
11		12660 X	11983	-0-	-677	-0-	765	1	11218	3	N	-0-		-0-	

DOYLE BOLES FEDERAL		WELL #:		K 1 H	RRCID ->	263411	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	11635	PERF.12222	- 16059			
06		6870 X	5722	-0-	-1148	-0-	5722	3		N	-0-			-0-	
07		6944 X	6124	-0-	-820	-0-	6124	3		N	-0-			-0-	
08		6944 X	5506	-0-	-1438	-0-	5506	3		N	-0-			-0-	
09		6510 X	5319	-0-	-1191	-0-	5319	3		N	-0-			-0-	
10		6727 X	5873	-0-	-854	-0-	5873	3		N	-0-			-0-	
11		5940 X	5379	-0-	-561	-0-	5379	3		N	-0-			-0-	

LONG TRUSTS, THE				507585											
LUTHERAN CHURCH		WELL #:		4	RRCID ->	247048	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9230	- 11152			
06		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7177	2	28	9	Y	25	76	1	9
07		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2767	2	8	9	Y	7			16
08		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2427	2	80	9	Y	73			89
09		2250 X	1920	-0-	-330	-0-	1920	2			Y	-0-			89
10		2325 X	1949	-0-	-376	-0-	1949	2			Y	-0-	29	1	60
11		2250 X	1768	-0-	-482	-0-	1768	2			Y	-0-			60

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585										
LUTHERAN CHURCH		WELL #:		5HR	RRCID ->	253729	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	11084	PERF.	14207	-	11133
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1950 X	1018	-0-	-932	-0-	1016	2	2	9	Y	2	11	1
07		2015 X	534	-0-	-1481	-0-	532	2	2	9	Y	2		3
08		2015 X	458	-0-	-1557	-0-	444	2	14	9	Y	13		16
09		1950 X	796	-0-	-1154	-0-	777	2	19	9	Y	17		33
10		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-	22	1
*11		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1313	2	10	9	Y	9		20

MARTINEAU PETROLEUM, INC.				531036										
NEAL HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265529	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	11073	PERF.	10214	-	10716
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144			N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	146144			N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	146144			N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	146144			N	-0-				-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993										
RUDD		WELL #:		1H	RRCID ->	256446	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	10691	PERF.	11207	-	15000
06		3870 X	3575	-0-	-295	-0-	3572	3	3	9	N	3		3
07		3906 X	3723	-0-	-183	-0-	3717	3	6	9	N	5	1	8
08		3844 X	3647	-0-	-197	-0-	3647	3			N	-0-		7
09		3720 X	3486	-0-	-234	-0-	3486	3			N	-0-		7
10		3844 X	3592	-0-	-252	-0-	3592	3			N	-0-		7
11		3600 X	3472	-0-	-128	-0-	3470	3	2	9	N	2	1	8

MORANSCO ENERGY CORPORATION				584122										
SNIDER "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	255908	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	243268	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11306	-	11434
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SWILEY, T. HAY GU		WELL #:		4H	RRCID ->	253172	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	11343	PERF.	11356	-	16336
06		2880 X	2608	-0-	-272	-0-	321	1	2287	2	Y	-0-		-0-
07		3410 X	2740	-0-	-670	-0-	321	1	2419	2	Y	-0-		-0-
08		3410 X	2908	-0-	-502	-0-	321	1	2587	2	Y	-0-		-0-
09		3300 X	2771	-0-	-529	-0-	321	1	2450	2	Y	-0-		-0-
10		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	321	1	2523	2	Y	-0-		-0-
*11		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	321	1	2500	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.				687208											
METCALF UNIT 1				WELL #:	15HH	RRCID ->	281030	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL	DEPTH	10632	PERF.11562 - 17378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		85020 X	75628	-0-	-9392	-0-	1241	1	73845	2	N	493	559	1	102
							542	9							
07		87451 X	76089	-0-	-11362	-0-	1162	1	74423	2	Y	458	358	1	202
							504	9							
08		85219 X	70239	-0-	-14980	-0-	1213	1	68598	2	Y	389	520	1	71
							428	9							
09		79410 X	47555	-0-	-31855	-0-	1086	1	46174	2	Y	268	206	1	133
							295	9							
10		79546 X	77401	-0-	-2145	-0-	948	1	75946	2	Y	461	454	1	140
							507	9							
11		75630 X	64085	-0-	-11545	-0-	1031	1	62632	2	Y	384	364	1	160
							422	9							

TURNER UNIT 1				WELL #:	15HH	RRCID ->	281032	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.11292 - 16226		
06		82890 X	72704	-0-	-10186	-0-	1247	1	71247	2	N	191	174	1	167
							210	9							
07		85405 X	72886	-0-	-12519	-0-	1168	1	71528	2	Y	173	183	1	157
							190	9							
08		82336 X	67904	-0-	-14432	-0-	1232	1	66385	2	Y	261	377	1	41
							287	9							
09		76320 X	67924	-0-	-8396	-0-	1253	1	66416	2	Y	232	158	1	115
							255	9							
10		78120 X	64463	-0-	-13657	-0-	951	1	63259	2	Y	230	275	1	70
							253	9							
11		72690 X	62317	-0-	-10373	-0-	1037	1	61032	2	Y	225	202	1	93
							248	9							

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
SEALEY, TAYLOR GU				WELL #:	1	RRCID ->	243266	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	11195	PERF. 9160 - 11000		
06		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-			11
07		3720 X	1602	-0-	-2118	-0-	1602	2			Y	-0-			11
08		3875 X	3031	-0-	-844	-0-	3031	2			Y	-0-			11
09		3750 X	1438	-0-	-2312	-0-	1370	2	68	9	Y	62			73
10		3875 X	1233	-0-	-2642	-0-	1233	2			Y	-0-			73
*11		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-			73

SEALEY, BILLY GU				WELL #:	7	RRCID ->	243267	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL	DEPTH	11384	PERF. 9222 - 11176		
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	103	1	1264	2	Y	-0-			-0-
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	77	1	721	2	Y	-0-			-0-
08		775 N	700	-0-	-75	-0-	50	1	650	2	Y	-0-			-0-
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	108	1	1337	2	Y	-0-			-0-
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	Y	-0-			-0-
*11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	Y	-0-			-0-

YATES GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	243369	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL	DEPTH	11756	PERF.11650 - 11651		
06		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	456	1	3144	2	Y	56	56	1	12
							62	9							
07		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	472	1	3417	2	Y	57	57	1	12
							63	9							
08		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	466	1	3234	2	Y	37	36	1	13
							41	9							
09		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	394	1	2795	2	Y	45	51	1	7
							50	9							
10		3100 X	2772	-0-	-328	-0-	342	1	2388	2	Y	38	33	1	12
							42	9							
11		3000 X	2159	-0-	-841	-0-	284	1	1834	2	Y	37	35	1	14
							41	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT		-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704												
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	103	1	723	2	Y	2	1 1
						2	9					1
07	992 N	845	-0-	-147	-0-	98	1	738	2	Y	8	8 1
						9	9					1
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	113	1	795	2	Y	3	3 1
						3	9					1
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	100	1	732	2	Y	4	4 1
						4	9					1
10	837 N	818	-0-	-19	-0-	103	1	713	2	Y	2	2 1
						2	9					1
11	870 N	638	-0-	-232	-0-	83	1	554	2	Y	1	1 1
						1	9					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560												
06	2880 X	279	-0-	-2601	-0-	34	1	243	2	Y	2	3 1
						2	9					-0-
07	2976 X	2170	-0-	-806	-0-	257	1	1913	2	Y	-0-	-0-
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	316	1	2205	2	Y	-0-	-0-
09	2250 X	1877	-0-	-373	-0-	231	1	1646	2	Y	-0-	-0-
10	2170 X	2056	-0-	-114	-0-	258	1	1794	2	Y	4	3 1
						4	9					1
11	2430 X	1751	-0-	-679	-0-	234	1	1514	2	Y	3	3 1
						3	9					1

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021																
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	2	3	1	-0-
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272																
06	1950	X	1717	-0-	-233	-0-	-0-	218	1	1499	2	Y	-0-			-0-
07	2263	X	1263	-0-	-1000	-0-	-0-	153	1	1110	2	Y	-0-			-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	2627	2	Y	-0-			-0-
09	2610	X	1809	-0-	-801	-0-	-0-	222	1	1587	2	Y	-0-			-0-
10	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	-0-	253	1	1806	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	1655	-0-	-1255	-0-	-0-	222	1	1433	2	Y	-0-			-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555																
06	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	-0-	119	1	2267	2	Y	-0-			-0-
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	2273	2	Y	-0-			-0-
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	2322	2	Y	-0-			-0-
09	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	-0-	255	1	2088	2	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	-0-	253	1	2168	2	Y	2	2	8	-0-
11	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	-0-	161	1	2064	2	Y	-0-			-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593																
06	4950	X	4230	-0-	-720	-0-	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	3381	-0-	-429	-0-	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-			-0-
*11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	817	1	6216	2	Y	-0-					5
07	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	845	1	6310	2	Y	-0-					5
08	7006 X	6857	-0-	-149	-0-	814	1	6043	2	Y	-0-					5
09	7020 X	6633	-0-	-387	-0-	790	1	5843	2	Y	-0-					5
10	7254 X	6844	-0-	-410	-0-	823	1	6021	2	Y	-0-					5
11	7020 X	6666	-0-	-354	-0-	821	1	5845	2	Y	-0-					5

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

06	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					10
07	5890 X	5525	-0-	-365	-0-	5525	2			N	-0-					10
08	5890 X	5773	-0-	-117	-0-	5773	2			N	-0-					10
09	5700 X	5480	-0-	-220	-0-	5480	2			N	-0-					10
10	5797 X	5516	-0-	-281	-0-	5516	2			N	-0-					10
11	5610 X	5504	-0-	-106	-0-	5504	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	120	1	1525	2	Y	2	1	1			1
07	3100 N	4429	-0-	1329	1329	302	1	4120	2	Y	6	5	1			2
08	3100 N	2292	-0-	-808	521	146	1	2142	2	Y	4	3	1			3
09	1620 N	1018	-0-	-602	-0-	74	1	938	2	Y	5	3	1			5
*10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	194	1	2457	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	1800 X	1283	-0-	-517	-0-	105	1	1171	2	Y	6					6

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

06	2970 X	2687	-0-	-283	-0-	350	1	2337	2	N	-0-					-0-
07	3069 X	2343	-0-	-726	-0-	309	1	2034	2	N	-0-					-0-
08	2852 X	2705	-0-	-147	-0-	357	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	2700 X	2478	-0-	-222	-0-	298	1	2180	2	N	-0-					-0-
10	2790 X	2302	-0-	-488	-0-	317	1	1985	2	N	-0-					-0-
11	2700 X	2461	-0-	-239	-0-	339	1	2122	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

06	2520 X	2389	-0-	-131	-0-	174	1	2208	2	Y	6	12	1			1
07	2697 X	1992	-0-	-705	-0-	133	1	1853	2	Y	5	4	1			2
08	2697 X	1844	-0-	-853	-0-	116	1	1725	2	Y	3	2	1			3
09	2610 X	1514	-0-	-1096	-0-	103	1	1402	2	Y	8	3	1			8
10	2573 X	1427	-0-	-1146	-0-	95	1	1331	2	Y	1	6	1			3
11	2400 X	1378	-0-	-1022	-0-	113	1	1265	2	Y	-0-					3

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

06	5040 X	4114	-0-	-926	-0-	522	1	3592	2	Y	-0-					-0-
07	5208 X	4331	-0-	-877	-0-	525	1	3806	2	Y	-0-					-0-
08	4371 X	4151	-0-	-220	-0-	525	1	3626	2	Y	-0-					-0-
09	4170 X	4045	-0-	-125	-0-	491	1	3554	2	Y	-0-					-0-
10	4340 X	3852	-0-	-488	-0-	484	1	3368	2	Y	-0-					-0-
11	4200 X	3718	-0-	-482	-0-	500	1	3218	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06		4470 X	1612	-0-	-2858	-0-	202	1	1410	2	Y	-0-
07		4619 X	2459	-0-	-2160	-0-	297	1	2162	2	Y	-0-
08		3782 X	2859	-0-	-923	-0-	361	1	2498	2	Y	-0-
09		3120 X	2495	-0-	-625	-0-	303	1	2192	2	Y	-0-
10		2790 X	2490	-0-	-300	-0-	314	1	2176	2	Y	-0-
11		2760 X	2204	-0-	-556	-0-	296	1	1908	2	Y	-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605												
06		390 N	218	-0-	-172	-0-	9	1	209	2	N	-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	373	2	N	-0-
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	N	-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	2	N	-0-
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	42	1	356	2	N	-0-
11		420 N	230	-0-	-190	-0-	17	1	213	2	N	-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428												
06		4740 X	3870	-0-	-870	-0-	491	1	3379	2	Y	-0-
07		4898 X	4116	-0-	-782	-0-	500	1	3616	2	Y	-0-
08		4123 X	3980	-0-	-143	-0-	502	1	3478	2	Y	-0-
09		3990 X	3869	-0-	-121	-0-	471	1	3398	2	Y	-0-
10		4123 X	4076	-0-	-47	-0-	513	1	3563	2	Y	-0-
11		3990 X	3521	-0-	-469	-0-	473	1	3048	2	Y	-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033												
06		5850 X	5503	-0-	-347	-0-	410	1	5093	2	Y	-0-
07		6045 X	5552	-0-	-493	-0-	391	1	5147	2	Y	13
							14	9				5 1
08		6045 X	5746	-0-	-299	-0-	383	1	5363	2	Y	8
09		5700 X	4950	-0-	-750	-0-	369	1	4581	2	Y	8
10		5642 X	5524	-0-	-118	-0-	406	1	5118	2	Y	8
11		5550 X	5355	-0-	-195	-0-	446	1	4881	2	Y	25
							28	9				33

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789												
06		4230 X	3839	-0-	-391	-0-	3839	2			N	-0-
07		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-
08		3937 X	3531	-0-	-406	-0-	3531	2			N	-0-
09		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-
10		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-
*11		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		6900 X	5500	-0-	-1400	-0-	698	1	4802	2	Y	-0-		-0-
07		7130 X	5837	-0-	-1293	-0-	709	1	5128	2	Y	-0-		-0-
08		6045 X	5587	-0-	-458	-0-	704	1	4883	2	Y	-0-		-0-
09		5730 X	5216	-0-	-514	-0-	630	1	4586	2	Y	-0-		-0-
10		5921 X	5257	-0-	-664	-0-	663	1	4594	2	Y	-0-		-0-
11		5640 X	4731	-0-	-909	-0-	636	1	4095	2	Y	-0-		-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294														
06		3900 X	3531	-0-	-369	-0-	265	1	3266	2	Y	-0-		24
07		4030 X	3664	-0-	-366	-0-	256	1	3400	2	Y	7	27 1	4
							8	9						
08		4030 X	3359	-0-	-671	-0-	226	1	3133	2	Y	-0-		4
09		3750 X	3384	-0-	-366	-0-	251	1	3133	2	Y	-0-		4
10		3658 X	3050	-0-	-608	-0-	225	1	2825	2	Y	-0-		4
*11		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	302	1	3346	2	Y	13		17
							14	9						

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291														
06		5190 X	4807	-0-	-383	-0-	1066	1	3741	2	Y	-0-		7
07		5549 X	4759	-0-	-790	-0-	933	1	3826	2	Y	-0-		7
08		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	1047	1	4534	2	Y	-0-		7
09		5370 X	4236	-0-	-1134	-0-	1019	1	3193	2	Y	22		29
							24	9						
10		5394 X	5288	-0-	-106	-0-	888	1	4400	2	Y	-0-		29
11		5400 X	4743	-0-	-657	-0-	817	1	3908	2	Y	16	39 1	6
							18	9						

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800														
06		10530 X	8563	-0-	-1967	-0-	434	1	8127	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
07		9920 X	9340	-0-	-580	-0-	985	1	8352	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
08		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	965	1	8302	2	N	-0-		-0-
09		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	943	1	7972	2	N	-0-		-0-
10		8835 X	8789	-0-	-46	-0-	914	1	7864	2	N	10	10 8	-0-
							11	9						
11		8550 X	8287	-0-	-263	-0-	590	1	7697	2	N	-0-		-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: RRCID -> 285391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 45198														
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0	153481	-0-	153481	153481	159	1	153322	2	N	-0-		-0-
05		0	278526	-0-	278526	432007	221	1	278288	2	N	15		15
							17	9						
06		0	247045	-0-	247045	679052	220	1	246797	2	N	25		40
							28	9						
07		0	257631	-0-	257631	936683	225	1	257406	2	N	-0-		40
08		0	239836	-0-	239836	1176519	226	1	239610	2	N	-0-		40
09		0 W	212334	-0-	212334	1388853	218	1	212116	2	N	-0-		40
10		0 W	201527	-0-	201527	1590380	223	1	201301	2	N	3		43
							3	9						
11		0 W	179380	-0-	179380	1769760	214	1	179156	2	N	9		52
							10	9						

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: RRCID -> 285429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 18413														
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143 BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500														
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-		40
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	554	2	N	2	2 8	40
							2	9						
08		341 N	189	-0-	-152	-0-	14	1	173	2	N	2	2 8	40
							2	9						
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		40
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	551	2	N	1	1 8	40
							1	9						
*11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	N	1	1 8	40
							1	9						

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248														
06		4710 X	2589	-0-	-2121	-0-	532	1	2039	2	N	16	7 8	74
							18	9						
07		3379 X	2603	-0-	-776	-0-	589	1	2006	2	N	7	1 8	80
							8	9						
08		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	589	1	1815	2	N	17	3 8	94
							19	9						
09		2580 X	1773	-0-	-807	-0-	400	1	1351	2	N	20	2 8	112
							22	9						
10		2666 X	2413	-0-	-253	-0-	462	1	1904	2	N	43		155
							47	9						
11		2580 X	2247	-0-	-333	-0-	494	1	1753	2	N	-0-		155

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370														
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1633	2	64	9	N	58		90
07		1674 N	1622	-0-	-52	-0-	1622	2			N	-0-		90
08		1891 N	1495	-0-	-396	-0-	1494	2	1	9	N	1	1 8	90
09		1710 N	1541	-0-	-169	-0-	1540	2	1	9	N	1	1 8	90
10		1612 N	1345	-0-	-267	-0-	1248	2	97	9	N	88	154 1	24
*11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	N	1	1 8	24

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214												
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		77
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		77
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		77
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2	N	-0-		77
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		77
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		77
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458												
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		100
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		100
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		100
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		100
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		100
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1	70 1	31
HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	20
07		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	20
08		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	20
09		2760 X	1991	-0-	-769	-0-	-0-	1991	2		N	20
10		2852 X	2637	-0-	-215	-0-	-0-	2637	2		N	20
11		2910 X	2855	-0-	-55	-0-	-0-	2855	2		N	20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450												
06		4710 X	3760	-0-	-950	-0-	-0-	262	1	3483	2	13
								15	9			
07		4867 X	3905	-0-	-962	-0-	-0-	271	1	3547	2	51
								87	9			
08		4557 X	3542	-0-	-1015	-0-	-0-	260	1	3261	2	31
								21	9			
09		3720 X	3313	-0-	-407	-0-	-0-	252	1	3036	2	16
								25	9			
10		3906 X	3021	-0-	-885	-0-	-0-	236	1	2759	2	40
								26	9			
*11		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	4499	2	18
								20	9			

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360												
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2		N	151
07		775 N	756	-0-	-19	-0-	-0-	749	2	7	9	157
08		682 N	648	-0-	-34	-0-	-0-	647	2	1	9	157
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2		N	157
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2	4	9	161
*11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2		N	161

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390												
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	97
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	97
08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2	9	9	105
09		1470 N	1243	-0-	-227	-0-	-0-	1165	2	78	9	22
10		1519 N	1190	-0-	-329	-0-	-0-	1189	2	1	9	23
11		1470 N	1026	-0-	-444	-0-	-0-	1026	2		N	23

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095												
06	930 N	59	-0-	-871	-0-	39	1	20	2	N	-0-	107
07	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	395	1	865	2	N	-0-	107
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	352	1	1034	2	N	-0-	107
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	161	1	686	2	N	-0-	107
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	107 1
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184												
06	3150 X	1117	-0-	-2033	-0-	132	1	983	2	Y	2	2 8 16
07	3565 X	1005	-0-	-2560	-0-	124	1	878	2	Y	3	3 8 16
08	3565 X	1450	-0-	-2115	-0-	160	1	1290	2	Y	-0-	16
09	3450 X	727	-0-	-2723	-0-	101	1	625	2	Y	1	1 8 16
10	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	187	1	1848	2	Y	2	2 8 16
11	1410 X	1051	-0-	-359	-0-	148	1	901	2	Y	2	2 8 16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		1290 N	1024	-0-	-266	-0-	133 1	891 2		Y	-0-	174
07		1984 N	1676	-0-	-308	-0-	193 1	1483 2		Y	-0-	174
08		2046 N	2039	-0-	-7	-0-	230 1	1809 2		Y	-0-	174
09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	194 1	1399 2		Y	-0-	174
10		1674 N	1602	-0-	-72	-0-	200 1	1402 2		Y	-0-	174
11		1980 N	1649	-0-	-331	-0-	230 1	1419 2		Y	-0-	174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734												
06		270 N	72	-0-	-198	-0-	72 2			N	-0-	113
07		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2			N	-0-	113
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	113
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	113
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			N	-0-	113
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-	113

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380												
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-	28
07		217 N	115	-0-	-102	-0-	115 2			N	-0-	28
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-	28
09		240 N	106	-0-	-134	-0-	106 2			N	-0-	28
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-	28
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-	28

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1203	-0-	-207	-0-	75	1	1127	2	Y	1	1	8	13
						1	9							
07	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	87	1	1223	2	Y	1	1	8	13
						1	9							
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	85	1	1283	2	Y	2	2	8	13
						2	9							
09	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	72	1	1051	2	Y	3	3	8	13
						3	9							
10	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	81	1	1129	2	Y	1	1	8	13
						1	9							
11	1320 N	1077	-0-	-243	-0-	71	1	1005	2	Y	1	1	8	13
						1	9							

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515														
06	3870 X	2410	-0-	-1460	-0-	335	1	2075	2	N	-0-			77
07	3999 X	2717	-0-	-1282	-0-	513	1	2204	2	N	-0-			77
08	3472 X	3031	-0-	-441	-0-	540	1	2491	2	N	-0-			77
09	3360 X	2759	-0-	-601	-0-	810	1	1949	2	N	-0-			77
10	3317 X	3258	-0-	-59	-0-	746	1	2511	2	N	1	1	8	77
						1	9							
*11	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	480	1	2893	2	N	-0-			77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*11	3000 N	15341	-0-	12341	12341	641	1	14698	2	N	2	2	8	67
						2	9							

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574														
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
08	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
09	1860 N	1215	-0-	-645	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
10	1891 N	1359	-0-	-532	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
11	1680 N	1172	-0-	-508	-0-	1172	2			N	-0-			-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050														
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	2	2	8	3
07	59672 X	59672	-0-	-0-	-0-	59671	2	1	9	N	1	1	8	3
08	57018 X	57018	-0-	-0-	-0-	57007	2	11	9	N	10	10	8	3
09	43236 X	43236	-0-	-0-	-0-	43226	2	10	9	N	9	9	8	3
10	43980 X	43980	-0-	-0-	-0-	43976	2	4	9	N	4	4	8	3
*11	38693 X	38693	-0-	-0-	-0-	38693	2			N	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		930 N	613	-0-	-317	-0-	584 2	29 9	N	26		26
07		744 N	606	-0-	-138	-0-	595 2	11 9	N	10	29 1	7
08		930 N	549	-0-	-381	-0-	549 2		N	-0-		7
09		600 N	510	-0-	-90	-0-	491 2	19 9	N	17		24
10		620 N	617	-0-	-3	-0-	578 2	39 9	N	35		59
*11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 2	1 9	N	1	52 1	8

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879												
06		1380 N	1259	-0-	-121	-0-	1258 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07		1705 N	1190	-0-	-515	-0-	1190 2		Y	-0-		-0-
08		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		Y	-0-		-0-
10		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103 2		Y	-0-		-0-
11		1620 N	1092	-0-	-528	-0-	1092 2		Y	-0-		-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836												
06		164190 X	95706	-0-	-68484	-0-	1655 1	94051 2	N	-0-		-0-
07		162967 X	88582	-0-	-74385	-0-	903 1	87679 2	N	-0-		-0-
08		155868 X	73487	-0-	-82381	-0-	861 1	72626 2	N	-0-		-0-
09		131460 X	993	-0-	-130467	-0-	66 1	927 2	N	-0-		-0-
10		113553 X	73359	-0-	-40194	-0-	223 1	73136 2	N	-0-		-0-
*11		117344 X	117344	-0-	-0-	-0-	673 1	116671 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2360 X	2360 -0- -0-	-0-	1110 1	1249 2	N	1	1	8		63	
07	2294 X	2169 -0- -125	-0-	1147 1	1022 2	N	-0-				63	
08	2511 X	1490 -0- -1021	-0-	913 1	577 2	N	-0-				63	
09	2430 X	580 -0- -1850	-0-	168 1	411 2	N	1	1	8		63	
10	2511 X	2256 -0- -255	-0-	877 1	1378 2	N	1	1	8		63	
11	2370 X	1397 -0- -973	-0-	580 1	817 2	N	-0-				63	

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582												
06	4371 X	4371 -0- -0-	-0-	4369 2	2 9	Y	2	6	1		1	
07	4387 X	4387 -0- -0-	-0-	4387 2		Y	-0-				1	
08	4664 X	4664 -0- -0-	-0-	4663 2	1 9	Y	1	1	8		1	
09	4140 X	4133 -0- -7	-0-	4133 2		Y	-0-				1	
10	4532 X	4532 -0- -0-	-0-	4532 2		Y	-0-				1	
11	4140 X	3674 -0- -466	-0-	3674 2		Y	-0-				1	

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922												
06	6330 X	4853 -0- -1477	-0-	41 1	4798 2	Y	13				70	
07	6138 X	4944 -0- -1194	-0-	14 9	40 1	Y	20				90	
08	6138 X	4739 -0- -1399	-0-	22 9	40 1	Y	-0-				90	
09	5070 X	4245 -0- -825	-0-	37 1	4189 2	Y	17				107	
10	5239 X	4576 -0- -663	-0-	19 9	40 1	Y	47	91	1		63	
11	4860 X	4250 -0- -610	-0-	52 9	42 1	Y	-0-				63	

MARTIN GUL WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464												
06	4260 X	2366 -0- -1894	-0-	262 1	2104 2	Y	-0-				-0-	
07	2790 X	2598 -0- -192	-0-	280 1	2318 2	Y	-0-				-0-	
08	2805 X	2805 -0- -0-	-0-	282 1	2523 2	Y	-0-				-0-	
09	3101 X	3101 -0- -0-	-0-	315 1	2786 2	Y	-0-				-0-	
10	2604 X	2271 -0- -333	-0-	232 1	2039 2	Y	-0-				-0-	
11	2700 X	2257 -0- -443	-0-	230 1	2027 2	Y	-0-				-0-	

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672												
06	223687 X	223687 -0- -0-	-0-	223687 2		N	-0-				-0-	
07	203910 X	203910 -0- -0-	-0-	203910 2		N	-0-				-0-	
08	188485 X	188485 -0- -0-	-0-	188481 2	4 9	N	4	4	8		-0-	
09	167084 X	167084 -0- -0-	-0-	167084 2		N	-0-				-0-	
10	162969 X	162969 -0- -0-	-0-	162969 2		N	-0-				-0-	
*11	155746 X	155746 -0- -0-	-0-	155746 2		N	-0-				-0-	

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842												
06	5700 X	4715 -0- -985	-0-	4715 2		N	-0-				-0-	
07	4991 X	4870 -0- -121	-0-	4870 2		N	-0-				-0-	
08	5208 X	4575 -0- -633	-0-	4575 2		N	-0-				-0-	
09	5040 X	4819 -0- -221	-0-	4819 2		N	-0-				-0-	
10	5208 X	4793 -0- -415	-0-	4792 2	1 9	N	1	1	8		-0-	
11	4710 X	4498 -0- -212	-0-	4497 2	1 9	N	1	1	8		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11057 - 16226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
06		7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-				N	-0-	-0-
07		57392 X	57392	-0-	-0-	-0-	144	1	57248	2	N	-0-
08		58946 X	58946	-0-	-0-	-0-	186	1	58760	2	N	-0-
09		48518 X	48518	-0-	-0-	-0-	180	1	48338	2	N	-0-
10		57381 X	45885	-0-	-11496	-0-	186	1	45699	2	N	-0-
11		57030 X	37831	-0-	-19199	-0-	180	1	37651	2	N	-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402												
06		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	116	1	5468	2	N	-0-
07		6045 X	5665	-0-	-380	-0-	120	1	5545	2	N	-0-
08		6076 X	5392	-0-	-684	-0-	116	1	5274	2	N	2
09		5880 X	5274	-0-	-606	-0-	120	1	5154	2	N	2
10		6076 X	5260	-0-	-816	-0-	124	1	5136	2	N	2
11		5580 X	5019	-0-	-561	-0-	120	1	4899	2	N	2

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407												
06		10590 X	8681	-0-	-1909	-0-	8681	2			N	-0-
07		10943 X	9891	-0-	-1052	-0-	9891	2			N	-0-
08		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-
09		9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-
10		9889 X	9145	-0-	-744	-0-	9145	2			N	-0-
11		10890 X	8707	-0-	-2183	-0-	8707	2			N	-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100												
06		8280 X	7771	-0-	-509	-0-	65	1	7703	2	N	-0-
07		8060 X	7581	-0-	-479	-0-	62	1	7519	2	N	-0-
08		8060 X	7145	-0-	-915	-0-	60	1	7085	2	N	-0-
09		7770 X	6322	-0-	-1448	-0-	55	1	6267	2	N	-0-
10		8029 X	6889	-0-	-1140	-0-	61	1	6828	2	N	-0-
11		7770 X	6217	-0-	-1553	-0-	61	1	6156	2	N	-0-

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180												
06		7980 X	5201	-0-	-2779	-0-	583	1	4521	2	N	214
07		18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	1277	1	17419	2	N	215
08		12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	1018	1	11409	2	N	215
09		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	758	1	8184	2	N	215
10		11718 X	8290	-0-	-3428	-0-	797	1	7493	2	N	215
11		11340 X	8512	-0-	-2828	-0-	834	1	7678	2	N	215

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404												
06		12420 X	9823	-0-	-2597	-0-	9823	2			Y	84
07		12834 X	10395	-0-	-2439	-0-	10395	2			Y	84
08		12834 X	9953	-0-	-2881	-0-	9952	2	1	9	Y	84
09		10050 X	9731	-0-	-319	-0-	9730	2	1	9	Y	84
10		10385 X	10001	-0-	-384	-0-	10001	2			Y	84
11		10050 X	9575	-0-	-475	-0-	9574	2	1	9	Y	84

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		12810 X	11284	-0-	-1526	-0-	11284	2	N	-0-		-0-
07		13020 X	11103	-0-	-1917	-0-	11103	2	N	-0-		-0-
08		12741 X	11966	-0-	-775	-0-	11966	2	N	-0-		-0-
09		11640 X	11174	-0-	-466	-0-	11174	2	N	-0-		-0-
10		12028 X	10641	-0-	-1387	-0-	10641	2	N	-0-		-0-
*11		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2	N	-0-		-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196												
06		12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12812	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11836	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08		12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2	N	-0-		-0-
09		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	11556	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	11881	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*11		11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2	N	-0-		-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395												
06		10980 X	10376	-0-	-604	-0-	10376	2	N	-0-		-0-
07		11346 X	9376	-0-	-1970	-0-	9376	2	N	-0-		-0-
08		11346 X	9812	-0-	-1534	-0-	9812	2	N	-0-		-0-
09		15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	15571	2	N	-0-		-0-
10		18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	18719	2	N	-0-		-0-
*11		10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231												
06		7920 X	6792	-0-	-1128	-0-	6792	2	N	-0-		-0-
07		8184 X	6840	-0-	-1344	-0-	6840	2	N	-0-		-0-
08		7254 X	6716	-0-	-538	-0-	6716	2	N	-0-		-0-
09		7020 X	6401	-0-	-619	-0-	6401	2	N	-0-		-0-
10		7254 X	6255	-0-	-999	-0-	6255	2	N	-0-		-0-
11		6780 X	6171	-0-	-609	-0-	6171	2	N	-0-		-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865												
06		5580 X	5231	-0-	-349	-0-	312	1	4918 2 Y	1	1 8	-0-
07		5766 X	5636	-0-	-130	-0-	342	1	5293 2 Y	1	1 8	-0-
08		5642 X	5544	-0-	-98	-0-	347	1	5196 2 Y	1	1 8	-0-
09		5460 X	4992	-0-	-468	-0-	316	1	4676 2 Y	-0-		-0-
10		5642 X	4977	-0-	-665	-0-	352	1	4624 2 Y	1	1 8	-0-
11		5460 X	5062	-0-	-398	-0-	356	1	4705 2 Y	1	1 8	-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115												
06		6930 X	6317	-0-	-613	-0-	6316	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07		7161 X	6537	-0-	-624	-0-	6537	2	N	-0-		-0-
08		7626 X	6399	-0-	-1227	-0-	6399	2	N	-0-		-0-
09		7380 X	7103	-0-	-277	-0-	7102	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		7626 X	3974	-0-	-3652	-0-	3974	2	N	-0-		-0-
11		6330 X	1932	-0-	-4398	-0-	1932	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143										
CAROLYN BELL DEEP GU			WELL #:		2H	RRCID ->	258360	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	11454	PERF.11650 - 15944			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-			378 1	5955 2	Y	-0-			-0-
07		6448 X	6383	-0-	-65	-0-			388 1	5995 2	Y	-0-			-0-
08		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-			382 1	5714 2	Y	2	2 8		-0-
09		6330 X	5889	-0-	-441	-0-			372 1	5517 2	Y	-0-			-0-
10		6541 X	5852	-0-	-689	-0-			414 1	5437 2	Y	1	1 8		-0-
11		6330 X	5790	-0-	-540	-0-			408 1	5381 2	Y	1	1 8		-0-
									1 9						
									1 9						

WALDRON MARY DEEP GU			WELL #:		1H	RRCID ->	258519	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11666 - 14835			

06		5970 X	5921	-0-	-49	-0-			5921 2		Y	-0-			-0-
07		6169 X	5835	-0-	-334	-0-			5835 2		Y	-0-			-0-
08		5952 X	5743	-0-	-209	-0-			5743 2		Y	-0-			-0-
09		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-			6940 2		Y	-0-			-0-
10		6107 X	4951	-0-	-1156	-0-			4950 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11		5910 X	1281	-0-	-4629	-0-			1281 2		Y	-0-			-0-

MOSELEY GU			WELL #:		3H	RRCID ->	259775	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11340 - 16352			

06		9420 X	8974	-0-	-446	-0-			8974 2		N	-0-			-0-
07		9455 X	9377	-0-	-78	-0-			9377 2		N	-0-			-0-
08		9362 X	8968	-0-	-394	-0-			8967 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		9060 X	8454	-0-	-606	-0-			8454 2		N	-0-			-0-
10		9362 X	8860	-0-	-502	-0-			8860 2		N	-0-			-0-
11		9060 X	8512	-0-	-548	-0-			8512 2		N	-0-			-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	260017	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12083 - 16985			

06		25050 X	23587	-0-	-1463	-0-			23584 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		25885 X	23927	-0-	-1958	-0-			23923 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08		25885 X	23025	-0-	-2860	-0-			23024 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		24300 X	22216	-0-	-2084	-0-			22212 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		24521 X	22423	-0-	-2098	-0-			22421 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		23580 X	22338	-0-	-1242	-0-			22338 2		N	-0-			-0-

YOUNG GRACE GU			WELL #:		2H	RRCID ->	260018	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11484 - 15752			

06		8190 X	7396	-0-	-794	-0-			7395 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07		8122 X	6841	-0-	-1281	-0-			6841 2		Y	-0-			-0-
08		8122 X	6687	-0-	-1435	-0-			6687 2		Y	-0-			-0-
09		7560 X	6962	-0-	-598	-0-			6961 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10		7719 X	5965	-0-	-1754	-0-			5965 2		Y	-0-			-0-
11		7410 X	1139	-0-	-6271	-0-			1139 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU			WELL #:		2H	RRCID ->	260128	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	11382	PERF.13228 - 16064			

06		3390 X	3312	-0-	-78	-0-			3312 2		N	-0-			-0-
07		3503 X	2955	-0-	-548	-0-			2955 2		N	-0-			-0-
08		3193 X	2351	-0-	-842	-0-			2350 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		3300 X	2943	-0-	-357	-0-			2943 2		N	-0-			-0-
10		3410 X	2453	-0-	-957	-0-			2452 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		3300 X	400	-0-	-2900	-0-			400 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		22770 X	19914	-0-	-2856	-0-	19900	2	14 9	N	13	13 8	-0-
07		21855 X	20573	-0-	-1282	-0-	20570	2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		21576 X	19982	-0-	-1594	-0-	19978	2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		20880 X	18941	-0-	-1939	-0-	18938	2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		21576 X	19065	-0-	-2511	-0-	19055	2	10 9	N	9	9 8	-0-
11		19920 X	18487	-0-	-1433	-0-	18472	2	15 9	N	14	14 8	-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832													
06		5880 X	5475	-0-	-405	-0-	437	1	5038 2	Y	-0-		2
07		6076 X	4902	-0-	-1174	-0-	378	1	4524 2	Y	-0-		2
08		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	474	1	5764 2	Y	-0-		2
09		5490 X	5274	-0-	-216	-0-	398	1	4876 2	Y	-0-		2
10		5673 X	5188	-0-	-485	-0-	410	1	4778 2	Y	-0-		2
11		6030 X	4946	-0-	-1084	-0-	406	1	4540 2	Y	-0-		2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150													
06		12990 X	11570	-0-	-1420	-0-	507	1	11060 2	Y	3		38
07		13485 X	12142	-0-	-1343	-0-	544	1	11597 2	Y	1		39
08		13485 X	10859	-0-	-2626	-0-	490	1	10330 2	Y	35	58 1	15
09		13050 X	9700	-0-	-3350	-0-	453	1	9240 2	Y	6	1 8	20
10		12555 X	12310	-0-	-245	-0-	567	1	11655 2	Y	80	59 1	41
11		11760 X	9334	-0-	-2426	-0-	525	1	8807 2	Y	2		43

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219													
06		21510 X	19716	-0-	-1794	-0-	864	1	18850 2	Y	2		35
07		21700 X	19192	-0-	-2508	-0-	860	1	18331 2	Y	1		36
08		21607 X	18228	-0-	-3379	-0-	824	1	17365 2	Y	35	58 1	11
09		20580 X	18731	-0-	-1849	-0-	874	1	17851 2	Y	5		16
10		20770 X	18307	-0-	-2463	-0-	846	1	17374 2	Y	79	59 1	36
11		19710 X	14287	-0-	-5423	-0-	804	1	13481 2	Y	2		38

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090													
06		9990 X	8628	-0-	-1362	-0-	8628	2		N	-0-		-0-
07		10323 X	8876	-0-	-1447	-0-	8876	2		N	-0-		-0-
08		10323 X	9771	-0-	-552	-0-	9771	2		N	-0-		-0-
09		9990 X	9404	-0-	-586	-0-	9404	2		N	-0-		-0-
10		10323 X	9758	-0-	-565	-0-	9758	2		N	-0-		-0-
11		9450 X	9166	-0-	-284	-0-	9166	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		22770 X	21058	-0-	-1712	-0-	90	1	20962	2	N	-0-
07		23467 X	19961	-0-	-3506	-0-	6	9	19867	2	N	-0-
08		23467 X	22430	-0-	-1037	-0-	1	9	22340	2	N	-0-
09		22710 X	20162	-0-	-2548	-0-	90	1	20072	2	N	-0-
10		22878 X	20575	-0-	-2303	-0-	93	1	20481	2	N	-0-
11		21720 X	19002	-0-	-2718	-0-	1	9	18908	2	N	-0-
							4	9				
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568												
06		4380 X	4135	-0-	-245	-0-	4135	2			Y	-0-
07		4433 X	3846	-0-	-587	-0-	3846	2			Y	-0-
08		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-
09		4290 X	3303	-0-	-987	-0-	3303	2			Y	-0-
10		4278 X	2237	-0-	-2041	-0-	2237	2			Y	-0-
11		4500 X	425	-0-	-4075	-0-	425	2			Y	-0-
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265												
06		17640 X	17383	-0-	-257	-0-	761	1	16622	2	Y	1
07		18228 X	16911	-0-	-1317	-0-	757	1	16154	2	Y	1
08		18197 X	15704	-0-	-2493	-0-	711	1	14993	2	Y	1
09		17490 X	15602	-0-	-1888	-0-	729	1	14872	2	Y	1
10		17949 X	15752	-0-	-2197	-0-	1	9	15021	2	Y	1
11		17370 X	13182	-0-	-4188	-0-	742	1	12440	2	Y	1
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872												
06		5430 X	5151	-0-	-279	-0-	411	1	4740	2	Y	9
07		5611 X	5474	-0-	-137	-0-	422	1	5052	2	Y	9
08		5611 X	5091	-0-	-520	-0-	387	1	4704	2	Y	9
09		5400 X	4646	-0-	-754	-0-	351	1	4295	2	Y	9
10		5487 X	4833	-0-	-654	-0-	382	1	4451	2	Y	9
11		5310 X	3891	-0-	-1419	-0-	319	1	3572	2	Y	9
FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541												
06		10770 X	8964	-0-	-1806	-0-	8961	2	3	9	N	-0-
07		10943 X	9016	-0-	-1927	-0-	9013	2	3	9	N	-0-
08		9920 X	9506	-0-	-414	-0-	9504	2	2	9	N	-0-
09		9540 X	9357	-0-	-183	-0-	9353	2	4	9	N	-0-
10		9858 X	5332	-0-	-4526	-0-	5331	2	1	9	N	-0-
11		9210 X	129	-0-	-9081	-0-	127	2	2	9	N	-0-
DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867												
06		27420 X	24451	-0-	-2969	-0-	24451	2			Y	-0-
07		27962 X	24802	-0-	-3160	-0-	24802	2			Y	-0-
08		27559 X	23646	-0-	-3913	-0-	23646	2			Y	-0-
09		26670 X	22866	-0-	-3804	-0-	22866	2			Y	-0-
10		25854 X	23577	-0-	-2277	-0-	23577	2			Y	-0-
11		24450 X	23227	-0-	-1223	-0-	23227	2			Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	18990 X	17079	-0-	-1911	-0-	748 1	16331 2	Y	-0-	-0-		
07	19375 X	18205	-0-	-1170	-0-	815 1	17390 2	Y	-0-	-0-		
08	19375 X	16744	-0-	-2631	-0-	759 1	15984 2	Y	1	1 8	-0-	
09	18390 X	17650	-0-	-740	-0-	824 1	16825 2	Y	1	1 8	-0-	
10	18848 X	17917	-0-	-931	-0-	832 1	17085 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	17610 X	14366	-0-	-3244	-0-	809 1	13557 2	Y	-0-	-0-	-0-	

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969												
06	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14707 2		N	-0-	-0-	-0-	
07	17112 X	14283	-0-	-2829	-0-	14283 2		N	-0-	-0-	-0-	
08	17112 X	11494	-0-	-5618	-0-	11494 2		N	-0-	-0-	-0-	
09	16560 X	15325	-0-	-1235	-0-	15325 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	15190 X	14703	-0-	-487	-0-	14703 2		N	-0-	-0-	-0-	
11	14700 X	2894	-0-	-11806	-0-	2894 2		N	-0-	-0-	-0-	

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716												
06	34800 X	26445	-0-	-8355	-0-	26445 2		N	-0-	-0-	-0-	
07	35960 X	25587	-0-	-10373	-0-	25587 2		N	-0-	-0-	-0-	
08	35061 X	24461	-0-	-10600	-0-	24461 2		N	-0-	-0-	-0-	
09	31020 X	23273	-0-	-7747	-0-	23273 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	30349 X	19019	-0-	-11330	-0-	19019 2		N	-0-	-0-	-0-	
11	26460 X	20293	-0-	-6167	-0-	20293 2		N	-0-	-0-	-0-	

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270												
06	27330 X	25757	-0-	-1573	-0-	25757 2		N	-0-	-0-	-0-	
07	27900 X	26620	-0-	-1280	-0-	26618 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
08	27280 X	25654	-0-	-1626	-0-	25645 2	9 9	N	8	8 8	-0-	
09	26400 X	24058	-0-	-2342	-0-	24050 2	8 9	N	7	7 8	-0-	
10	27187 X	25024	-0-	-2163	-0-	25022 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
11	25770 X	23600	-0-	-2170	-0-	23600 2		N	-0-	-0-	-0-	

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853												
06	18780 X	17012	-0-	-1768	-0-	17012 2		Y	-0-	-0-	-0-	
07	19251 X	17020	-0-	-2231	-0-	17020 2		Y	-0-	-0-	-0-	
08	18507 X	16639	-0-	-1868	-0-	16639 2		Y	-0-	-0-	-0-	
09	17910 X	16247	-0-	-1663	-0-	16247 2		Y	-0-	-0-	-0-	
10	17577 X	15925	-0-	-1652	-0-	15925 2		Y	-0-	-0-	-0-	
11	17010 X	13925	-0-	-3085	-0-	13925 2		Y	-0-	-0-	-0-	

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300												
06	7920 X	7039	-0-	-881	-0-	7039 2		Y	-0-	-0-	-0-	
07	7130 X	6296	-0-	-834	-0-	6296 2		Y	-0-	-0-	-0-	
08	7130 X	6449	-0-	-681	-0-	6449 2		Y	-0-	-0-	-0-	
09	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178 2		Y	-0-	-0-	-0-	
10	7285 X	5153	-0-	-2132	-0-	5153 2		Y	-0-	-0-	-0-	
11	7050 X	1172	-0-	-5878	-0-	1172 2		Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014													TOTAL DEPTH	11220	PERF.11407 - 15998
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06		16740 X	12474	-0-	-4266	-0-	104 1	12370 2	N		-0-			3	
07		16337 X	12537	-0-	-3800	-0-	102 1	12435 2	N		-0-			3	
08		15996 X	11337	-0-	-4659	-0-	95 1	11242 2	N		-0-			3	
09		13350 X	10089	-0-	-3261	-0-	89 1	10000 2	N		-0-			3	
10		13702 X	10808	-0-	-2894	-0-	96 1	10712 2	N		-0-			3	
11		12480 X	9367	-0-	-3113	-0-	93 1	9274 2	N		-0-			3	

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL DEPTH	11123	PERF.11238 - 14954
06		7140 X	5413	-0-	-1727	-0-	5411 2	2 9	N		2	2 8		-0-	
07		7378 X	5856	-0-	-1522	-0-	5856 2		N		-0-			-0-	
08		7378 X	5898	-0-	-1480	-0-	5898 2		N		-0-			-0-	
09		5820 X	5598	-0-	-222	-0-	5598 2		N		-0-			-0-	
10		5859 X	5774	-0-	-85	-0-	5774 2		N		-0-			-0-	
11		5700 X	5422	-0-	-278	-0-	5422 2		N		-0-			-0-	

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011													TOTAL DEPTH	11091	PERF.11278 - 17479
06		19140 X	17486	-0-	-1654	-0-	17486 2		N		-0-			-0-	
07		19778 X	17732	-0-	-2046	-0-	17732 2		N		-0-			-0-	
08		19778 X	17302	-0-	-2476	-0-	17302 2		N		-0-			-0-	
09		17730 X	17336	-0-	-394	-0-	17336 2		N		-0-			-0-	
10		18073 X	17889	-0-	-184	-0-	17889 2		N		-0-			-0-	
11		17490 X	17423	-0-	-67	-0-	17423 2		N		-0-			-0-	

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011													TOTAL DEPTH	11065	PERF.11384 - 16816
06		8910 X	8358	-0-	-552	-0-	145 1	8213 2	N		-0-			-0-	
07		10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	104 1	10057 2	N		-0-			-0-	
08		11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	133 1	11233 2	N		-0-			-0-	
09		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	600 1	8408 2	N		-0-			-0-	
10		10168 X	10120	-0-	-48	-0-	31 1	10089 2	N		-0-			-0-	
11		11010 X	10225	-0-	-785	-0-	59 1	10166 2	N		-0-			-0-	

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014													TOTAL DEPTH	11193	PERF.11287 - 15092
06		19680 X	15228	-0-	-4452	-0-	15218 2	10 9	Y		9	9 8		-0-	
07		18879 X	16990	-0-	-1889	-0-	16989 2	1 9	Y		1	1 8		-0-	
08		18383 X	17975	-0-	-408	-0-	17973 2	2 9	Y		2	2 8		-0-	
09		17790 X	16484	-0-	-1306	-0-	16482 2	2 9	Y		2	2 8		-0-	
10		17825 X	15963	-0-	-1862	-0-	15962 2	1 9	Y		1	1 8		-0-	
11		17400 X	13334	-0-	-4066	-0-	13334 2		Y		-0-			-0-	

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014													TOTAL DEPTH	11195	PERF.11401 - 15380
06		20550 X	19066	-0-	-1484	-0-	19066 2		Y		-0-			-0-	
07		20956 X	18382	-0-	-2574	-0-	18382 2		Y		-0-			-0-	
08		20243 X	18062	-0-	-2181	-0-	18060 2	2 9	Y		2	2 8		-0-	
09		19080 X	16702	-0-	-2378	-0-	16702 2		Y		-0-			-0-	
10		19716 X	15793	-0-	-3923	-0-	15793 2		Y		-0-			-0-	
11		19080 X	15256	-0-	-3824	-0-	15256 2		Y		-0-			-0-	

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012													TOTAL DEPTH	11809	PERF.12093 - 18154
06		14250 X	12589	-0-	-1661	-0-	12589 2		N		-0-			-0-	
07		14725 X	12890	-0-	-1835	-0-	12889 2	1 9	N		1	1 8		-0-	
08		14725 X	12495	-0-	-2230	-0-	12495 2		N		-0-			-0-	
09		13290 X	11882	-0-	-1408	-0-	11881 2	1 9	N		1	1 8		-0-	
10		13733 X	12578	-0-	-1155	-0-	12577 2	1 9	N		1	1 8		-0-	
11		12600 X	11805	-0-	-795	-0-	11804 2	1 9	N		1	1 8		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		6390 X	5696	-0-	-694	-0-	5696	2		N	-0-	-0-
07		6355 X	5640	-0-	-715	-0-	5640	2		N	-0-	-0-
08		6262 X	5929	-0-	-333	-0-	5928	2	1	9	1	-0-
09		5970 X	5439	-0-	-531	-0-	5438	2	1	9	1	-0-
10		5983 X	5321	-0-	-662	-0-	5321	2		N	-0-	-0-
11		5730 X	5269	-0-	-461	-0-	5269	2		N	-0-	-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161												
06		2250 X	1748	-0-	-502	-0-	122	1	1626	2	N	70
07		1984 X	1913	-0-	-71	-0-	136	1	1777	2	N	70
08		2108 X	1958	-0-	-150	-0-	145	1	1813	2	N	70
09		2040 X	1872	-0-	-168	-0-	143	1	1729	2	N	70
10		2108 X	1823	-0-	-285	-0-	144	1	1679	2	N	70
*11		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	140	1	1774	2	N	70

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907												
06		35490 X	28391	-0-	-7099	-0-	28391	2		N	-0-	20
07		34689 X	28326	-0-	-6363	-0-	28326	2		N	-0-	20
08		33108 X	27872	-0-	-5236	-0-	27872	2		N	-0-	20
09		30570 X	25852	-0-	-4718	-0-	25852	2		N	-0-	20
10		30256 X	25445	-0-	-4811	-0-	25445	2		N	-0-	20
11		28380 X	25111	-0-	-3269	-0-	25111	2		N	-0-	20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021												
06		60285 X	60285	-0-	-0-	-0-	60285	2		N	-0-	-0-
07		55149 X	54122	-0-	-1027	-0-	54122	2		N	-0-	-0-
08		55149 X	48569	-0-	-6580	-0-	48569	2		N	-0-	-0-
09		60300 X	42933	-0-	-17367	-0-	42933	2		N	-0-	-0-
10		62310 X	40467	-0-	-21843	-0-	40467	2		N	-0-	-0-
11		60300 X	37170	-0-	-23130	-0-	37170	2		N	-0-	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779												
06		93030 X	78067	-0-	-14963	-0-	78067	2		N	-0-	3
07		94271 X	78628	-0-	-15643	-0-	78628	2		N	-0-	3
08		94271 X	78025	-0-	-16246	-0-	78025	2		N	-0-	3
09		86910 X	72561	-0-	-14349	-0-	72561	2		N	-0-	3
10		86149 X	56838	-0-	-29311	-0-	56838	2		N	-0-	3
11		78060 X	77116	-0-	-944	-0-	77116	2		N	-0-	3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	

06		433913 X	433913	-0-	-0-	-0-	433913	2	N	-0-		-0-	
07		412087 X	412087	-0-	-0-	-0-	412087	2	N	-0-		-0-	
08		391380 X	391380	-0-	-0-	-0-	391377	2	N	3	9	-0-	
09		352189 X	352189	-0-	-0-	-0-	352189	2	N	-0-	3	8	-0-
10		350064 X	350064	-0-	-0-	-0-	350064	2	N	-0-		-0-	
*11		326583 X	326583	-0-	-0-	-0-	326583	2	N	-0-		-0-	

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652													
06		512511 X	512511	-0-	-0-	-0-	512511	2	N	-0-		-0-	
07		693470 X	641806	-0-	-51664	-0-	641806	2	N	-0-		-0-	
08		693470 X	587825	-0-	-105645	-0-	587825	2	N	-0-		-0-	
09		671100 X	524003	-0-	-147097	-0-	524003	2	N	-0-		-0-	
10		693470 X	480535	-0-	-212935	-0-	480535	2	N	-0-		-0-	
11		671100 X	444509	-0-	-226591	-0-	444509	2	N	-0-		-0-	

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929													
06		0	856053	-0-	856053	2065121	228	1	N	-0-		-0-	
07		2387215 X	322094	-0-	-2065121	-0-	122	1	N	-0-		-0-	
08		869457 X	779128	-0-	-90329	-0-	236	1	N	-0-		-0-	
09		841410 X	775418	-0-	-65992	-0-	228	1	N	-0-		-0-	
10		869457 X	712276	-0-	-157181	-0-	228	1	N	-0-		-0-	
11		841410 X	708611	-0-	-132799	-0-	228	1	N	-0-		-0-	

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461													
*08		445518 X	445518	-0-	-0-	-0-	544	1	Y	-0-		-0-	
09		552000 X	547199	-0-	-4801	-0-	683	1	Y	-0-		-0-	
10		570400 X	513829	-0-	-56571	-0-	691	1	Y	-0-		-0-	
11		552000 X	495547	-0-	-56453	-0-	685	1	Y	-0-		-0-	

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310													
*08		439655 X	439655	-0-	-0-	-0-	536	1	Y	-0-		-0-	
09		537240 X	535045	-0-	-2195	-0-	667	1	Y	-0-		-0-	
*10		DELQ PR	490448	-0-	490448	490448	659	1	Y	-0-		-0-	
*11		971664 X	481216	-0-	-490448	-0-	665	1	Y	-0-		-0-	

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245													
10		199460 X	NO RPT	-0-	-199460	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		598380 X	NO RPT	-0-	-598380	-0-			N	NO RPT		-0-	

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602													
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400													
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	706	1	7434	2	N	15	20 1	23
07	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	17	9	7028	2	N	38	18 1	43
08	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	42	9	6594	2	N	27	51 1	19
09	6690 X	6678	-0-	-12	-0-	750	1	5998	2	N	29	32 1	16
10	6913 X	6791	-0-	-122	-0-	30	9	6083	2	N	31	30 1	17
11	6690 X	6086	-0-	-604	-0-	648	1	5449	2	N	23	13 1	27
						32	9						
						674	1						
						34	9						
						612	1						
						25	9						
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024													
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3746	2	40	9	Y	36	55 1	8
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-	8 1	-0-
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-		-0-
09	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			Y	-0-		-0-
10	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			Y	-0-		-0-
*11	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			Y	-0-		-0-
CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200													
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	225	1	2374	2	N	5	4 1	5
07	3100 N	4720	-0-	1620	1620	423	1	4269	2	N	25	7 1	23
08	3100 N	5380	-0-	2280	3900	28	9	4812	2	N	19	29 1	13
09	3000 N	5054	-0-	2054	5954	547	1	4540	2	N	22	23 1	12
*10	10627 X	4673	-0-	-5954	-0-	21	9	4185	2	N	22	22 1	12
*11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	464	1	3581	2	N	17	11 1	18
						24	9						
						402	1						
						19	9						
NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420													
06	7080 X	3358	-0-	-3722	-0-	291	1	3061	2	N	5	9 1	10
07	5828 X	3475	-0-	-2353	-0-	6	9	3144	2	N	17	8 1	19
08	4712 X	3159	-0-	-1553	-0-	312	1	2825	2	N	12	23 1	8
09	4020 X	2797	-0-	-1223	-0-	19	9	2511	2	N	14	14 1	8
10	3534 X	2719	-0-	-815	-0-	321	1	2435	2	N	13	14 1	7
11	3360 X	2361	-0-	-999	-0-	271	1	2114	2	N	9	6 1	10
						15	9						
						270	1						
						14	9						
						237	1						
						10	9						
HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820													
06	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-		-0-
08	3100 N	4499	-0-	1399	1399	4492	2	7	9	Y	6	2 1	4
09	3000 N	5243	-0-	2243	3642	5217	2	26	9	Y	24	23 1	5
10	3100 N	4574	-0-	1474	5116	4553	2	21	9	Y	19	21 1	3
*11	3000 N	3631	-0-	631	5747	3587	2	44	9	Y	40	33 1	10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4351	2	24	9	Y	22	37	1	17
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4512	2	25	9	Y	23			40
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4352	2	12	9	Y	11	36	1	15
09	3780 X	3676	-0-	-104	-0-	3669	2	7	9	Y	6			21
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4159	2	10	9	Y	9	24	1	6
11	3780 X	3742	-0-	-38	-0-	3729	2	13	9	Y	12			18

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161														
06	4710 X	3949	-0-	-761	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
07	4743 X	3008	-0-	-1735	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			-0-
09	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-			-0-
10	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-			-0-
*11	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200														
06	3000 N	3131	-0-	131	268	3128	2	3	9	Y	3	4	1	1
07	2932 N	2664	-0-	-268	-0-	2664	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-			-0-
09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-			-0-
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-			-0-
*11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060														
06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2693	2	35	9	Y	32	43	1	11
07	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2638	2	32	9	Y	29	27	1	13
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2724	2	73	9	Y	66	68	1	11
09	2730 X	2469	-0-	-261	-0-	2411	2	58	9	Y	53	50	1	14
10	2821 X	2557	-0-	-264	-0-	2491	2	66	9	Y	60	51	1	23
11	2730 X	2461	-0-	-269	-0-	2387	2	74	9	Y	67	51	1	26

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892														
06	13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			Y	-0-			-0-
07	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			Y	-0-			-0-
08	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			Y	-0-			-0-
09	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			Y	-0-			-0-
10	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			Y	-0-			-0-
*11	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			Y	-0-			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218														
06	8100 X	7246	-0-	-854	-0-	7237	2	9	9	N	8	9	1	37
07	8215 X	7273	-0-	-942	-0-	7263	2	10	9	N	9	10	1	36
08	7967 X	7642	-0-	-325	-0-	7634	2	8	9	N	7	7	1	36
09	7560 X	7116	-0-	-444	-0-	7106	2	10	9	N	9	8	1	37
10	7688 X	7363	-0-	-325	-0-	7355	2	8	9	N	7	7	8	37
11	7260 X	6915	-0-	-345	-0-	6907	2	8	9	N	7	7	8	37

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289														
06	3900 X	3794	-0-	-106	-0-	3792	2	2	9	N	2			104
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-			104
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-			104
09	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			104
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-			104
*11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-			104

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		4050 X	3914	-0-	-136	-0-	3914 2	Y	-0-			-0-
07		4185 X	3803	-0-	-382	-0-	3803 2	Y	-0-			-0-
08		4185 X	3648	-0-	-537	-0-	3648 2	Y	-0-			-0-
09		4050 X	3213	-0-	-837	-0-	3213 2	Y	-0-			-0-
10		4185 X	2950	-0-	-1235	-0-	2950 2	Y	-0-			-0-
11		3900 X	2789	-0-	-1111	-0-	2789 2	Y	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020												
06		8880 X	7742	-0-	-1138	-0-	7742 2	Y	-0-			-0-
07		8897 X	4857	-0-	-4040	-0-	4857 2	Y	-0-			-0-
08		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-		Y	-0-			-0-
09		7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-		Y	-0-			-0-
10		29234 X	29234	-0-	-0-	-0-	29172 2	62 9 Y	56	45 1		11
*11		26830 X	26830	-0-	-0-	-0-	26764 2	66 9 Y	60	60 1		11
KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323												
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-			-0-
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-			-0-
08		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2	N	-0-			-0-
09		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2	N	-0-			-0-
*10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	N	-0-			-0-
11		2820 N	1933	-0-	-887	-0-	1933 2	N	-0-			-0-
WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												
06		4710 X	3815	-0-	-895	-0-	383 1	3432 2 N	-0-			-0-
07		4712 X	3969	-0-	-743	-0-	440 1	3529 2 N	-0-			-0-
08		4495 X	3621	-0-	-874	-0-	419 1	3202 2 N	-0-			-0-
09		4350 X	3296	-0-	-1054	-0-	313 1	2983 2 N	-0-			-0-
10		4495 X	3493	-0-	-1002	-0-	434 1	3059 2 N	-0-			-0-
*11		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	415 1	3620 2 N	-0-			-0-
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363												
06		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	47 1	1362 2 N	-0-			-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	9 1	233 2 N	-0-			-0-
08		1426 N	889	-0-	-537	-0-	30 1	859 2 N	-0-			-0-
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	50 1	1603 2 N	-0-			-0-
*10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	27 1	871 2 N	-0-			-0-
*11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	47 1	1420 2 N	-0-			-0-
BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621												
06		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	113 1	3308 2 N	-0-			-0-
07		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	119 1	3222 2 N	-0-			-0-
08		3441 X	3241	-0-	-200	-0-	110 1	3131 2 N	-0-			-0-
09		3420 X	3018	-0-	-402	-0-	91 1	2927 2 N	-0-			-0-
10		3534 X	3145	-0-	-389	-0-	96 1	3049 2 N	-0-			-0-
11		3420 X	2683	-0-	-737	-0-	86 1	2597 2 N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	80	1	2067	2	N	5	4 1
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	6	9	1072	2	N	6	3 1
08	2697 N	1571	-0-	-1126	-0-	46	1	1503	2	N	7	10 1
09	2160 N	717	-0-	-1443	-0-	60	1	691	2	N	3	6 1
10	1116 N	722	-0-	-394	-0-	7	9	692	2	N	3	4 1
11	1530 N	786	-0-	-744	-0-	23	1	761	2	N	2	1 1
						2	9					

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114												
06	1500 X	915	-0-	-585	-0-	30	1	885	2	N	-0-	-0-
07	1426 X	1028	-0-	-398	-0-	37	1	991	2	N	-0-	-0-
08	1209 X	1150	-0-	-59	-0-	39	1	1111	2	N	-0-	-0-
09	1170 X	981	-0-	-189	-0-	30	1	951	2	N	-0-	-0-
10	1085 X	936	-0-	-149	-0-	29	1	907	2	N	-0-	-0-
*11	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	42	1	1260	2	N	-0-	-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408												
06	2310 X	2279	-0-	-31	-0-	2279	2			N	-0-	-0-
07	2387 X	2144	-0-	-243	-0-	2144	2			N	-0-	-0-
08	2387 X	2123	-0-	-264	-0-	2123	2			N	-0-	-0-
09	2280 X	2196	-0-	-84	-0-	2196	2			N	-0-	-0-
10	2356 X	2181	-0-	-175	-0-	2181	2			N	-0-	-0-
11	2280 X	1823	-0-	-457	-0-	1823	2			N	-0-	-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301												
06	3450 X	3327	-0-	-123	-0-	3327	2			N	-0-	68
07	3565 X	3367	-0-	-198	-0-	3367	2			N	-0-	68
08	3565 X	3367	-0-	-198	-0-	3367	2			N	-0-	68
09	3390 X	3199	-0-	-191	-0-	3199	2			N	-0-	68
10	3441 X	3189	-0-	-252	-0-	3189	2			N	-0-	68
11	3330 X	3088	-0-	-242	-0-	3084	2	4	9	N	4	72

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238												
06	3600 X	1832	-0-	-1768	-0-	182	1	1650	2	N	-0-	-0-
07	3720 X	1907	-0-	-1813	-0-	169	1	1738	2	N	-0-	-0-
08	3720 X	2088	-0-	-1632	-0-	300	1	1788	2	N	-0-	-0-
09	2250 X	1827	-0-	-423	-0-	190	1	1637	2	N	-0-	-0-
10	1922 X	1841	-0-	-81	-0-	240	1	1601	2	N	-0-	-0-
11	2010 X	1857	-0-	-153	-0-	174	1	1683	2	N	-0-	-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341												
06	3120 X	2752	-0-	-368	-0-	487	1	2265	2	N	-0-	-0-
07	3224 X	2773	-0-	-451	-0-	494	1	2279	2	N	-0-	-0-
08	3069 X	2763	-0-	-306	-0-	498	1	2265	2	N	-0-	-0-
09	2820 X	2222	-0-	-598	-0-	399	1	1823	2	N	-0-	-0-
10	2852 X	2542	-0-	-310	-0-	453	1	2089	2	N	-0-	-0-
*11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	500	1	2313	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2910 X	2152	-0-	-758	-0-	270	1	1882	2	N	-0-			40
07		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	450	1	4401	2	N	-0-			40
08		3007 X	2959	-0-	-48	-0-	465	1	2494	2	N	-0-			40
09		2760 X	2717	-0-	-43	-0-	325	1	2392	2	N	-0-			40
10		4216 X	2346	-0-	-1870	-0-	465	1	1881	2	N	-0-			40
11		4080 X	2903	-0-	-1177	-0-	450	1	2453	2	N	-0-			40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996															
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07		124 X	51	-0-	-73	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
08		124 X	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
09		39 X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
10		62 X	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
11		60 X	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258															
06		4380 X	4150	-0-	-230	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
07		4526 X	4140	-0-	-386	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
08		4340 X	3929	-0-	-411	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
09		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-			-0-
10		4340 X	4166	-0-	-174	-0-	4166	2			N	-0-			-0-
11		4140 X	4084	-0-	-56	-0-	4084	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888															
06		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	593	1	2797	2	N	-0-			-0-
09		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	1503	1	7871	2	N	-0-			-0-
*10		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	892	1	4398	2	N	-0-			-0-
*11		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	694	1	3589	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303															
06		2730 X	2338	-0-	-392	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
07		2821 X	1948	-0-	-873	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
08		3069 X	2267	-0-	-802	-0-	346	1	1921	2	N	-0-			-0-
09		2970 X	2371	-0-	-599	-0-	394	1	1977	2	N	-0-			-0-
10		2449 X	1871	-0-	-578	-0-	319	1	1552	2	N	-0-			-0-
11		2340 X	1638	-0-	-702	-0-	179	1	1459	2	N	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769															
06		8190 X	7710	-0-	-480	-0-	7710	2			N	-0-			-0-
07		8463 X	7833	-0-	-630	-0-	7833	2			N	-0-			-0-
08		8246 X	7730	-0-	-516	-0-	7730	2			N	-0-			-0-
09		7980 X	7312	-0-	-668	-0-	7312	2			N	-0-			-0-
10		8246 X	7410	-0-	-836	-0-	7410	2			N	-0-			-0-
11		7710 X	7041	-0-	-669	-0-	7041	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762															
06		2760 X	2384	-0-	-376	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
07		2635 X	1898	-0-	-737	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
08		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
09		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			-0-
10		2604 X	2316	-0-	-288	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
11		2880 X	2316	-0-	-564	-0-	2316	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010													TOTAL DEPTH	10332	PERF.10608	- 15793
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		4110 X	3684	-0-	-426	-0-	3649 2	35 9	Y		32	53 1		35		
07		4247 X	3813	-0-	-434	-0-	3771 2	42 9	Y		38			73		
08		4030 X	3796	-0-	-234	-0-	3765 2	31 9	Y		28	61 1		40		
09		3840 X	3588	-0-	-252	-0-	3558 2	30 9	Y		27			67		
10		3906 X	3721	-0-	-185	-0-	3690 2	31 9	Y		28	65 1		30		
11		3690 X	3492	-0-	-198	-0-	3461 2	31 9	Y		28			58		

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010													TOTAL DEPTH	13443	PERF.13555	- 17755
06		2550 X	2184	-0-	-366	-0-	893 1	1291 2	N		-0-			-0-		
07		2604 X	2112	-0-	-492	-0-	930 1	1182 2	N		-0-			-0-		
08		2604 X	2121	-0-	-483	-0-	930 1	1191 2	N		-0-			-0-		
09		2460 X	2044	-0-	-416	-0-	898 1	1146 2	N		-0-			-0-		
10		2449 X	2194	-0-	-255	-0-	905 1	1289 2	N		-0-			-0-		
11		2190 X	1974	-0-	-216	-0-	869 1	1105 2	N		-0-			-0-		

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010													TOTAL DEPTH	13319	PERF.13778	- 18025
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011													TOTAL DEPTH	10565	PERF.10962	- 16103
06		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394 2		N		-0-			19		
07		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447 2		N		-0-			19		
08		11904 X	8772	-0-	-3132	-0-	8772 2		N		-0-			19		
09		11520 X	7688	-0-	-3832	-0-	7688 2		N		-0-			19		
10		11904 X	9868	-0-	-2036	-0-	9868 2		N		-0-			19		
11		9150 X	9064	-0-	-86	-0-	9063 2	1 9	N		1	1 8		19		

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011													TOTAL DEPTH	10593	PERF.10964	- 16523
06		8310 X	7985	-0-	-325	-0-	7985 2		N		-0-			5		
07		8587 X	8083	-0-	-504	-0-	8083 2		N		-0-			5		
08		8618 X	7213	-0-	-1405	-0-	7204 2	9 9	N		8	6 1		7		
09		8340 X	6410	-0-	-1930	-0-	6404 2	6 9	N		5	5 1		7		
10		8339 X	6692	-0-	-1647	-0-	6688 2	4 9	N		4	4 8		7		
11		7980 X	6547	-0-	-1433	-0-	6543 2	4 9	N		4	4 8		7		

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011													TOTAL DEPTH	10562	PERF.11115	- 15825
06		14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	13825 2	178 9	N		162	136 1		38		
07		14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	13874 2	190 9	N		173	97 1		114		
08		13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	13235 2	73 9	N		66	163 1		17		
09		12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	12329 2		N		-0-	17 1		-0-		
10		12679 X	12373	-0-	-306	-0-	12373 2		N		-0-			-0-		
11		12270 X	11631	-0-	-639	-0-	11631 2		N		-0-			-0-		

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017													TOTAL DEPTH	12488	PERF.12253	- 12500
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643														
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984														
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2 9	N	2			167
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			167
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			167
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			167
10	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	2		N	-0-			167
11	1650	N	1201	-0-	-449	-0-	1201	2		N	-0-			167

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976														
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873														
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			188
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2 9	N	2	1 8		189
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8 9	N	7	4 8		192
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2 9	N	2	2 8		192
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1 9	N	1	1 8		192
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			192

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1127	-0-	-133	-0-	1127	2		N	-0-		4
07	1333 N	1063	-0-	-270	-0-	1063	2		N	-0-		4
08	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2		N	-0-		4
09	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2		N	-0-		4
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-		4
*11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-		4

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2		N	-0-		4
07	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2		N	-0-		4
08	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	2		N	-0-		4
09	990 N	877	-0-	-113	-0-	877	2		N	-0-		4
10	1147 N	908	-0-	-239	-0-	908	2		N	-0-		4
11	960 N	907	-0-	-53	-0-	907	2		N	-0-		4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1247	-0-	-313	-0-	1245	2	2 9	N	2		11
07	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2		N	-0-		11
08	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	1103	2		N	-0-		11
09	1260 N	989	-0-	-271	-0-	989	2		N	-0-		11
10	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1281	2	2 9	N	2		13
*11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-		13

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-		-0-
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-		-0-
08	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-		-0-
09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		N	-0-		-0-
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		N	-0-		-0-
11	4620 X	4544	-0-	-76	-0-	4544	2		N	-0-		-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2964	2	2 9	N	2		7
07	2914 X	2505	-0-	-409	-0-	2505	2		N	-0-		7
08	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2939	2	2 9	N	2		9
09	2970 X	1923	-0-	-1047	-0-	1923	2		N	-0-		9
10	3069 X	1714	-0-	-1355	-0-	1714	2		N	-0-		9
11	2970 X	2553	-0-	-417	-0-	2553	2		N	-0-		9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976								
BLOCKER HEIRS			WELL #:		12H	RRCID ->	253054	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.11550 - 16250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 2			N	-0-		-0-
07		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 2			N	-0-		-0-
08		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5585 2	32 9		N	29	29 8	-0-
09		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5540 2	29 9		N	26	26 8	-0-
10		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6347 2	8 9		N	7	7 8	-0-
*11		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917 2			N	-0-		-0-

HUNT OIL CO.			WELL #:		1H	RRCID ->	253786	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	11082	PERF.11335 - 15418	
06		7110 X	5639	-0-	-1471	-0-	5639 2			N	-0-		53
07		7347 X	5987	-0-	-1360	-0-	5987 2			N	-0-		53
08		7347 X	6160	-0-	-1187	-0-	6150 2	10 9		N	9	9 8	53
09		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5868 2	1 9		N	1	1 8	53
10		5983 X	5709	-0-	-274	-0-	5709 2			N	-0-		53
11		5970 X	5419	-0-	-551	-0-	5419 2			N	-0-		53

HOLT			WELL #:		1H	RRCID ->	254596	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11728 - 16209	
06		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 2			N	-0-		-0-
07		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826 2			N	-0-		-0-
08		3441 X	3210	-0-	-231	-0-	3210 2			N	-0-		-0-
09		4320 X	2929	-0-	-1391	-0-	2929 2			N	-0-		-0-
10		4464 X	2987	-0-	-1477	-0-	2987 2			N	-0-		-0-
11		4320 X	2869	-0-	-1451	-0-	2869 2			N	-0-		-0-

BALDWIN			WELL #:		14H	RRCID ->	254720	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	10853	PERF.11239 - 15629	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VERHALEN "C"			WELL #:		1H	RRCID ->	254867	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11735 - 16910	
06		2760 X	2616	-0-	-144	-0-	2616 2			N	-0-		-0-
07		2852 X	2242	-0-	-610	-0-	2242 2			N	-0-		-0-
08		2604 X	1779	-0-	-825	-0-	1779 2			N	-0-		-0-
09		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2			N	-0-		-0-
10		2697 X	2007	-0-	-690	-0-	2007 2			N	-0-		-0-
11		2610 X	1940	-0-	-670	-0-	1940 2			N	-0-		-0-

VERHALEN "B"			WELL #:		1H	RRCID ->	255049	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475 - 16500	
06		2820 X	2328	-0-	-492	-0-	2328 2			N	-0-		-0-
07		2914 X	2098	-0-	-816	-0-	2098 2			N	-0-		-0-
08		2666 X	1528	-0-	-1138	-0-	1528 2			N	-0-		-0-
09		2580 X	2096	-0-	-484	-0-	2096 2			N	-0-		-0-
10		2666 X	1461	-0-	-1205	-0-	1461 2			N	-0-		-0-
11		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-		-0-

AUSTIN, MIA			WELL #:		1H	RRCID ->	255413	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10988	PERF.11510 - 15978	
06		5190 X	5145	-0-	-45	-0-	5145 2			N	-0-		-0-
07		5363 X	3867	-0-	-1496	-0-	3867 2			N	-0-		-0-
08		5363 X	5017	-0-	-346	-0-	5017 2			N	-0-		-0-
09		5160 X	4099	-0-	-1061	-0-	4099 2			N	-0-		-0-
10		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 2			N	-0-		-0-
*11		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009 2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06		3990 X	3007	-0-	-983	-0-	3007 2			N	-0-	-0-
07		3410 X	2597	-0-	-813	-0-	2597 2			N	-0-	-0-
08		3255 X	2587	-0-	-668	-0-	2587 2			N	-0-	-0-
09		3150 X	2550	-0-	-600	-0-	2550 2			N	-0-	-0-
10		3255 X	2110	-0-	-1145	-0-	2110 2			N	-0-	-0-
11		3000 X	289	-0-	-2711	-0-	289 2			N	-0-	-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750												
06		4320 X	3981	-0-	-339	-0-	3981 2			N	-0-	-0-
07		4464 X	3722	-0-	-742	-0-	3722 2			N	-0-	-0-
08		4464 X	3934	-0-	-530	-0-	3934 2			N	-0-	-0-
09		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2			N	-0-	-0-
10		4123 X	3664	-0-	-459	-0-	3664 2			N	-0-	-0-
11		3990 X	3370	-0-	-620	-0-	3370 2			N	-0-	-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548												
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2			N	-0-	-0-
07		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2			N	-0-	-0-
08		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2073 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2952 2	6 9	N	5	5 8	-0-
10		2387 N	1759	-0-	-628	-0-	1759 2			N	-0-	-0-
11		2010 N	2006	-0-	-4	-0-	2006 2			N	-0-	-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746												
06		8220 X	4342	-0-	-3878	-0-	105 1	4237 2	N	-0-	-0-	-0-
07		5425 X	4460	-0-	-965	-0-	129 1	4331 2	N	-0-	-0-	-0-
08		5332 X	4405	-0-	-927	-0-	263 1	4142 2	N	-0-	-0-	-0-
09		5160 X	2778	-0-	-2382	-0-	194 1	2584 2	N	-0-	-0-	-0-
10		4836 X	3049	-0-	-1787	-0-	221 1	2828 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		4350 X	103	-0-	-4247	-0-	12 1	91 2	N	-0-	-0-	-0-

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897												
06		8850 X	7174	-0-	-1676	-0-	158 1	7016 2	N	-0-	-0-	-0-
07		7657 X	6493	-0-	-1164	-0-	182 1	6311 2	N	-0-	-0-	-0-
08		7130 X	6253	-0-	-877	-0-	362 1	5891 2	N	-0-	-0-	-0-
09		7170 X	5900	-0-	-1270	-0-	399 1	5501 2	N	-0-	-0-	-0-
10		7409 X	6335	-0-	-1074	-0-	446 1	5889 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		7170 X	132	-0-	-7038	-0-	16 1	116 2	N	-0-	-0-	-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200												
06		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2			N	-0-	-0-
07		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2			N	-0-	-0-
08		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2			N	-0-	-0-
09		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2			N	-0-	-0-
10		2139 X	1810	-0-	-329	-0-	1810 2			N	-0-	-0-
11		2070 X	1534	-0-	-536	-0-	1534 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BLOCKER HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	258076	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10294	PERF.11253	- 15631
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	5250 X	4871	-0-	-379	-0-	4871 2	-0-					-0-
07	5239 X	4369	-0-	-870	-0-	4365 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08	4991 X	4873	-0-	-118	-0-	4871 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	4860 X	4767	-0-	-93	-0-	4756 2	11 9	N	10	10 8		-0-
10	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	9997 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	4860 X	3041	-0-	-1819	-0-	3041 2		N	-0-			-0-

VERHALEN "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	258077	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	11484	PERF.11410	- 16256
06	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2		N	-0-			-0-
07	5549 X	5220	-0-	-329	-0-	5220 2		N	-0-			-0-
08	5549 X	4783	-0-	-766	-0-	4783 2		N	-0-			-0-
09	5370 X	5031	-0-	-339	-0-	5030 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	5549 X	4983	-0-	-566	-0-	4983 2		N	-0-			-0-
11	5370 X	3671	-0-	-1699	-0-	3671 2		N	-0-			-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	258107	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11838	- 16160
06	8280 X	3349	-0-	-4931	-0-	80 1	3269 2	N	-0-			-0-
07	6076 X	1321	-0-	-4755	-0-	39 1	1282 2	N	-0-			-0-
08	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	393 1	6196 2	N	-0-			-0-
09	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	545 1	7270 2	N	-0-			-0-
10	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	598 1	7613 2	N	-0-			-0-
*11	6390 X	288	-0-	-6102	-0-	34 1	254 2	N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		14H	RRCID ->	259603	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11254	- 16361
06	3510 X	2260	-0-	-1250	-0-	2260 2		N	-0-			3
07	4402 X	2780	-0-	-1622	-0-	2779 2	1 9	N	1	1 8		3
08	4402 X	1931	-0-	-2471	-0-	1929 2	2 9	N	2	2 8		3
09	4260 X	1978	-0-	-2282	-0-	1949 2	29 9	N	26	26 8		3
10	3596 X	2491	-0-	-1105	-0-	2489 2	2 9	N	2	2 8		3
*11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-			3

HOLT		WELL #:		2H	RRCID ->	259604	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	11116	PERF.11175	- 16461
06	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665 2		N	-0-			2
07	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714 2		N	-0-			2
08	7440 X	7272	-0-	-168	-0-	7271 2	1 9	N	1	1 8		2
09	7680 X	6566	-0-	-1114	-0-	6566 2		N	-0-			2
10	8711 X	6842	-0-	-1869	-0-	6842 2		N	-0-			2
11	8430 X	6674	-0-	-1756	-0-	6674 2		N	-0-			2

SHAW		WELL #:		1H	RRCID ->	259689	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11150	- 16411
06	8310 X	7309	-0-	-1001	-0-	7309 2		N	-0-			-0-
07	8866 X	7751	-0-	-1115	-0-	7751 2		N	-0-			-0-
08	11470 X	7697	-0-	-3773	-0-	7697 2		N	-0-			-0-
09	11100 X	7270	-0-	-3830	-0-	7270 2		N	-0-			-0-
10	11470 X	7847	-0-	-3623	-0-	7844 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	7500 X	7402	-0-	-98	-0-	7402 2		N	-0-			-0-

VERHALEN "F"		WELL #:		1H	RRCID ->	260010	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11100	- 16431
06	8130 X	7850	-0-	-280	-0-	7850 2		N	-0-			-0-
07	8401 X	7674	-0-	-727	-0-	7674 2		N	-0-			-0-
08	8215 X	5159	-0-	-3056	-0-	5159 2		N	-0-			-0-
09	7950 X	7614	-0-	-336	-0-	7614 2		N	-0-			-0-
10	8122 X	8043	-0-	-79	-0-	8043 2		N	-0-			-0-
11	7860 X	6111	-0-	-1749	-0-	6111 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
JENKINS EAST GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260015	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10335	PERF.11288	- 15568
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6930 X	533	-0-	-6397	-0-		13	1	520	2	N	-0-
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-						N	-0-
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-						N	-0-
09	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-						N	-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-
*11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-

BECKHAM		WELL #:		7R	RRCID ->	260270	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260687	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11780	- 16158
06	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	204	1	8298	2	N	-0-	-0-
07	7998 X	5327	-0-	-2671	-0-	154	1	5173	2	N	-0-	-0-
08	7905 X	5375	-0-	-2530	-0-	321	1	5054	2	N	-0-	-0-
09	8490 X	5673	-0-	-2817	-0-	396	1	5277	2	N	-0-	-0-
10	8773 X	4855	-0-	-3918	-0-	353	1	4502	2	N	-0-	-0-
*11	8490 X	50	-0-	-8440	-0-	6	1	44	2	N	-0-	-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260787	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10260	PERF.11512	- 16052
06	7170 X	3663	-0-	-3507	-0-	88	1	3575	2	N	-0-	3
07	4495 X	3834	-0-	-661	-0-	111	1	3723	2	N	-0-	3
08	3906 X	3834	-0-	-72	-0-	229	1	3605	2	N	-0-	3
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	280	1	3747	2	N	-0-	3
10	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	364	1	4648	2	N	-0-	3
*11	3720 X	27	-0-	-3693	-0-	3	1	24	2	N	-0-	-0-

VERHALEN "E"		WELL #:		6H	RRCID ->	261076	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11271	- 15716
06	5280 X	4848	-0-	-432	-0-	4848	2		N	-0-	-0-	1
07	5456 X	4570	-0-	-886	-0-	4570	2		N	-0-	-0-	1
08	5239 X	4435	-0-	-804	-0-	4435	2		N	-0-	-0-	1
09	5070 X	4501	-0-	-569	-0-	4501	2		N	-0-	-0-	1
10	5146 X	4246	-0-	-900	-0-	4245	2	1	9	N	-0-	2
11	4860 X	3560	-0-	-1300	-0-	3560	2		N	-0-	-0-	2

BLOCKER HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	261481	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11005	- 16457
06	7140 X	5954	-0-	-1186	-0-	5954	2		N	-0-	-0-	10
07	6882 X	5835	-0-	-1047	-0-	5813	2	22	9	N	20	10
08	6820 X	5909	-0-	-911	-0-	5888	2	21	9	N	19	10
09	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6385	2	3	9	N	3	10
10	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7319	2	6	9	N	5	10
*11	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2		N	-0-	-0-	10

VERHALEN "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	261851	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11100	- 16117
06	6810 X	2978	-0-	-3832	-0-	2978	2		N	-0-	-0-	-0-
07	6417 X	950	-0-	-5467	-0-	950	2		N	-0-	-0-	-0-
08	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	5190 X	987	-0-	-4203	-0-	987	2		N	-0-	-0-	-0-
*10	4433 X	1008	-0-	-3425	-0-	1008	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2970 X	434	-0-	-2536	-0-	434	2		N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
VERHALEN "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	261914	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11224	- 17772	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		11880 X	10386	-0-	-1494	-0-	10386	2	N	-0-			-0-
07		11656 X	9149	-0-	-2507	-0-	9149	2	N	-0-			-0-
08		11067 X	9003	-0-	-2064	-0-	9003	2	N	-0-			-0-
09		10710 X	10213	-0-	-497	-0-	10209	2	N	4	1 8		3
10		10726 X	9193	-0-	-1533	-0-	9193	2	N	-0-			3
11		10380 X	7959	-0-	-2421	-0-	7959	2	N	-0-			3

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	262072	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11776	- 15997	
06		10980 X	7002	-0-	-3978	-0-	168	1	N	-0-			-0-
07		8618 X	6887	-0-	-1731	-0-	199	1	N	-0-			-0-
08		8618 X	6921	-0-	-1697	-0-	413	1	N	-0-			-0-
09		8340 X	6315	-0-	-2025	-0-	440	1	N	-0-			-0-
10		7626 X	6252	-0-	-1374	-0-	454	1	N	-0-			-0-
*11		6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-			N	-0-			-0-

VERHALEN "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262215	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11310	- 17422	
06		9390 X	8431	-0-	-959	-0-	8431	2	N	-0-			-0-
07		8525 X	7433	-0-	-1092	-0-	7433	2	N	-0-			-0-
08		8587 X	7192	-0-	-1395	-0-	7192	2	N	-0-			-0-
09		8430 X	7768	-0-	-662	-0-	300	1	N	-0-			-0-
10		8711 X	6663	-0-	-2048	-0-	300	1	N	2	2 8		-0-
11		8430 X	6446	-0-	-1984	-0-	300	1	N	-0-			-0-

MIA AUSTIN		WELL #:		10H	RRCID ->	262478	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	10957	PERF.11411	- 18041	
06		14323 X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2	N	-0-			-0-
07		14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2	N	-0-			-0-
08		16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	16306	2	N	2	2 8		-0-
09		22123 X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2	N	-0-			-0-
10		19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	19818	2	N	2	2 8		-0-
11		15780 X	2376	-0-	-13404	-0-	2376	2	N	-0-			-0-

MERCER		WELL #:		11H	RRCID ->	263072	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11050	- 15901	
06		7860 X	4314	-0-	-3546	-0-	4314	2	N	-0-			5
07		7502 X	2422	-0-	-5080	-0-	2422	2	N	-0-			5
08		4929 X	2140	-0-	-2789	-0-	2134	2	N	5	3 8		7
09		4560 X	2054	-0-	-2506	-0-	2054	2	N	-0-			7
10		4464 X	2154	-0-	-2310	-0-	2154	2	N	-0-			7
11		4320 X	530	-0-	-3790	-0-	530	2	N	-0-			7

HAMILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	263074	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11150	- 16350	
06		2130 X	1763	-0-	-367	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
07		2201 X	945	-0-	-1256	-0-	945	2	N	-0-			-0-
08		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
09		1770 X	1611	-0-	-159	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
10		1829 X	1456	-0-	-373	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
*11		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14160 X	12238	-0-	-1922	-0-		12238	2	N	-0-			5
07		14632 X	9258	-0-	-5374	-0-		9235	2	N	21	21 8		5
08		12989 X	8208	-0-	-4781	-0-		8188	2	N	18	18 8		5
09		12360 X	7857	-0-	-4503	-0-		7834	2	N	21	21 8		5
10		12648 X	7761	-0-	-4887	-0-		7755	2	N	5	5 8		5
11		12240 X	6886	-0-	-5354	-0-		6886	2	N	-0-			5

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420														
06		9210 X	8538	-0-	-672	-0-		8538	2	N	-0-			12
07		9517 X	8499	-0-	-1018	-0-		8499	2	N	-0-			12
08		9238 X	8872	-0-	-366	-0-		8865	2	N	6	6 8		12
09		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-		9795	2	N	3	3 8		12
10		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-		9798	2	N	-0-			12
11		8580 X	8110	-0-	-470	-0-		8110	2	N	-0-			12

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241														
06		12450 X	4670	-0-	-7780	-0-		113	1	N	-0-			-0-
07		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-		274	1	N	-0-			-0-
08		9424 X	8469	-0-	-955	-0-		506	1	N	-0-			-0-
09		9000 X	4995	-0-	-4005	-0-		348	1	N	-0-			-0-
10		11809 X	11809	-0-	-0-	-0-		860	1	N	-0-			-0-
*11		9180 X	265	-0-	-8915	-0-		32	1	N	-0-			-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141														
06		6930 X	6731	-0-	-199	-0-		6728	2	N	3			3
07		7068 X	6558	-0-	-510	-0-		6557	2	N	1	1 8		3
08		6975 X	6552	-0-	-423	-0-		6548	2	N	4	4 8		3
09		6750 X	6374	-0-	-376	-0-		6371	2	N	3	3 8		3
10		6975 X	6225	-0-	-750	-0-		6225	2	N	-0-			3
11		6720 X	6330	-0-	-390	-0-		6330	2	N	-0-			3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416														
06		8070 X	5693	-0-	-2377	-0-		5693	2	N	-0-			13
07		7595 X	3891	-0-	-3704	-0-		3891	2	N	-0-			13
08		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-		8575	2	N	1	1 8		13
09		10626 X	10626	-0-	-0-	-0-		10626	2	N	-0-			13
10		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-		6757	2	N	-0-			13
11		8310 X	633	-0-	-7677	-0-		633	2	N	-0-			13

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016														
06		12900 X	1154	-0-	-11746	-0-		1154	2	N	-0-			2
07		12989 X	46	-0-	-12943	-0-		46	2	N	-0-			2
08		20750 X	20750	-0-	-0-	-0-		20742	2	N	7	6 8		3
09		14087 X	14087	-0-	-0-	-0-		14087	2	N	-0-			3
10		13930 X	13930	-0-	-0-	-0-		13928	2	N	2	2 8		3
11		16020 X	13158	-0-	-2862	-0-		13158	2	N	-0-			3

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938														
06		6540 X	2378	-0-	-4162	-0-		2378	2	N	-0-			-0-
07		5952 X	3638	-0-	-2314	-0-		3638	2	N	-0-			-0-
08		5952 X	2616	-0-	-3336	-0-		2616	2	N	-0-			-0-
09		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-		5845	2	N	-0-			-0-
10		3627 X	3608	-0-	-19	-0-		3608	2	N	-0-			-0-
*11		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		3579	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		14880 X	11120	-0-	-3760	-0-	11120	2		N	-0-		2
07		15376 X	11287	-0-	-4089	-0-	11285	2	2	9	N	2	2
08		15376 X	11339	-0-	-4037	-0-	11329	2	10	9	N	6	5
09		14880 X	10300	-0-	-4580	-0-	10300	2			N	-0-	5
10		11563 X	11310	-0-	-253	-0-	11310	2			N	-0-	5
11		11130 X	10444	-0-	-686	-0-	10444	2			N	-0-	5

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368													
06		15150 X	12838	-0-	-2312	-0-	12838	2		N	-0-		-0-
07		14291 X	12814	-0-	-1477	-0-	12811	2	3	9	N	3	-0-
08		14043 X	13153	-0-	-890	-0-	13144	2	9	9	N	8	-0-
09		13230 X	12141	-0-	-1089	-0-	12137	2	4	9	N	4	-0-
10		13423 X	12240	-0-	-1183	-0-	12240	2			N	-0-	-0-
11		12840 X	11545	-0-	-1295	-0-	11545	2			N	-0-	-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659													
06		12900 X	12298	-0-	-602	-0-	12298	2		N	-0-		2
07		13082 X	12354	-0-	-728	-0-	12352	2	2	9	N	2	2
08		13082 X	11961	-0-	-1121	-0-	11952	2	9	9	N	8	2
09		12300 X	11774	-0-	-526	-0-	11773	2	1	9	N	1	2
10		12710 X	12273	-0-	-437	-0-	12273	2			N	-0-	2
11		12300 X	11631	-0-	-669	-0-	11631	2			N	-0-	2

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895													
06		18270 X	17865	-0-	-405	-0-	17864	2	1	9	N	1	5
07		18724 X	18104	-0-	-620	-0-	18104	2			N	-0-	5
08		18724 X	18026	-0-	-698	-0-	18023	2	3	9	N	3	5
09		18120 X	17531	-0-	-589	-0-	17530	2	1	9	N	1	5
10		18507 X	17771	-0-	-736	-0-	17771	2			N	-0-	5
11		17880 X	13316	-0-	-4564	-0-	13316	2			N	-0-	5

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326													
07		242654 X	242654	-0-	-0-	-0-	242608	2	46	9	N	42	-0-
08		478831 X	478831	-0-	-0-	-0-	478739	2	92	9	N	84	-0-
09		386376 X	386376	-0-	-0-	-0-	386132	2	244	9	N	222	-0-
10		376123 X	376123	-0-	-0-	-0-	376112	2	11	9	N	10	2
*11		325269 X	325269	-0-	-0-	-0-	325191	2	78	9	N	71	2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
LILLY				WELL #:	1H	RRCID -> 261817	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 13365	PERF.13758	- 19073				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3300 X	1376	-0-	-1924		75 1	1301 2		Y	-0-			-0-
07		4092 X	1635	-0-	-2457		98 1	1535 2		Y	2			2
							2 9							
08		1385 X	1385	-0-	-0-		1385 2			Y	-0-	2 7		-0-
09		1619 X	1619	-0-	-0-		1619 2			Y	-0-			-0-
10		1147 X	NO RPT	-0-	-1147					Y	NO RPT			-0-
11		1110 X	NO RPT	-0-	-1110					Y	NO RPT			-0-
BILLY				WELL #:	1H	RRCID -> 261850	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 13043	PERF.13020	- 18310				
06		3300 X	2525	-0-	-775		138 1	2387 2		Y	-0-			-0-
07		2945 X	2500	-0-	-445		151 1	2349 2		Y	-0-			-0-
08		2604 X	-0-	-0-	-2604					Y	-0-			-0-
09		2520 X	837	-0-	-1683		837 2			Y	-0-			-0-
10		2511 N	NO RPT	-0-	-2511					Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MARTIN HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 228437	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 11786	PERF.10420	- 11674				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUTT, W. R.				WELL #:	4	RRCID -> 229461	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 12345	PERF.11404	- 12190				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERRETT				WELL #:	18	RRCID -> 230782	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 11705	PERF.10938	- 11174				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 230783	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 12310	PERF.11306	- 12146				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230787	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11346 - 12150	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	230788	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12343	PERF.11421 - 12190	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CULLEN, J.B.		WELL #:		9	RRCID ->	231364	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11352 - 12160	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231385	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11204 - 11800	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	233783	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694 - 12570	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	233787	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117 - 11772	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	12596	PERF.11034	- 12474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008										TOTAL DEPTH	11963	PERF.10392	- 11804
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH	11980	PERF.10302	- 11859
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008										TOTAL DEPTH	12310	PERF.10621	- 12249
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008										TOTAL DEPTH	12675	PERF.10861	- 12579
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008										TOTAL DEPTH	12690	PERF.11071	- 12634
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008										TOTAL DEPTH	12814	PERF. 9570	- 10902
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
FOX		WELL #:		1	RRCID ->	245738	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	6526 - 11970
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	954	-0-	-66	-0-	952 2	2 9	Y	2			147
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256 2	3 9	Y	3	119 1		31
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	51 1	1552 2	Y	3			34
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	37 1	1148 2	Y	21			55
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	23 9						
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	45 1	1349 2	Y	24			79
11	1560 N	1254	-0-	-306	-0-	26 9						
11	1560 N	1254	-0-	-306	-0-	38 1	1214 2	Y	2			81
						2 9						
PETEET		WELL #:		1	RRCID ->	245748	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	6520 - 11980
06	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	1770 2		Y	-0-			63
07	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	1770 2		Y	-0-	44 1		19
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	60 1	1802 2	Y	-0-			19
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	57 1	1757 2	Y	1			20
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1 9						
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	57 1	1715 2	Y	1			21
*11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1 9						
*11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	56 1	1816 2	Y	3			24
						3 9						
MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	247569	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	6546 - 11980
06	960 N	883	-0-	-77	-0-	883 2		Y	-0-			10
07	899 N	874	-0-	-25	-0-	874 2		Y	-0-	5 1		5
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	30 1	899 2	Y	-0-			5
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	28 1	872 2	Y	2			7
10	868 N	864	-0-	-4	-0-	2 9						
10	868 N	864	-0-	-4	-0-	28 1	834 2	Y	2			9
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	2 9						
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	24 1	787 2	Y	16			25
						18 9						
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	248297	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	8870 - 11925
06	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	45 1	2043 2	Y	27	39 1		27
07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	30 9						
07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	52 1	2381 2	Y	36	45 1		18
08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	40 9						
08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	52 1	2398 2	Y	36	25 1		29
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	40 9						
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	52 1	2501 2	Y	46	29 1		46
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	51 9						
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	53 1	2348 2	Y	26	55 1		17
*11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	29 9						
*11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	68 1	2956 2	Y	12	12 1		17
						13 9						
GARRETT HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252245	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	6209 - 11507
06	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		Y	-0-			1
07	3906 X	3700	-0-	-206	-0-	3700 2		Y	-0-	1 1		-0-
08	3906 X	3725	-0-	-181	-0-	3725 2		Y	-0-			-0-
09	3780 X	3455	-0-	-325	-0-	3455 2		Y	-0-			-0-
10	3782 X	3261	-0-	-521	-0-	3261 2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	3188	-0-	-472	-0-	3151 2	37 9	Y	34			34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	254120	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9590 - 13240		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	254153	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	12751 - 13301		
06	14910 X	14137	-0-	-773	-0-	14106	2	31	9	Y	28	160	1	25
07	15407 X	14580	-0-	-827	-0-	14580	2			Y	-0-			25
08	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	438	1	14493	2	Y	-0-			25
09	14370 X	14234	-0-	-136	-0-	423	1	13811	2	Y	-0-			25
10	14601 X	14546	-0-	-55	-0-	438	1	14108	2	Y	-0-			25
11	14460 X	14225	-0-	-235	-0-	384	1	13841	2	Y	-0-			25

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	254155	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	8140 - 13714		
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-			116
07	2945 X	2288	-0-	-657	-0-	2282	2	6	9	Y	5	98	1	23
08	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	80	1	2650	2	Y	-0-			23
09	2940 X	2518	-0-	-422	-0-	75	1	2443	2	Y	-0-			23
10	3038 X	2488	-0-	-550	-0-	75	1	2413	2	Y	-0-			23
11	2940 X	2699	-0-	-241	-0-	73	1	2626	2	Y	-0-			23

PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID ->	254418	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	12857 - 13527		
06	11670 X	10154	-0-	-1516	-0-	10154	2			Y	-0-			112
07	12059 X	10334	-0-	-1725	-0-	10331	2	3	9	Y	3	90	1	25
08	11191 X	10336	-0-	-855	-0-	303	1	10033	2	Y	-0-			25
09	10650 X	9668	-0-	-982	-0-	287	1	9381	2	Y	-0-			25
10	10788 X	9648	-0-	-1140	-0-	291	1	9357	2	Y	-0-			25
11	10140 X	9210	-0-	-930	-0-	248	1	8962	2	Y	-0-			25

WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254419	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 12070		
06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	103	1	3980	2	Y	-0-			-0-
07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	110	1	3972	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3453	-0-	-391	-0-	84	1	3369	2	Y	-0-			-0-
09	4080 X	3504	-0-	-576	-0-	91	1	3413	2	Y	-0-			-0-
10	4216 X	3739	-0-	-477	-0-	98	1	3641	2	Y	-0-			-0-
11	4080 X	4004	-0-	-76	-0-	110	1	3894	2	Y	-0-			-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	254647	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6652 - 11912		
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	111	1	5022	2	Y	33	46	1	33
						36	9							
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	105	1	4768	2	Y	35	51	1	17
						39	9							
08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	82	1	3772	2	Y	28	23	1	22
						31	9							
09	3510 X	2666	-0-	-844	-0-	54	1	2587	2	Y	23	22	1	23
						25	9							
10	3627 X	2888	-0-	-739	-0-	63	1	2808	2	Y	15	28	1	10
						17	9							
11	3510 X	2432	-0-	-1078	-0-	55	1	2376	2	Y	1	7	1	4
						1	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255202		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3210 X	2405	-0-	-805	-0-	2405 2		Y	-0-		-0-
07	3317 X	2655	-0-	-662	-0-	2655 2		Y	-0-		-0-
08	2728 X	2333	-0-	-395	-0-	2333 2		Y	-0-		-0-
09	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		Y	-0-		-0-
10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		Y	-0-		-0-
11	2580 X	2483	-0-	-97	-0-	2429 2	54 9	Y	49		49

BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 257043		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796			
06	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	3428 2		Y	-0-		134
07	3844 X	3709	-0-	-135	-0-	3692 2	17 9	Y	15	86 1	63
08	3627 X	3564	-0-	-63	-0-	105 1	3459 2	Y	-0-		63
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	110 1	3582 2	Y	-0-		63
10	3720 X	3708	-0-	-12	-0-	112 1	3596 2	Y	-0-		63
11	3600 X	3432	-0-	-168	-0-	93 1	3339 2	Y	-0-		63

WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257118		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008			
06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	71 1	2752 2	Y	-0-		-0-
07	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	78 1	2822 2	Y	-0-		-0-
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	44 1	1784 2	Y	-0-		-0-
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	59 1	2221 2	Y	-0-		-0-
10	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	74 1	2740 2	Y	-0-		-0-
*11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	73 1	2590 2	Y	33	6 1	27
						36 9					

CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 257125		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852			
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2		N	-0-		68
07	3131 X	2718	-0-	-413	-0-	2718 2		N	-0-		68
08	3193 X	2921	-0-	-272	-0-	2873 2	48 9	N	44		112
09	3360 X	3351	-0-	-9	-0-	3351 2		N	-0-		112
*10	3472 X	3455	-0-	-17	-0-	3455 2		N	-0-		112
11	3360 X	2998	-0-	-362	-0-	2998 2		N	-0-		112

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792			
06	2820 X	2345	-0-	-475	-0-	2344 2	1 9	Y	1	174 1	7
07	2914 X	2595	-0-	-319	-0-	2575 2	20 9	Y	18		25
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	79 1	2629 2	Y	8		33
						9 9					
09	2490 X	2473	-0-	-17	-0-	73 1	2392 2	Y	7		40
						8 9					
10	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	77 1	2480 2	Y	17		57
						19 9					
11	2640 X	2502	-0-	-138	-0-	68 1	2435 2	Y	-0-		57

W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110			
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	122 1	4298 2	Y	9	8 1	1
						10 9					
07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	130 1	4904 2	Y	10	6 1	5
						11 9					
08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	103 1	4205 2	Y	10	12 1	3
						11 9					
09	4140 X	3920	-0-	-220	-0-	86 1	3824 2	Y	9	6 1	6
						10 9					
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	121 1	4170 2	Y	9	13 1	2
						10 9					
11	4140 X	3578	-0-	-562	-0-	140 1	3429 2	Y	8	8 1	2
						9 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261093		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6180 X	5311	-0-	-869	-0-	145	1	5121	2	Y	41	39	1	4
07	6386 X	5683	-0-	-703	-0-	45	9	146	1	Y	44	26	1	22
08	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	48	9	138	1	Y	54	61	1	15
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	59	9	125	1	Y	49	34	1	30
10	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	54	9	190	1	Y	54	71	1	13
11	5160 X	4647	-0-	-513	-0-	180	1	37	9	Y	34	41	1	6

BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261364		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141					
06	2820 X	2704	-0-	-116	-0-	2693	2	11	9	N	10			93
07	2914 X	2737	-0-	-177	-0-	2716	2	21	9	N	19	89	1	23
08	2914 X	2729	-0-	-185	-0-	2725	2	4	9	N	4			27
09	2730 X	2504	-0-	-226	-0-	2504	2			N	-0-			27
10	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	2571	2	18	9	N	16			43
11	2700 X	2485	-0-	-215	-0-	2466	2	19	9	N	17			60

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261787		COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885					
06	3270 X	2918	-0-	-352	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
07	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
08	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
09	3150 X	2752	-0-	-398	-0-	2752	2			N	-0-			-0-
10	3069 X	2623	-0-	-446	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
11	2910 X	1676	-0-	-1234	-0-	1676	2			N	-0-			-0-

BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263550		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830					
06	3150 X	3009	-0-	-141	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
07	3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
08	3224 X	3022	-0-	-202	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
09	3060 X	2851	-0-	-209	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
10	3131 X	2931	-0-	-200	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
11	3000 X	2319	-0-	-681	-0-	2319	2			N	-0-			-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #: 9		RRCID -> 263551		COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990					
06	4170 X	3971	-0-	-199	-0-	3971	2			N	-0-			-0-
07	4309 X	4003	-0-	-306	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
08	4309 X	4068	-0-	-241	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
09	4080 X	3812	-0-	-268	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
10	4216 X	3981	-0-	-235	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
11	3960 X	3862	-0-	-98	-0-	3862	2			N	-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 263642		COMPL. DATE 08/14/2012			TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740					
06	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5635	2	45	9	Y	41	37	1	10
07	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-	10	1	-0-
08	6324 X	5763	-0-	-561	-0-	5691	2	72	9	Y	65	57	1	8
09	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6109	2	76	9	Y	69	62	1	15
10	6324 X	5587	-0-	-737	-0-	5522	2	65	9	Y	59	60	1	14
11	5850 X	4752	-0-	-1098	-0-	4682	2	70	9	Y	64	60	1	18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	263910	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	6469 - 11816	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

06	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12174 2	45 9	Y	41	36 1		10	
07	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	10617 2	37 9	Y	34	38 1		6	
08	9796 X	9563	-0-	-233	-0-	9508 2	55 9	Y	50	50 1		6	
09	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10151 2	58 9	Y	53	47 1		12	
10	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	10332 2	56 9	Y	51	51 1		12	
11	9480 X	7554	-0-	-1926	-0-	7339 2	215 9	Y	195	153 1		54	

JORDAN				WELL #:	3	RRCID ->	263912	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744
06	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5728 2	97 9	Y	88	78 1		20	
07	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5486 2	89 9	Y	81	88 1		13	
08	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4341 2	116 9	Y	105	105 1		13	
09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4666 2	123 9	Y	112	100 1		25	
10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4255 2	106 9	Y	96	98 1		23	
*11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1873 2	3 9	Y	3	25 1		1	

RHODES				WELL #:	6	RRCID ->	265372	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	8658 - 11500
06	7470 X	4500	-0-	-2970	-0-	4438 2	62 9	Y	56	71 1		13	
07	7719 X	4964	-0-	-2755	-0-	4898 2	66 9	Y	60	51 1		22	
08	7719 X	5155	-0-	-2564	-0-	5086 2	69 9	Y	63	72 1		13	
09	6960 X	4917	-0-	-2043	-0-	4856 2	61 9	Y	55	60 1		8	
10	4991 X	4807	-0-	-184	-0-	4746 2	61 9	Y	55	53 1		10	
11	4980 X	4569	-0-	-411	-0-	4516 2	53 9	Y	48	45 1		13	

STOKER HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	265407	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490
06	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	3760 2	19 9	Y	17			30	
07	4123 X	3276	-0-	-847	-0-	3256 2	20 9	Y	18			48	
08	4092 X	2690	-0-	-1402	-0-	2676 2	14 9	Y	13			61	
09	3780 X	3334	-0-	-446	-0-	3313 2	21 9	Y	19			80	
10	3906 X	3276	-0-	-630	-0-	3251 2	25 9	Y	23	76 1		27	
11	3780 X	2997	-0-	-783	-0-	2974 2	23 9	Y	21			48	

RHODES				WELL #:	5	RRCID ->	268327	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	8580 - 11450
06	10530 X	9396	-0-	-1134	-0-	9227 2	169 9	Y	154	184 1		40	
07	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11737 2	209 9	Y	190	160 1		70	
08	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	11523 2	207 9	Y	188	220 1		38	
09	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9748 2	160 9	Y	145	162 1		21	
10	11935 X	9471	-0-	-2464	-0-	9317 2	154 9	Y	140	137 1		24	
11	11550 X	6768	-0-	-4782	-0-	6712 2	56 9	Y	51	62 1		13	

CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #:	9	RRCID ->	268886	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8628 - 11200
06	6720 X	4867	-0-	-1853	-0-	4809 2	58 9	Y	53	56 1		24	
07	6944 X	5409	-0-	-1535	-0-	5337 2	72 9	Y	65	80 1		9	
08	6882 X	4956	-0-	-1926	-0-	4890 2	66 9	Y	60	57 1		12	
09	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5805 2	75 9	Y	68	58 1		22	
10	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	5994 2	81 9	Y	74	64 1		32	
*11	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6311 2	89 9	Y	81	78 1		35	

RHODES				WELL #:	7	RRCID ->	269480	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	8623 - 11483
06	8730 X	8004	-0-	-726	-0-	7918 2	86 9	Y	78	103 1		19	
07	9827 X	7141	-0-	-2686	-0-	7067 2	74 9	Y	67	62 1		24	
08	10044 X	7612	-0-	-2432	-0-	7533 2	79 9	Y	72	81 1		15	
09	9720 X	6249	-0-	-3471	-0-	6188 2	61 9	Y	55	61 1		9	
10	10044 X	5043	-0-	-5001	-0-	4993 2	50 9	Y	45	46 1		8	
11	8010 X	4124	-0-	-3886	-0-	4052 2	72 9	Y	65	56 1		17	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271417		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	7290 X	4289	-0-	-3001	-0-	4209 2	80 9	Y	73	67 1	33
07	6665 X	3533	-0-	-3132	-0-	3461 2	72 9	Y	65	89 1	9
08	6355 X	3267	-0-	-3088	-0-	3200 2	67 9	Y	61	58 1	12
09	4290 X	3711	-0-	-579	-0-	3638 2	73 9	Y	66	57 1	21
10	4433 X	3710	-0-	-723	-0-	3633 2	77 9	Y	70	61 1	30
*11	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4438 2	97 9	Y	88	81 1	37

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271418		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205			
06	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6618 2	18 9	Y	16	16 1	7
07	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6922 2	20 9	Y	18	23 1	2
08	6448 X	6031	-0-	-417	-0-	6013 2	18 9	Y	16	15 1	3
09	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6748 2	19 9	Y	17	15 1	5
10	6944 X	5819	-0-	-1125	-0-	5802 2	17 9	Y	15	14 1	6
11	6720 X	6278	-0-	-442	-0-	6259 2	19 9	Y	17	16 1	7

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271778		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217			
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3879 2	47 9	Y	43	42 1	19
07	3658 X	2833	-0-	-825	-0-	2796 2	37 9	Y	34	48 1	5
08	3751 X	3032	-0-	-719	-0-	2991 2	41 9	Y	37	34 1	8
09	3930 X	2460	-0-	-1470	-0-	2428 2	32 9	Y	29	27 1	10
10	4061 X	2747	-0-	-1314	-0-	2710 2	37 9	Y	34	29 1	15
11	3930 X	2813	-0-	-1117	-0-	2773 2	40 9	Y	36	36 1	15

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271987		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280			
06	5460 X	4862	-0-	-598	-0-	4862 2		Y	-0-		112
07	5084 X	3740	-0-	-1344	-0-	3740 2		Y	-0-	96 1	16
08	5146 X	3973	-0-	-1173	-0-	3959 2	14 9	Y	13		29
09	4980 X	3773	-0-	-1207	-0-	3756 2	17 9	Y	15		44
10	5146 X	3487	-0-	-1659	-0-	3470 2	17 9	Y	15		59
11	4860 X	3673	-0-	-1187	-0-	3650 2	23 9	Y	21	62 1	18

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274351		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280			
06	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700 2		Y	-0-		129
07	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626 2		Y	-0-	82 1	47
08	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6229 2	25 9	Y	23		70
09	5760 X	5725	-0-	-35	-0-	5697 2	28 9	Y	25		95
10	5952 X	5909	-0-	-43	-0-	5879 2	30 9	Y	27		122
11	6060 X	5418	-0-	-642	-0-	5381 2	37 9	Y	34	126 1	30

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 281085		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276			
06	13710 X	9201	-0-	-4509	-0-	122 1	8949 2	Y	118	116 1	23
						130 9					
07	11563 X	9113	-0-	-2450	-0-	108 1	8909 2	Y	87	99 1	11
						96 9					
08	11532 X	8256	-0-	-3276	-0-	108 1	8087 2	Y	55	46 1	20
						61 9					
09	11010 X	8634	-0-	-2376	-0-	113 1	8442 2	Y	72	66 1	26
						79 9					
10	9517 X	7525	-0-	-1992	-0-	90 1	7368 2	Y	61	73 1	14
						67 9					
11	9210 X	4708	-0-	-4502	-0-	63 1	4592 2	Y	48	43 1	19
						53 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 282457		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		25680 X	22598	-0-	-3082	-0-	300	1	22025	2	Y	248	268	1	49
							273	9							
07		26536 X	20041	-0-	-6495	-0-	236	1	19548	2	Y	234	252	1	31
							257	9							
08		23777 X	20282	-0-	-3495	-0-	265	1	19741	2	Y	251	191	1	91
							276	9							
09		22590 X	17859	-0-	-4731	-0-	233	1	17406	2	Y	200	203	1	88
							220	9							
10		23343 X	19452	-0-	-3891	-0-	233	1	19076	2	Y	130	188	1	30
							143	9							
11		22590 X	17416	-0-	-5174	-0-	233	1	16920	2	Y	239	262	1	7
							263	9							

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 282479		COMPL. DATE 09/22/2017			TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506					
06		23700 X	14687	-0-	-9013	-0-	194	1	14253	2	Y	218	230	1	43
							240	9							
07		23281 X	13058	-0-	-10223	-0-	153	1	12654	2	Y	228	241	1	30
							251	9							
08		18104 X	9642	-0-	-8462	-0-	125	1	9297	2	Y	200	158	1	72
							220	9							
09		17520 X	7900	-0-	-9620	-0-	102	1	7633	2	Y	150	155	1	67
							165	9							
10		17360 X	10791	-0-	-6569	-0-	128	1	10505	2	Y	144	178	1	33
							158	9							
11		14700 X	8350	-0-	-6350	-0-	112	1	8106	2	Y	120	105	1	48
							132	9							

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 245600		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224					
TUCKER															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID -> 246709		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740					
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			10
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-			10
*10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			10
11		450 N	299	-0-	-151	-0-	299	2			N	-0-			10

LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 250615		COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865					
06		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-			3
07		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	2			N	-0-			3
08		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-			3
09		11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-			3
10		7843 X	7335	-0-	-508	-0-	7335	2			N	-0-			3
11		8490 X	6583	-0-	-1907	-0-	6583	2			N	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815								
HARVEY		WELL #:		1H		RRCID -> 254406		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
09	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2	N	-0-			-0-

CARZENA		WELL #:		1H		RRCID -> 255889		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086		
06	3810 X	2209	-0-	-1601	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	3184	-0-	-257	-0-	3184	2	N	-0-			-0-
08	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-			-0-
09	3330 X	2429	-0-	-901	-0-	2429	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	1543	-0-	-1898	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	2178	-0-	-1362	-0-	2178	2	N	-0-			-0-

JARRY		WELL #:		1H		RRCID -> 256206		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533		
06	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2	N	-0-			-0-
07	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2	N	-0-			-0-
08	6510 X	6197	-0-	-313	-0-	6197	2	N	-0-			-0-
09	6300 X	5835	-0-	-465	-0-	5835	2	N	-0-			-0-
10	6510 X	5483	-0-	-1027	-0-	5483	2	N	-0-			-0-
11	6300 X	5337	-0-	-963	-0-	5337	2	N	-0-			-0-

PILOT		WELL #:		1H		RRCID -> 256836		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950		
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-			-0-
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-			-0-
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1315	-0-	-390	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1447	-0-	-263	-0-	1447	2	N	-0-			-0-

HURST		WELL #:		1H		RRCID -> 256920		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986		
06	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2	N	-0-			-0-
07	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2	N	-0-			-0-
08	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2	N	-0-			-0-
09	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2	N	-0-			-0-
10	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2	N	-0-			-0-
11	5310 X	4886	-0-	-424	-0-	4886	2	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		1H		RRCID -> 257366		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881		
06	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-			-0-
07	2914 X	2726	-0-	-188	-0-	2726	2	N	-0-			-0-
08	2914 X	2378	-0-	-536	-0-	2378	2	N	-0-			-0-
09	2460 X	2257	-0-	-203	-0-	2257	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	2215	-0-	-513	-0-	2215	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2280	-0-	-360	-0-	2280	2	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #:		1H		RRCID -> 257367		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409		
06	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2	N	-0-			-0-
07	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2	N	-0-			-0-
08	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2	N	-0-			-0-
09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2	N	-0-			-0-
10	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2	N	-0-			-0-
11	6180 X	5843	-0-	-337	-0-	5843	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815								
HERONE		WELL #:		1H		RRCID -> 258002		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
09		1590 N	1078	-0-	-512	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
10		1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171 2		N	-0-		-0-
11		1200 N	1006	-0-	-194	-0-	1006 2		N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #:		1H		RRCID -> 258149		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012		
06		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884 2		N	-0-		-0-
07		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570 2		N	-0-		-0-
08		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532 2		N	-0-		-0-
09		4710 X	4565	-0-	-145	-0-	4565 2		N	-0-		-0-
10		4867 X	4354	-0-	-513	-0-	4354 2		N	-0-		-0-
11		4710 X	4248	-0-	-462	-0-	4248 2		N	-0-		-0-

DUKE		WELL #:		1H		RRCID -> 258427		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125		
06		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876 2		N	-0-		-0-
07		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515 2		N	-0-		-0-
08		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804 2		N	-0-		-0-
09		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826 2		N	-0-		-0-
10		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901 2		N	-0-		-0-
*11		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2		N	-0-		-0-

CATHERINE		WELL #:		1H		RRCID -> 258553		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055		
06		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-		-0-
07		116504 X	116504	-0-	-0-	-0-	116504 2		N	-0-		-0-
08		134425 X	134425	-0-	-0-	-0-	134425 2		N	-0-		-0-
09		106126 X	106126	-0-	-0-	-0-	106126 2		N	-0-		-0-
10		107818 X	107818	-0-	-0-	-0-	107818 2		N	-0-		-0-
*11		96339 X	96339	-0-	-0-	-0-	96339 2		N	-0-		-0-

HEZEKIAH		WELL #:		1H		RRCID -> 258784		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440		
06		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404 2		N	-0-		-0-
07		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559 2		N	-0-		-0-
08		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2		N	-0-		-0-
09		6390 X	4957	-0-	-1433	-0-	4957 2		N	-0-		-0-
10		6603 X	4596	-0-	-2007	-0-	4596 2		N	-0-		-0-
11		6390 X	4262	-0-	-2128	-0-	4262 2		N	-0-		-0-

SAMFORD		WELL #:		1H		RRCID -> 259378		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420		
06		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324 2		N	-0-		-0-
07		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8504 2		N	-0-		-0-
08		7626 X	7300	-0-	-326	-0-	7300 2		N	-0-		-0-
09		7380 X	6609	-0-	-771	-0-	6609 2		N	-0-		-0-
10		7781 X	6775	-0-	-1006	-0-	6775 2		N	-0-		-0-
11		7530 X	6376	-0-	-1154	-0-	6376 2		N	-0-		-0-

KC GU		WELL #:		1H		RRCID -> 260774		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526		
06		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		-0-
07		6479 X	5	-0-	-6474	-0-	5 2		N	-0-		-0-
08		6479 X	2671	-0-	-3808	-0-	2671 2		N	-0-		-0-
09		4170 X	2070	-0-	-2100	-0-	2070 2		N	-0-		-0-
10		1550 X	590	-0-	-960	-0-	590 2		N	-0-		-0-
11		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815								
BRIDGES		WELL #:		1H	RRCID ->	260788	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12374	PERF.12465	- 15510
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3090 X	2957	-0-	-133	-0-	2957	2	N	-0-			-0-
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	N	-0-			-0-
08	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2410	-0-	-560	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2525	-0-	-544	-0-	2525	2	N	-0-			-0-
*11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	N	-0-			-0-

CHRISTINE		WELL #:		1H	RRCID ->	260887	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	12294	PERF.12680	- 17536
06	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2	N	-0-			-0-
07	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2	N	-0-			-0-
08	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2	N	-0-			-0-
09	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2	N	-0-			-0-
10	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2	N	-0-			-0-
*11	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2	N	-0-			-0-

HORTON FED		WELL #:		1H	RRCID ->	260890	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12907	- 16500
06	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2	N	-0-			-0-
07	6758 X	6292	-0-	-466	-0-	6292	2	N	-0-			-0-
08	7130 X	6482	-0-	-648	-0-	6482	2	N	-0-			-0-
09	7680 X	5426	-0-	-2254	-0-	5426	2	N	-0-			-0-
10	7936 X	5857	-0-	-2079	-0-	5857	2	N	-0-			-0-
11	7680 X	5743	-0-	-1937	-0-	5743	2	N	-0-			-0-

MCGUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	261149	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12696	- 17206
06	5490 X	4668	-0-	-822	-0-	4668	2	N	-0-			-0-
07	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2	N	-0-			-0-
08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2	N	-0-			-0-
09	4830 X	4330	-0-	-500	-0-	4330	2	N	-0-			-0-
10	4991 X	3744	-0-	-1247	-0-	3744	2	N	-0-			-0-
11	4980 X	3940	-0-	-1040	-0-	3940	2	N	-0-			-0-

JEANNINE		WELL #:		1H	RRCID ->	261946	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12850	- 17284
06	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2	N	-0-			-0-
07	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2	N	-0-			-0-
08	7812 X	6105	-0-	-1707	-0-	6105	2	N	-0-			-0-
09	7560 X	5653	-0-	-1907	-0-	5653	2	N	-0-			-0-
10	6479 X	5595	-0-	-884	-0-	5595	2	N	-0-			-0-
11	6270 X	4666	-0-	-1604	-0-	4666	2	N	-0-			-0-

FRAZIER FED		WELL #:		1H	RRCID ->	262116	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12346	PERF.13728	- 17375
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	3100 N	37210	-0-	34110	34110	37210	2	N	-0-			-0-
09	102751 X	68641	-0-	-34110	-0-	68641	2	N	-0-			-0-
10	52846 X	52846	-0-	-0-	-0-	52846	2	N	-0-			-0-
*11	46404 X	46404	-0-	-0-	-0-	46404	2	N	-0-			-0-

HATCH GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	262604	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13918	- 18516
06	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2	N	-0-			-0-
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	2978	-0-	-680	-0-	2978	2	N	-0-			-0-
09	3540 X	2587	-0-	-953	-0-	2587	2	N	-0-			-0-
10	3658 X	2467	-0-	-1191	-0-	2467	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	2573	-0-	-967	-0-	2573	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
DOUG SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	262826	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12706 - 18545
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9756 2		N	-0-	-0-
07		9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	9701 2		N	-0-	-0-
08		8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972 2		N	-0-	-0-
09		9750 X	8627	-0-	-1123	-0-	8627 2		N	-0-	-0-
10		10075 X	8972	-0-	-1103	-0-	8972 2		N	-0-	-0-
11		9750 X	8442	-0-	-1308	-0-	8442 2		N	-0-	-0-

PETROLEUM CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	262871	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	14671	PERF.13899 - 17875
06		3060 X	2380	-0-	-680	-0-	2380 2		N	-0-	-0-
07		3162 X	2350	-0-	-812	-0-	2350 2		N	-0-	-0-
08		2945 X	2375	-0-	-570	-0-	2375 2		N	-0-	-0-
*09		2700 X	2194	-0-	-506	-0-	2194 2		N	-0-	-0-
10		2480 X	2269	-0-	-211	-0-	2269 2		N	-0-	-0-
*11		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-	-0-

WEST SPOON GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	262936	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13342 - 17367
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		3000 N	12863	-0-	9863	9863	12863 2		N	-0-	-0-
10		3100 N	10460	-0-	7360	17223	10460 2		N	-0-	-0-
*11		3000 N	9591	-0-	6591	23814	9591 2		N	-0-	-0-

WRIGHT GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263055	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13358 - 19352
06		6630 X	6099	-0-	-531	-0-	6099 2		N	-0-	-0-
07		6851 X	6816	-0-	-35	-0-	6816 2		N	-0-	-0-
08		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098 2		N	-0-	-0-
09		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269 2		N	-0-	-0-
10		6820 X	6025	-0-	-795	-0-	6025 2		N	-0-	-0-
11		6870 X	5983	-0-	-887	-0-	5983 2		N	-0-	-0-

DURHAM GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263086	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12728 - 16898
06		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043 2		N	-0-	-0-
07		6355 X	4694	-0-	-1661	-0-	4694 2		N	-0-	-0-
08		6355 X	5405	-0-	-950	-0-	5405 2		N	-0-	-0-
09		6030 X	5485	-0-	-545	-0-	5485 2		N	-0-	-0-
10		6231 X	5542	-0-	-689	-0-	5542 2		N	-0-	-0-
11		6030 X	4562	-0-	-1468	-0-	4562 2		N	-0-	-0-

ABNEY GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263176	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12304	PERF.12721 - 19417
06		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703 2		N	-0-	-0-
07		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341 2		N	-0-	-0-
08		10726 X	8577	-0-	-2149	-0-	8577 2		N	-0-	-0-
09		10380 X	7652	-0-	-2728	-0-	7652 2		N	-0-	-0-
10		9548 X	7670	-0-	-1878	-0-	7670 2		N	-0-	-0-
11		9030 X	7535	-0-	-1495	-0-	7535 2		N	-0-	-0-

WEST INGRAM GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	263180	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13442 - 18575
06		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2		N	-0-	-0-
07		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2		N	-0-	-0-
08		4061 X	3121	-0-	-940	-0-	3121 2		N	-0-	-0-
09		4680 X	3566	-0-	-1114	-0-	3566 2		N	-0-	-0-
10		4960 X	3475	-0-	-1485	-0-	3475 2		N	-0-	-0-
11		4800 X	2980	-0-	-1820	-0-	2980 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
RICHARDS GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	263384	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	12749 - 17447
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		6262 X	6193	-0-	-69	-0-	6193 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		6262 X	5918	-0-	-344	-0-	5918 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		6150 X	5083	-0-	-1067	-0-	5083 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		6355 X	4504	-0-	-1851	-0-	4504 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		6150 X	5317	-0-	-833	-0-	5317 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STERLING GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263553	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	13342 - 18189
06		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4619 X	4435	-0-	-184	-0-	4435 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		4500 X	3101	-0-	-1399	-0-	3101 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4650 X	3258	-0-	-1392	-0-	3258 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4500 X	3436	-0-	-1064	-0-	3436 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DOME FED GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263680	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12262	PERF.	12983 - 17928
06		6750 X	5909	-0-	-841	-0-	5909 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		7471 X	5311	-0-	-2160	-0-	5311 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		7230 X	6569	-0-	-661	-0-	6569 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRIS GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263961	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	13523 - 18199
06		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		5430 X	4008	-0-	-1422	-0-	4008 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		5611 X	3492	-0-	-2119	-0-	3492 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		5430 X	3590	-0-	-1840	-0-	3590 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THRASH GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	264002	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	12724 - 16298
06		3750 X	2507	-0-	-1243	-0-	2507 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3038 X	2869	-0-	-169	-0-	2869 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3348 X	2337	-0-	-1011	-0-	2337 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3240 X	2770	-0-	-470	-0-	2770 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRY GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	265978	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12500 - 18588
06		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9647 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		11718 X	9450	-0-	-2268	-0-	9450 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		11718 X	9019	-0-	-2699	-0-	9019 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		10590 X	6752	-0-	-3838	-0-	6752 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		9982 X	7959	-0-	-2023	-0-	7959 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		9660 X	8336	-0-	-1324	-0-	8336 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JACKSON SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	266984	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	11876 - 16071
06		11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	11338 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12492 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		12121 X	10508	-0-	-1613	-0-	10508 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		11730 X	9922	-0-	-1808	-0-	9922 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		12493 X	9646	-0-	-2847	-0-	9646 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		12090 X	8591	-0-	-3499	-0-	8591 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853 2		N	-0-			-0-
07		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2		N	-0-			-0-
08		5766 X	4799	-0-	-967	-0-	4799 2		N	-0-			-0-
09		5580 X	4064	-0-	-1516	-0-	4064 2		N	-0-			-0-
10		5766 X	3617	-0-	-2149	-0-	3617 2		N	-0-			-0-
11		5580 X	3521	-0-	-2059	-0-	3521 2		N	-0-			-0-

 XTO ENERGY INC. 945936
 RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

06		5340 X	2737	-0-	-2603	-0-	2737 2		N	-0-			-0-
07		5518 X	2764	-0-	-2754	-0-	2764 2		N	-0-			-0-
08		5425 X	3086	-0-	-2339	-0-	3086 2		N	-0-			-0-
09		4980 X	2948	-0-	-2032	-0-	2948 2		N	-0-			-0-
10		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2976	-0-	-24	-0-	2976 2		N	-0-			-0-

 FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

06		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		Y	-0-			11
07		2480 N	2151	-0-	-329	-0-	2151 2		Y	-0-			11
08		2480 N	1980	-0-	-500	-0-	1980 2		Y	-0-			11
09		2400 N	1949	-0-	-451	-0-	1949 2		Y	-0-			11
10		2139 N	1982	-0-	-157	-0-	1982 2		Y	-0-			11
11		1920 N	1761	-0-	-159	-0-	1761 2		Y	-0-			11

 MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

06		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598 2		N	-0-			-0-
07		7502 X	6504	-0-	-998	-0-	6504 2		N	-0-			-0-
08		7502 X	7081	-0-	-421	-0-	7081 2		N	-0-			-0-
09		7590 X	5672	-0-	-1918	-0-	5672 2		N	-0-			-0-
10		7843 X	6917	-0-	-926	-0-	6917 2		N	-0-			-0-
11		7590 X	5061	-0-	-2529	-0-	5061 2		N	-0-			-0-

 NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

06		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504 2		N	-0-			-0-
07		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 2		N	-0-			-0-
08		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273 2		N	-0-			-0-
09		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079 2		N	-0-			-0-
10		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293 2		N	-0-			-0-
*11		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 2		N	-0-			-0-

 HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

06		2460 X	1679	-0-	-781	-0-	1679 2		N	-0-			-0-
07		2542 X	2047	-0-	-495	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
08		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
09		2100 X	2031	-0-	-69	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
10		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
11		2670 X	2275	-0-	-395	-0-	2275 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		S 01H	RRCID ->	251599	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11550 -	15218	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		7830 X	7626	-0-	-204	-0-	7626	2	N	-0-			-0-
07		8091 X	7489	-0-	-602	-0-	7489	2	N	-0-			-0-
08		7998 X	7405	-0-	-593	-0-	7405	2	N	-0-			-0-
09		7620 X	7030	-0-	-590	-0-	7030	2	N	-0-			-0-
10		7874 X	6518	-0-	-1356	-0-	6518	2	N	-0-			-0-
11		7620 X	6879	-0-	-741	-0-	6879	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2H	RRCID ->	253021	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11105 -	15071	
06		8760 X	7790	-0-	-970	-0-	7790	2	Y	-0-			54
07		9362 X	7873	-0-	-1489	-0-	7873	2	Y	-0-			54
08		9362 X	7355	-0-	-2007	-0-	7355	2	Y	-0-			54
09		9060 X	6896	-0-	-2164	-0-	6896	2	Y	-0-			54
10		8587 X	7698	-0-	-889	-0-	7698	2	Y	-0-			54
11		7800 X	6827	-0-	-973	-0-	6827	2	Y	-0-			54

GULLEY, MARVIN		WELL #:		21H	RRCID ->	253513	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10580 -	14953	
06		2490 X	1768	-0-	-722	-0-	1768	2	N	-0-			-0-
07		2573 X	1726	-0-	-847	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
08		2356 X	1655	-0-	-701	-0-	1655	2	N	-0-			-0-
09		2100 X	1527	-0-	-573	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
10		1984 X	1569	-0-	-415	-0-	1569	2	N	-0-			-0-
11		1770 X	1384	-0-	-386	-0-	1384	2	N	-0-			-0-

CORDRAY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254408	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	11855	PERF. 8956 -	10227	
06		3090 X	1807	-0-	-1283	-0-	1807	2	N	-0-			58
07		3193 X	1705	-0-	-1488	-0-	1642	2	N	57			115
08		2635 X	1773	-0-	-862	-0-	1773	2	N	-0-			115
09		2100 X	1607	-0-	-493	-0-	1554	2	N	48			163
10		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	74	188	1	49
*11		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-			49

MITCHELL, RUDY		WELL #:		1H	RRCID ->	255050	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	12754	PERF.13050 -	15563	
06		3840 X	3068	-0-	-772	-0-	3068	2	N	-0-			-0-
07		3689 X	3003	-0-	-686	-0-	3003	2	N	-0-			-0-
08		3472 X	3011	-0-	-461	-0-	3011	2	N	-0-			-0-
09		3360 X	2868	-0-	-492	-0-	2868	2	N	-0-			-0-
10		3472 X	3169	-0-	-303	-0-	3169	2	N	-0-			-0-
11		3060 X	2693	-0-	-367	-0-	2693	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		2H	RRCID ->	255072	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11372 -	17486	
06		9060 X	8279	-0-	-781	-0-	8279	2	N	-0-			-0-
07		9362 X	8056	-0-	-1306	-0-	8056	2	N	-0-			-0-
08		8742 X	7917	-0-	-825	-0-	7917	2	N	-0-			-0-
09		8460 X	7437	-0-	-1023	-0-	7437	2	N	-0-			-0-
10		8556 X	7506	-0-	-1050	-0-	7506	2	N	-0-			-0-
11		8280 X	7424	-0-	-856	-0-	7424	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3H	RRCID ->	255073	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10971 -	15243	
06		6750 X	5566	-0-	-1184	-0-	5566	2	N	-0-			-0-
07		7161 X	6619	-0-	-542	-0-	6619	2	N	-0-			-0-
08		7161 X	6644	-0-	-517	-0-	6644	2	N	-0-			-0-
09		6930 X	5319	-0-	-1611	-0-	5319	2	N	-0-			-0-
10		6789 X	6398	-0-	-391	-0-	6398	2	N	-0-			-0-
11		6420 X	6153	-0-	-267	-0-	6153	2	N	-0-			-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8850 X	7937	-0-	-913	-0-	8	1	7929	2	N	-0-			-0-
07	8959 X	7708	-0-	-1251	-0-	8	1	7698	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
08	8308 X	7720	-0-	-588	-0-	8	1	7712	2	N	-0-			-0-
09	8010 X	7359	-0-	-651	-0-	7	1	7352	2	N	-0-			-0-
10	8277 X	7544	-0-	-733	-0-	8	1	7536	2	N	-0-			-0-
11	7950 X	7198	-0-	-752	-0-	7	1	7191	2	N	-0-			-0-

 RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	310 N	43	-0-	-267	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

 BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

06	4020 X	3951	-0-	-69	-0-	8	1	3943	2	N	-0-			-0-
07	4154 X	4118	-0-	-36	-0-	8	1	4110	2	N	-0-			-0-
08	4309 X	4066	-0-	-243	-0-	8	1	4058	2	N	-0-			-0-
09	4170 X	4015	-0-	-155	-0-	8	1	4007	2	N	-0-			-0-
10	4309 X	3780	-0-	-529	-0-	7	1	3773	2	N	-0-			-0-
11	3990 X	3387	-0-	-603	-0-	7	1	3380	2	N	-0-			-0-

 LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

06	12330 X	10300	-0-	-2030	-0-	10300	2			N	-0-			-0-
07	12741 X	10106	-0-	-2635	-0-	10106	2			N	-0-			-0-
08	12741 X	10047	-0-	-2694	-0-	10047	2			N	-0-			-0-
09	10740 X	9224	-0-	-1516	-0-	9224	2			N	-0-			-0-
10	10633 X	9156	-0-	-1477	-0-	9156	2			N	-0-			-0-
11	10290 X	9413	-0-	-877	-0-	9413	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		11H	RRCID ->	256421	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10923	- 15507	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		8400 X	7251	-0-	-1149	-0-	7 1	7244 2	N		-0-		3
07		7750 X	7422	-0-	-328	-0-	7 1	7414 2	N		1	1 8	3
							1 9						
08		7750 X	5521	-0-	-2229	-0-	6 1	5515 2	N		-0-		3
09		7470 X	5124	-0-	-2346	-0-	5 1	5119 2	N		-0-		3
10		7719 X	5199	-0-	-2520	-0-	5 1	5194 2	N		-0-		3
11		7260 X	4645	-0-	-2615	-0-	5 1	4640 2	N		-0-		3

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		13H	RRCID ->	257105	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10843	- 14947	
06		6570 X	6448	-0-	-122	-0-	6448 2		N		-0-		-0-
07		8804 X	5477	-0-	-3327	-0-	5477 2		N		-0-		-0-
08		8804 X	5785	-0-	-3019	-0-	5785 2		N		-0-		-0-
09		8520 X	6635	-0-	-1885	-0-	6635 2		N		-0-		-0-
10		7471 X	5586	-0-	-1885	-0-	5586 2		N		-0-		-0-
11		6450 X	3204	-0-	-3246	-0-	3204 2		N		-0-		-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	257438	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.13075	- 19903	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	257642	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	17673	PERF.10966	- 17568	
06		10770 X	8858	-0-	-1912	-0-	8858 2		N		-0-		-0-
07		10106 X	9418	-0-	-688	-0-	9418 2		N		-0-		-0-
08		10106 X	8693	-0-	-1413	-0-	8693 2		N		-0-		-0-
09		9780 X	8285	-0-	-1495	-0-	8285 2		N		-0-		-0-
10		9424 X	8819	-0-	-605	-0-	8819 2		N		-0-		-0-
11		9120 X	8601	-0-	-519	-0-	8601 2		N		-0-		-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		15H	RRCID ->	258068	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11505	- 18027	
06		4830 X	4730	-0-	-100	-0-	208 1	4522 2	N		-0-		-0-
07		5301 X	4707	-0-	-594	-0-	207 1	4500 2	N		-0-		-0-
08		5301 X	4659	-0-	-642	-0-	205 1	4454 2	N		-0-		-0-
09		5130 X	4493	-0-	-637	-0-	198 1	4295 2	N		-0-		-0-
10		4898 X	4738	-0-	-160	-0-	208 1	4528 2	N		2	2 8	-0-
							2 9						
11		4740 X	4690	-0-	-50	-0-	206 1	4484 2	N		-0-		-0-

HOLCOMBE		WELL #:		10H	RRCID ->	258109	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11582	- 15059	
06		4980 X	4574	-0-	-406	-0-	5 1	4569 2	N		-0-		5
07		4867 X	4258	-0-	-609	-0-	4 1	4254 2	N		-0-		5
08		4898 X	4378	-0-	-520	-0-	4 1	4374 2	N		-0-		5
09		4740 X	3642	-0-	-1098	-0-	4 1	3638 2	N		-0-		5
10		4898 X	2973	-0-	-1925	-0-	3 1	2970 2	N		-0-		5
11		4560 X	1873	-0-	-2687	-0-	2 1	1871 2	N		-0-		5

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		6270 X	5812	-0-	-458	-0-	5812	2			Y	-0-			-0-
07		6479 X	5764	-0-	-715	-0-	5764	2			Y	-0-			-0-
08		6479 X	5750	-0-	-729	-0-	5750	2			Y	-0-			-0-
09		6240 X	5518	-0-	-722	-0-	5518	2			Y	-0-			-0-
10		6200 X	5537	-0-	-663	-0-	5537	2			Y	-0-			-0-
11		5820 X	4984	-0-	-836	-0-	4984	2			Y	-0-			-0-

 LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

06		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	10	1	9661	2	N	-0-			-0-
07		9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	10	1	9643	2	N	2	2	8	-0-
								2	9						
08		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9	1	9446	2	N	-0-			-0-
09		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	9	1	8913	2	N	-0-			-0-
10		9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	9	1	9136	2	N	-0-			-0-
*11		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	8	1	7771	2	N	-0-			-0-

 FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

06		2910 X	2733	-0-	-177	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
07		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
09		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
10		3472 X	3312	-0-	-160	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
11		3690 X	3201	-0-	-489	-0-	3201	2			N	-0-			-0-

 DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

06		9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-			-0-
07		9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			-0-
08		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
09		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	18	1	8936	2	N	-0-			-0-
10		14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	28	1	14050	2	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

06		6300 X	4971	-0-	-1329	-0-	10	1	4961	2	N	-0-			-0-
07		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	12	1	6160	2	N	-0-			-0-
08		6603 X	6132	-0-	-471	-0-	12	1	6120	2	N	-0-			-0-
09		6390 X	5682	-0-	-708	-0-	11	1	5671	2	N	-0-			-0-
10		6603 X	5248	-0-	-1355	-0-	10	1	5238	2	N	-0-			-0-
11		5970 X	2734	-0-	-3236	-0-	5	1	2729	2	N	-0-			-0-

 BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

06		6660 X	5267	-0-	-1393	-0-	10	1	5257	2	N	-0-			-0-
07		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	13	1	6688	2	N	-0-			-0-
08		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	13	1	6588	2	N	-0-			-0-
09		5790 X	5307	-0-	-483	-0-	10	1	5297	2	N	-0-			-0-
10		6696 X	6192	-0-	-504	-0-	12	1	6180	2	N	-0-			-0-
11		6480 X	6288	-0-	-192	-0-	12	1	6276	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12570 X	12361	-0-	-209	-0-	12361	2	N	-0-			-0-
07	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2	N	-0-			-0-
08	13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2	N	-0-			-0-
09	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2	N	-0-			-0-
10	13454 X	12966	-0-	-488	-0-	12966	2	N	-0-			-0-
11	13290 X	12200	-0-	-1090	-0-	12200	2	N	-0-			-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

06	4680 X	3948	-0-	-732	-0-	8	1	3940	2	N	-0-	-0-
07	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	10	1	4959	2	N	-0-	-0-
08	4526 X	3887	-0-	-639	-0-	8	1	3879	2	N	-0-	-0-
09	4380 X	3153	-0-	-1227	-0-	6	1	3147	2	N	-0-	-0-
10	4960 X	1986	-0-	-2974	-0-	4	1	1982	2	N	-0-	-0-
*11	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	11	1	5435	2	N	-0-	-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

06	63570 X	50002	-0-	-13568	-0-	100	1	49902	2	N	-0-	-0-
07	63488 X	49727	-0-	-13761	-0-	98	1	49629	2	N	-0-	-0-
08	59582 X	47388	-0-	-12194	-0-	94	1	47294	2	N	-0-	-0-
09	54540 X	44135	-0-	-10405	-0-	87	1	44048	2	N	-0-	-0-
10	54064 X	39988	-0-	-14076	-0-	81	1	39907	2	N	-0-	-0-
11	50010 X	34340	-0-	-15670	-0-	68	1	34272	2	N	-0-	-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

06	6570 X	5253	-0-	-1317	-0-	5253	2	Y	-0-			-0-
07	6789 X	4744	-0-	-2045	-0-	4744	2	Y	-0-			-0-
08	6355 X	4543	-0-	-1812	-0-	4543	2	Y	-0-			-0-
09	6000 X	4303	-0-	-1697	-0-	4303	2	Y	-0-			-0-
10	5518 X	3153	-0-	-2365	-0-	3153	2	Y	-0-			-0-
11	5250 X	2729	-0-	-2521	-0-	2729	2	Y	-0-			-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

06	5730 X	4627	-0-	-1103	-0-	5	1	4622	2	N	-0-	-0-
07	5921 X	4529	-0-	-1392	-0-	5	1	4523	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
08	5487 X	4839	-0-	-648	-0-	5	1	4834	2	N	-0-	-0-
09	5310 X	4488	-0-	-822	-0-	4	1	4484	2	N	-0-	-0-
10	4898 X	4580	-0-	-318	-0-	5	1	4575	2	N	-0-	-0-
11	4680 X	4382	-0-	-298	-0-	4	1	4378	2	N	-0-	-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MIDYETT-GULLEY		WELL #:		13H	RRCID ->	259846	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10608	- 17894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11250 X	9739	-0-	-1511	-0-	9739 2		N	-0-			-0-
07		10416 X	9370	-0-	-1046	-0-	9370 2		N	-0-			-0-
08		10323 X	9903	-0-	-420	-0-	9903 2		N	-0-			-0-
09		9990 X	7455	-0-	-2535	-0-	7455 2		N	-0-			-0-
10		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	11152 2		N	-0-			-0-
11		9750 X	9515	-0-	-235	-0-	9515 2		N	-0-			-0-

ROADRUNNERS DU		WELL #:		1HR	RRCID ->	260001	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12635	- 18443	
06		6300 X	5780	-0-	-520	-0-	11 1	5769 2	N	-0-			-0-
07		6510 X	5025	-0-	-1485	-0-	10 1	5015 2	N	-0-			-0-
08		6510 X	3925	-0-	-2585	-0-	8 1	3917 2	N	-0-			-0-
09		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	12 1	5887 2	N	-0-			-0-
10		5983 X	2706	-0-	-3277	-0-	5 1	2701 2	N	-0-			-0-
11		5790 X	1207	-0-	-4583	-0-	2 1	1205 2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	260142	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12531	PERF.12920	- 16882	
06		61440 X	44292	-0-	-17148	-0-	44292 2		N	-0-			-0-
07		61411 X	43894	-0-	-17517	-0-	43894 2		N	-0-			-0-
08		56482 X	41787	-0-	-14695	-0-	41787 2		N	-0-			-0-
09		48090 X	39036	-0-	-9054	-0-	39036 2		N	-0-			-0-
10		46934 X	37827	-0-	-9107	-0-	37827 2		N	-0-			-0-
11		44280 X	37500	-0-	-6780	-0-	37500 2		N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260222	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12530	- 17853	
06		4770 X	3807	-0-	-963	-0-	8 1	3799 2	N	-0-			-0-
07		4929 X	4406	-0-	-523	-0-	9 1	4397 2	N	-0-			-0-
08		3999 X	3873	-0-	-126	-0-	8 1	3865 2	N	-0-			-0-
09		3870 X	2928	-0-	-942	-0-	6 1	2922 2	N	-0-			-0-
10		4402 X	4225	-0-	-177	-0-	8 1	4217 2	N	-0-			-0-
11		4260 X	3766	-0-	-494	-0-	7 1	3759 2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.13550	- 17603	
06		7200 X	6182	-0-	-1018	-0-	12 1	6170 2	N	-0-			-0-
07		7192 X	6291	-0-	-901	-0-	12 1	6279 2	N	-0-			-0-
08		6975 X	6239	-0-	-736	-0-	12 1	6227 2	N	-0-			-0-
09		6540 X	5942	-0-	-598	-0-	12 1	5930 2	N	-0-			-0-
10		6386 X	5240	-0-	-1146	-0-	11 1	5229 2	N	-0-			-0-
11		6180 X	5670	-0-	-510	-0-	11 1	5659 2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		1H	RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.14726	- 18562	
06		7230 X	6528	-0-	-702	-0-	6528 2		N	-0-			-0-
07		7471 X	6793	-0-	-678	-0-	6793 2		N	-0-			-0-
08		6696 X	4198	-0-	-2498	-0-	4198 2		N	-0-			-0-
09		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-			N	-0-			-0-
10		6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			N	-0-			-0-
11		6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		D 1H	RRCID ->	260253	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11189	- 17568	
06		7800 X	7235	-0-	-565	-0-	7235 2		N	-0-			-0-
07		8060 X	6929	-0-	-1131	-0-	6929 2		N	-0-			-0-
08		7595 X	6650	-0-	-945	-0-	6650 2		N	-0-			-0-
09		7350 X	6255	-0-	-1095	-0-	6255 2		N	-0-			-0-
10		7471 X	5818	-0-	-1653	-0-	5818 2		N	-0-			-0-
11		7230 X	5375	-0-	-1855	-0-	5375 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-			-0-
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			-0-
08	6417 X	1283	-0-	-5134	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
09	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-			-0-
10	1488 X	1065	-0-	-423	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
11	1230 X	582	-0-	-648	-0-	582	2			N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

06	8370 X	6254	-0-	-2116	-0-	12	1	6242	2	N	-0-			-0-
07	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	15	1	7595	2	N	-0-			-0-
08	8401 X	7417	-0-	-984	-0-	15	1	7402	2	N	-0-			-0-
09	8130 X	7263	-0-	-867	-0-	14	1	7249	2	N	-0-			-0-
10	8401 X	5628	-0-	-2773	-0-	11	1	5617	2	N	-0-			-0-
11	7350 X	6568	-0-	-782	-0-	13	1	6555	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

06	11070 X	10467	-0-	-603	-0-	10	1	10457	2	N	-0-			-0-
07	11377 X	10553	-0-	-824	-0-	11	1	10540	2	N	2	2	8	-0-
08	11005 X	9617	-0-	-1388	-0-	10	1	9607	2	N	-0-			-0-
09	10560 X	8647	-0-	-1913	-0-	9	1	8638	2	N	-0-			-0-
10	10912 X	9774	-0-	-1138	-0-	10	1	9764	2	N	-0-			-0-
11	10470 X	8986	-0-	-1484	-0-	9	1	8977	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

06	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	12	1	5767	2	N	-0-			-0-
07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	13	1	6341	2	N	-0-			-0-
08	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	12	1	5921	2	N	-0-			-0-
09	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	11	1	5752	2	N	-0-			-0-
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	10	1	4735	2	N	-0-			-0-
*11	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	11	1	5540	2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

06	3930 X	3844	-0-	-86	-0-	8	1	3836	2	N	-0-			-0-
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	9	1	4400	2	N	-0-			-0-
08	4371 X	3458	-0-	-913	-0-	7	1	3451	2	N	-0-			-0-
09	4230 X	3177	-0-	-1053	-0-	6	1	3171	2	N	-0-			-0-
10	4402 X	4249	-0-	-153	-0-	8	1	4241	2	N	-0-			-0-
11	4260 X	3841	-0-	-419	-0-	8	1	3833	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

06	5310 X	4194	-0-	-1116	-0-	8	1	4186	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	4089	-0-	-1305	-0-	8	1	4081	2	N	-0-			-0-
08	4991 X	3846	-0-	-1145	-0-	8	1	3838	2	N	-0-			-0-
09	4200 X	3925	-0-	-275	-0-	8	1	3917	2	N	-0-			-0-
10	4340 X	1382	-0-	-2958	-0-	3	1	1379	2	N	-0-			-0-
*11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	9	1	4385	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BEARCATS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	260832	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	12445 - 16733
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6990 X	4018	-0-	-2972	-0-	8 1	4010 2	N	-0-	-0-	
07	7223 X	5506	-0-	-1717	-0-	11 1	5495 2	N	-0-	-0-	
08	5921 X	5077	-0-	-844	-0-	10 1	5067 2	N	-0-	-0-	
09	5370 X	5268	-0-	-102	-0-	10 1	5258 2	N	-0-	-0-	
10	5549 X	4723	-0-	-826	-0-	9 1	4714 2	N	-0-	-0-	
11	5340 X	2995	-0-	-2345	-0-	6 1	2989 2	N	-0-	-0-	

BLACK STONE A398		WELL #: 1H		RRCID ->	260895	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	14352	PERF.	14524 - 19880
06	26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	26527 2		N	-0-	-0-	
07	24683 X	24683	-0-	-0-	-0-	24683 2		N	-0-	-0-	
08	22664 X	22664	-0-	-0-	-0-	22664 2		N	-0-	-0-	
09	19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	19787 2		N	-0-	-0-	
10	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	18586 2		N	-0-	-0-	
*11	16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	16446 2		N	-0-	-0-	

HARRIS B		WELL #: 1 H		RRCID ->	260896	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13037	PERF.	12780 - 16212
06	3540 X	3328	-0-	-212	-0-	3328 2		N	-0-	-0-	
07	3658 X	3400	-0-	-258	-0-	3400 2		N	-0-	-0-	
08	3472 X	3292	-0-	-180	-0-	3292 2		N	-0-	-0-	
09	3330 X	3143	-0-	-187	-0-	3143 2		N	-0-	-0-	
10	3441 X	3161	-0-	-280	-0-	3161 2		N	-0-	-0-	
11	3330 X	3097	-0-	-233	-0-	3097 2		N	-0-	-0-	

CREST C		WELL #: 1H		RRCID ->	260917	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	12584	PERF.	13210 - 17273
06	2940 X	2190	-0-	-750	-0-	2190 2		N	-0-	-0-	
07	3038 X	1636	-0-	-1402	-0-	1636 2		N	-0-	-0-	
08	2573 X	2440	-0-	-133	-0-	2440 2		N	-0-	-0-	
09	2220 X	1129	-0-	-1091	-0-	1129 2		N	-0-	-0-	
10	2263 X	1439	-0-	-824	-0-	1439 2		N	-0-	-0-	
11	2370 X	2300	-0-	-70	-0-	2300 2		N	-0-	-0-	

CREST E		WELL #: 1HB		RRCID ->	260921	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	17454	PERF.	12450 - 17313
06	16170 X	14506	-0-	-1664	-0-	14506 2		N	-0-	-0-	
07	16709 X	14782	-0-	-1927	-0-	14782 2		N	-0-	-0-	
08	16709 X	13058	-0-	-3651	-0-	13058 2		N	-0-	-0-	
09	15360 X	14144	-0-	-1216	-0-	14144 2		N	-0-	-0-	
10	15872 X	13582	-0-	-2290	-0-	13582 2		N	-0-	-0-	
11	14520 X	12481	-0-	-2039	-0-	12481 2		N	-0-	-0-	

NEW HORIZONS		WELL #: E 1H		RRCID ->	260926	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	11704	PERF.	11180 - 18305
06	14460 X	11589	-0-	-2871	-0-	11589 2		N	-0-	-0-	
07	13888 X	13137	-0-	-751	-0-	13137 2		N	-0-	-0-	
08	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	13419 2		N	-0-	-0-	
09	12510 X	12430	-0-	-80	-0-	12430 2		N	-0-	-0-	
10	13144 X	12905	-0-	-239	-0-	12905 2		N	-0-	-0-	
11	12990 X	12250	-0-	-740	-0-	12250 2		N	-0-	-0-	

WYNN TRUST H		WELL #: 1HB		RRCID ->	260967	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	12420 - 16697
06	75550 X	75550	-0-	-0-	-0-	75550 2		N	-0-	-0-	
07	62361 X	62361	-0-	-0-	-0-	62361 2		N	-0-	-0-	
08	53373 X	53373	-0-	-0-	-0-	53373 2		N	-0-	-0-	
09	44392 X	44392	-0-	-0-	-0-	44392 2		N	-0-	-0-	
10	38986 X	38986	-0-	-0-	-0-	38986 2		N	-0-	-0-	
*11	32542 X	32542	-0-	-0-	-0-	32542 2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260972	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12940	- 19183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		20790 X	17910	-0-	-2880	-0-	18 1	17892 2	N	-0-		-0-
07		21483 X	18927	-0-	-2556	-0-	19 1	18908 2	N	-0-		-0-
08		20522 X	17667	-0-	-2855	-0-	18 1	17649 2	N	-0-		-0-
09		19410 X	16922	-0-	-2488	-0-	17 1	16905 2	N	-0-		-0-
10		19189 X	16190	-0-	-2999	-0-	16 1	16174 2	N	-0-		-0-
11		18330 X	16189	-0-	-2141	-0-	17 1	16172 2	N	-0-		-0-

OREDIGGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12980	- 17543
06		4920 X	3992	-0-	-928	-0-	8 1	3984 2	N	-0-		-0-
07		5084 X	4281	-0-	-803	-0-	8 1	4273 2	N	-0-		-0-
08		4836 X	3967	-0-	-869	-0-	8 1	3959 2	N	-0-		-0-
09		4620 X	4295	-0-	-325	-0-	9 1	4286 2	N	-0-		-0-
10		4557 X	4465	-0-	-92	-0-	9 1	4456 2	N	-0-		-0-
11		4140 X	3973	-0-	-167	-0-	8 1	3965 2	N	-0-		-0-

PANTHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13135	- 17257
06		4140 X	2980	-0-	-1160	-0-	6 1	2974 2	N	-0-		-0-
07		4278 X	4133	-0-	-145	-0-	8 1	4125 2	N	-0-		-0-
08		4278 X	3344	-0-	-934	-0-	7 1	3337 2	N	-0-		-0-
09		3960 X	3545	-0-	-415	-0-	7 1	3538 2	N	-0-		-0-
10		4123 X	1220	-0-	-2903	-0-	2 1	1218 2	N	-0-		-0-
*11		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	8 1	4112 2	N	-0-		-0-

VANDALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12950	- 17493
06		8220 X	6899	-0-	-1321	-0-	14 1	6885 2	N	-0-		-0-
07		7936 X	6111	-0-	-1825	-0-	12 1	6099 2	N	-0-		-0-
08		7657 X	5165	-0-	-2492	-0-	10 1	5155 2	N	-0-		-0-
09		7290 X	6898	-0-	-392	-0-	14 1	6884 2	N	-0-		-0-
10		7316 X	6085	-0-	-1231	-0-	12 1	6073 2	N	-0-		-0-
11		6900 X	6303	-0-	-597	-0-	12 1	6291 2	N	-0-		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10719	- 15394
06		8820 X	7510	-0-	-1310	-0-	7510 2		N	-0-		-0-
07		8432 X	7676	-0-	-756	-0-	7676 2		N	-0-		-0-
08		8432 X	7390	-0-	-1042	-0-	7390 2		N	-0-		-0-
09		8160 X	6766	-0-	-1394	-0-	6766 2		N	-0-		-0-
10		8153 X	6807	-0-	-1346	-0-	6807 2		N	-0-		-0-
11		7500 X	3544	-0-	-3956	-0-	3544 2		N	-0-		-0-

SCORPIONS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13920	- 17758
06		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692 2		N	-0-		-0-
07		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309 2		N	-0-		-0-
08		5859 X	5376	-0-	-483	-0-	5376 2		N	-0-		-0-
09		7530 X	6254	-0-	-1276	-0-	6254 2		N	-0-		-0-
10		7781 X	5803	-0-	-1978	-0-	5803 2		N	-0-		-0-
11		7530 X	5539	-0-	-1991	-0-	5539 2		N	-0-		-0-

BORDERS Q		WELL #:		1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13350	- 18460
06		5070 X	4922	-0-	-148	-0-	4922 2		N	-0-		-0-
07		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2		N	-0-		-0-
08		4619 X	3948	-0-	-671	-0-	3948 2		N	-0-		-0-
09		4920 X	3263	-0-	-1657	-0-	3263 2		N	-0-		-0-
10		5084 X	4285	-0-	-799	-0-	4285 2		N	-0-		-0-
11		4920 X	4143	-0-	-777	-0-	4143 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OWLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261572	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12254	PERF.13020	- 17973		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		9900 X	8216	-0-	-1684	-0-	16 1	8200 2	N	-0-				-0-
07		10230 X	8336	-0-	-1894	-0-	16 1	8320 2	N	-0-				-0-
08		9827 X	7687	-0-	-2140	-0-	15 1	7672 2	N	-0-				-0-
09		9390 X	6865	-0-	-2525	-0-	14 1	6851 2	N	-0-				-0-
10		8680 X	7058	-0-	-1622	-0-	14 1	7044 2	N	-0-				-0-
11		8220 X	7004	-0-	-1216	-0-	14 1	6990 2	N	-0-				-0-

HUSKIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640	- 17573		
06		5610 X	5540	-0-	-70	-0-	11 1	5529 2	N	-0-				-0-
07		5611 X	4809	-0-	-802	-0-	9 1	4800 2	N	-0-				-0-
08		5611 X	5191	-0-	-420	-0-	10 1	5181 2	N	-0-				-0-
09		5550 X	4206	-0-	-1344	-0-	8 1	4198 2	N	-0-				-0-
10		5735 X	4018	-0-	-1717	-0-	8 1	4010 2	N	-0-				-0-
11		5550 X	4293	-0-	-1257	-0-	8 1	4285 2	N	-0-				-0-

TAR HEELS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261591	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12890	- 18563		
06		5730 X	5198	-0-	-532	-0-	10 1	5188 2	N	-0-				-0-
07		5921 X	5161	-0-	-760	-0-	10 1	5151 2	N	-0-				-0-
08		5766 X	5427	-0-	-339	-0-	11 1	5416 2	N	-0-				-0-
09		5580 X	4586	-0-	-994	-0-	9 1	4577 2	N	-0-				-0-
10		5363 X	4883	-0-	-480	-0-	10 1	4873 2	N	-0-				-0-
11		5250 X	4337	-0-	-913	-0-	9 1	4328 2	N	-0-				-0-

COYOTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261794	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.13160	- 17393		
06		5730 X	5087	-0-	-643	-0-	10 1	5077 2	N	-0-				-0-
07		5921 X	2199	-0-	-3722	-0-	4 1	2195 2	N	-0-				-0-
08		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-				-0-
09		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			N	-0-				-0-
10		5549 X	1571	-0-	-3978	-0-	3 1	1568 2	N	-0-				-0-
*11		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	19 1	9350 2	N	-0-				-0-

HOOSIERS DU		WELL #:		2H	RRCID ->	261809	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12985	- 18853		
06		11910 X	9693	-0-	-2217	-0-	19 1	9674 2	N	-0-				-0-
07		12214 X	11586	-0-	-628	-0-	23 1	11563 2	N	-0-				-0-
08		12214 X	10571	-0-	-1643	-0-	21 1	10550 2	N	-0-				-0-
09		11820 X	8229	-0-	-3591	-0-	16 1	8213 2	N	-0-				-0-
10		11594 X	9374	-0-	-2220	-0-	19 1	9355 2	N	-0-				-0-
11		11220 X	9157	-0-	-2063	-0-	18 1	9139 2	N	-0-				-0-

VOLS DU SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	261810	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12890	- 19053		
06		52110 X	39008	-0-	-13102	-0-	77 1	38931 2	N	-0-				-0-
07		53196 X	29358	-0-	-23838	-0-	58 1	29300 2	N	-0-				-0-
08		45291 X	34520	-0-	-10771	-0-	69 1	34451 2	N	-0-				-0-
09		42000 X	22056	-0-	-19944	-0-	44 1	22012 2	N	-0-				-0-
10		40300 X	38266	-0-	-2034	-0-	76 1	38190 2	N	-0-				-0-
11		39000 X	25031	-0-	-13969	-0-	49 1	24982 2	N	-0-				-0-

GAMECOCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261822	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12435	- 19003		
06		6270 X	4382	-0-	-1888	-0-	9 1	4373 2	N	-0-				-0-
07		6479 X	6226	-0-	-253	-0-	12 1	6214 2	N	-0-				-0-
08		6355 X	5590	-0-	-765	-0-	11 1	5579 2	N	-0-				-0-
09		5970 X	4494	-0-	-1476	-0-	9 1	4485 2	N	-0-				-0-
10		6231 X	5249	-0-	-982	-0-	10 1	5239 2	N	-0-				-0-
11		6030 X	5265	-0-	-765	-0-	10 1	5255 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011												TOTAL DEPTH	12860	PERF.13010	- 17573	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	3	1	1395	2	N	-0-					-0-
07	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	10	1	4976	2	N	-0-					-0-
08	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	4	1	1998	2	N	-0-					-0-
09	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	3	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	21	1	10248	2	N	-0-					-0-
*11	23427 X	23427	-0-	-0-	-0-	46	1	23381	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013												TOTAL DEPTH	17650	PERF.12270	- 17550	
06	16410 X	15533	-0-	-877	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
07	16058 X	15177	-0-	-881	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
08	15903 X	14918	-0-	-985	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
09	15540 X	13962	-0-	-1578	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
10	16058 X	12929	-0-	-3129	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
11	15540 X	12948	-0-	-2592	-0-	12948	2			N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010												TOTAL DEPTH	13212	PERF.13180	- 18283	
06	7260 X	6926	-0-	-334	-0-	14	1	6912	2	N	-0-					-0-
07	7688 X	6671	-0-	-1017	-0-	13	1	6658	2	N	-0-					-0-
08	7843 X	6847	-0-	-996	-0-	14	1	6833	2	N	-0-					-0-
09	7590 X	4707	-0-	-2883	-0-	9	1	4698	2	N	-0-					-0-
10	7843 X	6647	-0-	-1196	-0-	13	1	6634	2	N	-0-					-0-
*11	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	15	1	7466	2	N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011												TOTAL DEPTH	12985	PERF.12950	- 18593	
06	25530 X	21203	-0-	-4327	-0-	21	1	21182	2	N	-0-					-0-
07	25792 X	21764	-0-	-4028	-0-	22	1	21742	2	N	-0-					-0-
08	23994 X	21166	-0-	-2828	-0-	21	1	21145	2	N	-0-					-0-
09	23220 X	20048	-0-	-3172	-0-	21	1	20027	2	N	-0-					-0-
10	23994 X	18908	-0-	-5086	-0-	20	1	18888	2	N	-0-					-0-
11	21210 X	19071	-0-	-2139	-0-	20	1	19051	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013												TOTAL DEPTH	12102	PERF.12290	- 18250	
06	18330 X	14202	-0-	-4128	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
07	17236 X	16115	-0-	-1121	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
08	17081 X	142	-0-	-16939	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	16530 X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-					-0-
10	17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-					-0-
11	15600 X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011												TOTAL DEPTH	12585	PERF.13220	- 19613	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	13980 X	12747	-0-	-1233	-0-	25	1	12722	2	N	-0-					-0-
07	14260 X	12308	-0-	-1952	-0-	24	1	12284	2	N	-0-					-0-
08	14291 X	11858	-0-	-2433	-0-	23	1	11835	2	N	-0-					-0-
09	13830 X	11565	-0-	-2265	-0-	23	1	11542	2	N	-0-					-0-
10	14291 X	9683	-0-	-4608	-0-	20	1	9663	2	N	-0-					-0-
11	12750 X	12577	-0-	-173	-0-	25	1	12552	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	20880 X	18649	-0-	-2231	-0-		19	1	18630	2	N	-0-			-0-
07	21173 X	19024	-0-	-2149	-0-		19	1	19005	2	N	-0-			-0-
08	20150 X	19042	-0-	-1108	-0-		20	1	19022	2	N	-0-			-0-
09	19500 X	16180	-0-	-3320	-0-		17	1	16163	2	N	-0-			-0-
10	19282 X	18828	-0-	-454	-0-		19	1	18809	2	N	-0-			-0-
11	18660 X	17213	-0-	-1447	-0-		18	1	17195	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID -> 261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13030	- 19333
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID -> 261979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12457	PERF.12860	- 17638	
06	10620 X	8659	-0-	-1961	-0-		17	1	8642	2	N	-0-
07	10974 X	9534	-0-	-1440	-0-		19	1	9515	2	N	-0-
08	10974 X	9916	-0-	-1058	-0-		20	1	9896	2	N	-0-
09	9630 X	8717	-0-	-913	-0-		17	1	8700	2	N	-0-
10	9548 X	8446	-0-	-1102	-0-		17	1	8429	2	N	-0-
*11	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-		20	1	9957	2	N	-0-

JAYHAWKS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13340	- 19183	
06	7440 X	5459	-0-	-1981	-0-		11	1	5448	2	N	-0-
07	7688 X	6726	-0-	-962	-0-		13	1	6713	2	N	-0-
08	7688 X	5991	-0-	-1697	-0-		12	1	5979	2	N	-0-
09	6420 X	6180	-0-	-240	-0-		12	1	6168	2	N	-0-
10	6727 X	6322	-0-	-405	-0-		13	1	6309	2	N	-0-
11	6510 X	6172	-0-	-338	-0-		12	1	6160	2	N	-0-

RISINGER J GU		WELL #:		1HB	RRCID -> 262044	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12509	- 17550
06	13200 X	9114	-0-	-4086	-0-		9114	2		N	-0-
07	15067 X	15067	-0-	-0-	-0-		15067	2		N	-0-
08	12121 X	10169	-0-	-1952	-0-		10169	2		N	-0-
09	11730 X	9883	-0-	-1847	-0-		9883	2		N	-0-
10	15066 X	11002	-0-	-4064	-0-		11002	2		N	-0-
11	14580 X	168	-0-	-14412	-0-		168	2		N	-0-

BLACK, C. O.		WELL #:		9H	RRCID -> 262098	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10802	- 15303	
06	6240 X	5875	-0-	-365	-0-		6	1	5869	2	N	-0-
07	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-		7	1	6646	2	N	-0-
							3	9				
08	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-		7	1	7131	2	N	-0-
09	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-		7	1	6549	2	N	-0-
10	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-		7	1	6683	2	N	-0-
11	6900 X	6128	-0-	-772	-0-		6	1	6122	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK STONE UNIT A-17		WELL #:		1H	RRCID ->	262107	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	13959	PERF.14365 - 19932	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2130	X	1882	-0-	-248	-0-	1882	2	N	-0-	-0-	
07	2108	X	1645	-0-	-463	-0-	1645	2	N	-0-	-0-	
08	2108	X	1614	-0-	-494	-0-	1614	2	N	-0-	-0-	
09	1890	X	1611	-0-	-279	-0-	1611	2	N	-0-	-0-	
10	1953	X	1640	-0-	-313	-0-	1640	2	N	-0-	-0-	
11	1890	X	1633	-0-	-257	-0-	1633	2	N	-0-	-0-	

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		W 1H	RRCID ->	262113	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11185 - 16431	
06	13110	X	11647	-0-	-1463	-0-	11647	2	N	-0-	-0-	
07	13547	X	12596	-0-	-951	-0-	12596	2	N	-0-	-0-	
08	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2	N	-0-	-0-	
09	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2	N	-0-	-0-	
10	12586	X	12084	-0-	-502	-0-	12084	2	N	-0-	-0-	
11	12180	X	11223	-0-	-957	-0-	11223	2	N	-0-	-0-	

HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665 - 18613	
06	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	4006	2	N	-0-	-0-	
07	4557	X	4170	-0-	-387	-0-	4170	2	N	-0-	-0-	
08	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	3862	2	N	-0-	-0-	
09	4200	X	3669	-0-	-531	-0-	3669	2	N	-0-	-0-	
10	4216	X	3758	-0-	-458	-0-	3758	2	N	-0-	-0-	
11	4050	X	3539	-0-	-511	-0-	3539	2	N	-0-	-0-	

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840 - 18843	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CREST F GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580 - 17660	
06	11700	X	8780	-0-	-2920	-0-	8780	2	N	-0-	-0-	
07	9548	X	8440	-0-	-1108	-0-	8440	2	N	-0-	-0-	
08	8649	X	5892	-0-	-2757	-0-	5892	2	N	-0-	-0-	
09	8790	X	8379	-0-	-411	-0-	8379	2	N	-0-	-0-	
10	9083	X	8017	-0-	-1066	-0-	8017	2	N	-0-	-0-	
11	8790	X	6591	-0-	-2199	-0-	6591	2	N	-0-	-0-	

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271 - 18357	
06	4950	X	3564	-0-	-1386	-0-	3564	2	N	-0-	-0-	
07	5115	X	1343	-0-	-3772	-0-	1343	2	N	-0-	-0-	
08	4557	X	293	-0-	-4264	-0-	293	2	N	-0-	-0-	
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-	-0-	
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-	-0-	
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-			N	-0-	-0-	

CYCLONES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840 - 18743	
06	8400	X	6282	-0-	-2118	-0-	13	1	6269	2	N	-0-
07	7502	X	7326	-0-	-176	-0-	14	1	7312	2	N	-0-
08	7502	X	6037	-0-	-1465	-0-	12	1	6025	2	N	-0-
09	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	16	1	8089	2	N	-0-
10	7409	X	4930	-0-	-2479	-0-	10	1	4920	2	N	-0-
*11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	16	1	8093	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TIGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13160	- 17933		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6600 X	5833	-0-	-767	-0-	12	1	5821	2	N	-0-			-0-
07	6820 X	5712	-0-	-1108	-0-	11	1	5701	2	N	-0-			-0-
08	6293 X	5712	-0-	-581	-0-	11	1	5701	2	N	-0-			-0-
09	6090 X	5231	-0-	-859	-0-	10	1	5221	2	N	-0-			-0-
10	6014 X	5380	-0-	-634	-0-	11	1	5369	2	N	-0-			-0-
11	5820 X	5331	-0-	-489	-0-	11	1	5320	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670	- 18963		
06	5850 X	3492	-0-	-2358	-0-	7	1	3485	2	N	-0-			-0-
07	6045 X	2127	-0-	-3918	-0-	4	1	2123	2	N	-0-			-0-
08	6045 X	2892	-0-	-3153	-0-	6	1	2886	2	N	-0-			-0-
09	4290 X	3749	-0-	-541	-0-	7	1	3742	2	N	-0-			-0-
10	3596 X	3261	-0-	-335	-0-	7	1	3254	2	N	-0-			-0-
*11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	10	1	4902	2	N	-0-			-0-

GATORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262323	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12660	- 19033		
06	9330 X	8133	-0-	-1197	-0-	16	1	8117	2	N	-0-			-0-
07	8959 X	8487	-0-	-472	-0-	17	1	8470	2	N	-0-			-0-
08	10013 X	7022	-0-	-2991	-0-	14	1	7008	2	N	-0-			-0-
09	9690 X	8721	-0-	-969	-0-	17	1	8704	2	N	-0-			-0-
10	10013 X	7767	-0-	-2246	-0-	15	1	7752	2	N	-0-			-0-
11	8220 X	7420	-0-	-800	-0-	15	1	7405	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262332	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12700	- 17463		
06	10950 X	9578	-0-	-1372	-0-	19	1	9559	2	N	-0-			-0-
07	11315 X	9304	-0-	-2011	-0-	18	1	9286	2	N	-0-			-0-
08	10974 X	8726	-0-	-2248	-0-	17	1	8709	2	N	-0-			-0-
09	9990 X	9251	-0-	-739	-0-	18	1	9233	2	N	-0-			-0-
10	10323 X	9124	-0-	-1199	-0-	18	1	9106	2	N	-0-			-0-
11	9570 X	8386	-0-	-1184	-0-	16	1	8370	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262353	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12985	- 17803		
06	6480 X	5639	-0-	-841	-0-	11	1	5628	2	N	-0-			-0-
07	6696 X	5986	-0-	-710	-0-	12	1	5974	2	N	-0-			-0-
08	6696 X	4956	-0-	-1740	-0-	10	1	4946	2	N	-0-			-0-
09	5760 X	4666	-0-	-1094	-0-	9	1	4657	2	N	-0-			-0-
10	5983 X	4607	-0-	-1376	-0-	9	1	4598	2	N	-0-			-0-
11	5790 X	5060	-0-	-730	-0-	10	1	5050	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262392	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13045	- 13210		
06	450 N	161	-0-	-289	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
07	651 N	41	-0-	-610	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
08	403 N	13	-0-	-390	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262491	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	13869	PERF.14180	- 18593		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BULLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262578	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12840	- 17801
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		7410 X	6651	-0-	-759	-0-	13 1	6638 2	N	-0-	-0-	-0-
07		7657 X	6839	-0-	-818	-0-	13 1	6826 2	N	-0-	-0-	-0-
08		7502 X	6445	-0-	-1057	-0-	13 1	6432 2	N	-0-	-0-	-0-
09		6960 X	6074	-0-	-886	-0-	12 1	6062 2	N	-0-	-0-	-0-
10		6882 X	6390	-0-	-492	-0-	13 1	6377 2	N	-0-	-0-	-0-
11		6660 X	5907	-0-	-753	-0-	12 1	5895 2	N	-0-	-0-	-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	262657	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10518	PERF.11087	- 16493
06		8190 X	7805	-0-	-385	-0-	7805 2		N	-0-	-0-	-0-
07		8308 X	6060	-0-	-2248	-0-	6060 2		N	-0-	-0-	-0-
08		8122 X	7910	-0-	-212	-0-	7910 2		N	-0-	-0-	-0-
09		7860 X	6982	-0-	-878	-0-	6982 2		N	-0-	-0-	-0-
10		8060 X	7513	-0-	-547	-0-	7513 2		N	-0-	-0-	-0-
11		7800 X	6219	-0-	-1581	-0-	6219 2		N	-0-	-0-	-0-

DANUBE		WELL #:		1H	RRCID ->	262743	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.11849	- 19152
06		3750 X	29	-0-	-3721	-0-	29 2		N	-0-	-0-	-0-
07		3875 X	2799	-0-	-1076	-0-	2799 2		N	-0-	-0-	-0-
08		3348 X	1637	-0-	-1711	-0-	1637 2		N	-0-	-0-	-0-
09		2460 X	25	-0-	-2435	-0-	25 2		N	-0-	-0-	-0-
10		2790 X	77	-0-	-2713	-0-	77 2		N	-0-	-0-	-0-
11		2700 X	8	-0-	-2692	-0-	8 2		N	-0-	-0-	-0-

DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262751	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12252	- 20690
06		9480 X	8082	-0-	-1398	-0-	8082 2		N	-0-	-0-	-0-
07		9641 X	9228	-0-	-413	-0-	9228 2		N	-0-	-0-	-0-
08		9641 X	8313	-0-	-1328	-0-	8313 2		N	-0-	-0-	-0-
09		9330 X	8119	-0-	-1211	-0-	8119 2		N	-0-	-0-	-0-
10		9238 X	7657	-0-	-1581	-0-	7657 2		N	-0-	-0-	-0-
11		8940 X	7540	-0-	-1400	-0-	7540 2		N	-0-	-0-	-0-

TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262757	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13671	PERF.14120	- 18383
06		9330 X	8469	-0-	-861	-0-	8469 2		N	-0-	-0-	-0-
07		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	10101 2		N	-0-	-0-	-0-
08		9083 X	8399	-0-	-684	-0-	8399 2		N	-0-	-0-	-0-
09		8490 X	7565	-0-	-925	-0-	7565 2		N	-0-	-0-	-0-
10		10106 X	8514	-0-	-1592	-0-	8514 2		N	-0-	-0-	-0-
11		9780 X	5215	-0-	-4565	-0-	5215 2		N	-0-	-0-	-0-

ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394	- 17353
06		15210 X	13477	-0-	-1733	-0-	14 1	13463 2	N	-0-	-0-	-0-
07		14911 X	13879	-0-	-1032	-0-	14 1	13865 2	N	-0-	-0-	-0-
08		14911 X	13283	-0-	-1628	-0-	13 1	13270 2	N	-0-	-0-	-0-
09		14100 X	12711	-0-	-1389	-0-	13 1	12698 2	N	-0-	-0-	-0-
10		14384 X	12667	-0-	-1717	-0-	13 1	12654 2	N	-0-	-0-	-0-
11		13470 X	11796	-0-	-1674	-0-	12 1	11784 2	N	-0-	-0-	-0-

BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420	- 18951
06		12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		200597 X	200597	-0-	-0-	-0-	200597 2		N	-0-	-0-	-0-
*11		536580 X	536580	-0-	-0-	-0-	536580 2		N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921 PERF.10908 - 16305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		10590 X	9230	-0-	-1360	-0-	9 1	9221 2	N	-0-		-0-
07		9083 X	8843	-0-	-240	-0-	9 1	8830 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
08		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	10 1	9949 2	N	-0-		-0-
09		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9 1	9323 2	N	-0-		-0-
10		9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	10 1	9878 2	N	-0-		-0-
11		9630 X	9320	-0-	-310	-0-	9 1	9311 2	N	-0-		-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877 PERF.11312 - 15791	
06		7440 X	6408	-0-	-1032	-0-	6 1	6402 2	N	-0-		-0-
07		7409 X	6310	-0-	-1099	-0-	6 1	6303 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
08		6882 X	6188	-0-	-694	-0-	6 1	6182 2	N	-0-		-0-
09		6570 X	5632	-0-	-938	-0-	6 1	5626 2	N	-0-		-0-
10		6789 X	6137	-0-	-652	-0-	6 1	6131 2	N	-0-		-0-
11		6420 X	5780	-0-	-640	-0-	6 1	5774 2	N	-0-		-0-

SOONERS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925 PERF.13898 - 18320	
06		8610 X	8110	-0-	-500	-0-	8110 2		N	-0-		-0-
07		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632 2		N	-0-		-0-
08		7874 X	7602	-0-	-272	-0-	7602 2		N	-0-		-0-
09		8100 X	7064	-0-	-1036	-0-	7064 2		N	-0-		-0-
10		8618 X	6973	-0-	-1645	-0-	6973 2		N	-0-		-0-
11		8340 X	6603	-0-	-1737	-0-	6603 2		N	-0-		-0-

LOBOS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898 PERF.13120 - 19063	
06		7620 X	6834	-0-	-786	-0-	14 1	6820 2	N	-0-		-0-
07		7843 X	6657	-0-	-1186	-0-	13 1	6644 2	N	-0-		-0-
08		7843 X	6948	-0-	-895	-0-	14 1	6934 2	N	-0-		-0-
09		7380 X	5619	-0-	-1761	-0-	11 1	5608 2	N	-0-		-0-
10		7068 X	6972	-0-	-96	-0-	14 1	6958 2	N	-0-		-0-
11		6840 X	6027	-0-	-813	-0-	12 1	6015 2	N	-0-		-0-

GRIZZLIES DU				WELL #:	1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669 PERF.13790 - 20212	
06		12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-			N	-0-		-0-
07		12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-			N	-0-		-0-
08		12834 X	9416	-0-	-3418	-0-	9416 2		N	-0-		-0-
09		1260 X	5	-0-	-1255	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-			N	-0-		-0-

MEAN GREEN DU				WELL #:	1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040 PERF.12411 - 17588	
06		13560 X	10924	-0-	-2636	-0-	10924 2		N	-0-		-0-
07		14012 X	10266	-0-	-3746	-0-	10266 2		N	-0-		-0-
08		14012 X	10798	-0-	-3214	-0-	10798 2		N	-0-		-0-
09		11910 X	7642	-0-	-4268	-0-	7642 2		N	-0-		-0-
10		12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	12454 2		N	-0-		-0-
11		10920 X	10021	-0-	-899	-0-	10021 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
06		11599 X	11599	-0-	-0-	-0-		11599	2	N	-0-	-0-	
07		11842 X	10198	-0-	-1644	-0-		10198	2	N	-0-	-0-	
08		12739 X	12739	-0-	-0-	-0-		12739	2	N	-0-	-0-	
09		11610 X	11455	-0-	-155	-0-		11455	2	N	-0-	-0-	
10		11997 X	11321	-0-	-676	-0-		11321	2	N	-0-	-0-	
11		12330 X	10678	-0-	-1652	-0-		10678	2	N	-0-	-0-	

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383													
06		10500 X	8826	-0-	-1674	-0-		17	1	8809	2	N	-0-
07		10850 X	9756	-0-	-1094	-0-		19	1	9737	2	N	-0-
08		11935 X	7900	-0-	-4035	-0-		16	1	7884	2	N	-0-
09		11550 X	8408	-0-	-3142	-0-		17	1	8391	2	N	-0-
10		11935 X	8338	-0-	-3597	-0-		16	1	8322	2	N	-0-
11		9450 X	8763	-0-	-687	-0-		17	1	8746	2	N	-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342													
06		6840 X	5066	-0-	-1774	-0-		10	1	5056	2	N	-0-
07		5797 X	5572	-0-	-225	-0-		11	1	5561	2	N	-0-
08		5673 X	5030	-0-	-643	-0-		10	1	5020	2	N	-0-
09		5490 X	5342	-0-	-148	-0-		11	1	5331	2	N	-0-
10		5580 X	4864	-0-	-716	-0-		10	1	4854	2	N	-0-
11		5400 X	5390	-0-	-10	-0-		11	1	5379	2	N	-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203													
06		11730 X	10070	-0-	-1660	-0-		20	1	10050	2	N	-0-
07		12121 X	11262	-0-	-859	-0-		22	1	11240	2	N	-0-
08		11036 X	9184	-0-	-1852	-0-		18	1	9166	2	N	-0-
09		10680 X	9881	-0-	-799	-0-		20	1	9861	2	N	-0-
10		11253 X	10265	-0-	-988	-0-		21	1	10244	2	N	-0-
11		10890 X	10053	-0-	-837	-0-		20	1	10033	2	N	-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743													
06		3900 X	3330	-0-	-570	-0-		7	1	3323	2	N	-0-
07		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-		8	1	4030	2	N	-0-
08		3906 X	3514	-0-	-392	-0-		7	1	3507	2	N	-0-
09		3780 X	3506	-0-	-274	-0-		7	1	3499	2	N	-0-
10		4030 X	1467	-0-	-2563	-0-		3	1	1464	2	N	-0-
*11		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-		9	1	4694	2	N	-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023													
06		10710 X	9515	-0-	-1195	-0-		19	1	9496	2	N	-0-
07		10571 X	9781	-0-	-790	-0-		19	1	9762	2	N	-0-
08		10571 X	9206	-0-	-1365	-0-		18	1	9188	2	N	-0-
09		10230 X	9371	-0-	-859	-0-		19	1	9352	2	N	-0-
10		9982 X	9304	-0-	-678	-0-		19	1	9285	2	N	-0-
11		9510 X	9424	-0-	-86	-0-		19	1	9405	2	N	-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585													
06		6630 X	5554	-0-	-1076	-0-		5554	2		N	-0-	
07		6851 X	4585	-0-	-2266	-0-		4585	2		N	-0-	
08		6727 X	6446	-0-	-281	-0-		6446	2		N	-0-	
09		5880 X	4711	-0-	-1169	-0-		4711	2		N	-0-	
10		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-		6201	2		N	-0-	
11		6240 X	5157	-0-	-1083	-0-		5157	2		N	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BSI UNIT A47		WELL #: 1H		RRCID ->	263298	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14767	PERF.16138 - 22104	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	205726 X	205726	-0-	-0-	-0-	205726 2		N	-0-	-0-	
07	219598 X	219598	-0-	-0-	-0-	219598 2		N	-0-	-0-	
08	199260 X	199260	-0-	-0-	-0-	199260 2		N	-0-	-0-	
09	187425 X	187425	-0-	-0-	-0-	187425 2		N	-0-	-0-	
10	194053 X	194053	-0-	-0-	-0-	194053 2		N	-0-	-0-	
*11	179552 X	179552	-0-	-0-	-0-	179552 2		N	-0-	-0-	

BSI UNIT A47		WELL #: 2H		RRCID ->	263358	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14717	PERF.16027 - 22154	
06	121572 X	121572	-0-	-0-	-0-	121572 2		N	-0-	-0-	
07	92325 X	92325	-0-	-0-	-0-	92325 2		N	-0-	-0-	
08	71803 X	71803	-0-	-0-	-0-	71803 2		N	-0-	-0-	
09	75264 X	75264	-0-	-0-	-0-	75264 2		N	-0-	-0-	
10	78721 X	78721	-0-	-0-	-0-	78721 2		N	-0-	-0-	
*11	70267 X	70267	-0-	-0-	-0-	70267 2		N	-0-	-0-	

BSM UNIT A19		WELL #: 1H		RRCID ->	263426	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13807	PERF.14080 - 19004	
06	4530 X	2771	-0-	-1759	-0-	2771 2		N	-0-	-0-	
07	4433 X	3575	-0-	-858	-0-	3575 2		N	-0-	-0-	
08	4402 X	3225	-0-	-1177	-0-	3225 2		N	-0-	-0-	
09	3990 X	3110	-0-	-880	-0-	3110 2		N	-0-	-0-	
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2		N	-0-	-0-	
11	3450 X	2572	-0-	-878	-0-	2572 2		N	-0-	-0-	

BSM UNIT A20		WELL #: 1H		RRCID ->	263433	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13972	PERF.14223 - 20001	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: O 1H		RRCID ->	263441	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11297 - 17789	
06	15150 X	13433	-0-	-1717	-0-	13433 2		N	-0-	-0-	
07	15221 X	13056	-0-	-2165	-0-	13056 2		N	-0-	-0-	
08	14229 X	12494	-0-	-1735	-0-	12494 2		N	-0-	-0-	
09	13440 X	11624	-0-	-1816	-0-	11624 2		N	-0-	-0-	
10	13888 X	10699	-0-	-3189	-0-	10699 2		N	-0-	-0-	
11	13440 X	9167	-0-	-4273	-0-	9167 2		N	-0-	-0-	

HURRICANES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	263796	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12982	PERF.13040 - 17103	
06	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	3 1	1588 2	N	-0-	-0-	
07	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	3 1	1630 2	N	-0-	-0-	
08	1643 X	1463	-0-	-180	-0-	3 1	1460 2	N	-0-	-0-	
09	1590 X	1371	-0-	-219	-0-	3 1	1368 2	N	-0-	-0-	
10	40315 X	40315	-0-	-0-	-0-	82 1	40233 2	N	-0-	-0-	
*11	36764 X	36764	-0-	-0-	-0-	73 1	36691 2	N	-0-	-0-	

CREST D GU		WELL #: 1HB		RRCID ->	264262	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	17860	PERF.12570 - 17750	
06	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	13991 2		N	-0-	-0-	
07	14477 X	11867	-0-	-2610	-0-	11867 2		N	-0-	-0-	
08	14477 X	11960	-0-	-2517	-0-	11960 2		N	-0-	-0-	
09	14010 X	9011	-0-	-4999	-0-	9011 2		N	-0-	-0-	
10	14446 X	12677	-0-	-1769	-0-	12677 2		N	-0-	-0-	
11	13980 X	10353	-0-	-3627	-0-	10353 2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VIKINGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264330	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13517	PERF.13900 - 18993	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	9376 2		N	-0-		-0-
07		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742 2		N	-0-		-0-
08		9579 X	8409	-0-	-1170	-0-	8409 2		N	-0-		-0-
09		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913 2		N	-0-		-0-
10		10757 X	9687	-0-	-1070	-0-	9687 2		N	-0-		-0-
11		10410 X	8608	-0-	-1802	-0-	8608 2		N	-0-		-0-

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		14H	RRCID ->	264332	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10777 - 15029	
06		17340 X	15952	-0-	-1388	-0-	15952 2		N	-0-		-0-
07		17918 X	15001	-0-	-2917	-0-	15001 2		N	-0-		-0-
08		17918 X	15127	-0-	-2791	-0-	15127 2		N	-0-		-0-
09		16500 X	14106	-0-	-2394	-0-	14106 2		N	-0-		-0-
10		16492 X	13525	-0-	-2967	-0-	13525 2		N	-0-		-0-
11		15960 X	13911	-0-	-2049	-0-	13911 2		N	-0-		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		43895 X	43895	-0-	-0-	-0-	43895 2		N	-0-		-0-
07		33945 X	-0-	-0-	-33945	-0-			N	-0-		-0-
08		33945 X	-0-	-0-	-33945	-0-			N	-0-		-0-
09		32850 X	-0-	-0-	-32850	-0-			N	-0-		-0-
10		33945 X	-0-	-0-	-33945	-0-			N	-0-		-0-
11		32850 X	-0-	-0-	-32850	-0-			N	-0-		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264548	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14565 - 19153	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264549	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	13769	PERF.14055 - 18903	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		15240 X	14160	-0-	-1080	-0-	14160 2		N	-0-		-0-
07		15748 X	14235	-0-	-1513	-0-	14235 2		N	-0-		-0-
08		15469 X	13858	-0-	-1611	-0-	13858 2		N	-0-		-0-
09		14970 X	13703	-0-	-1267	-0-	13703 2		N	-0-		-0-
10		15128 X	14224	-0-	-904	-0-	14224 2		N	-0-		-0-
11		14160 X	13492	-0-	-668	-0-	13492 2		N	-0-		-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264552	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13760 - 18838	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NEW HORIZONS EAST UNIT				WELL #:	R	1H	RRCID ->	264553	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	11131 PERF.11338 - 16260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		13410 X	13030	-0-	-380	-0-	13030	2		N	-0-			-0-
07		13237 X	11859	-0-	-1378	-0-	11859	2		N	-0-			-0-
08		12307 X	11765	-0-	-542	-0-	11765	2		N	-0-			-0-
09		13020 X	10427	-0-	-2593	-0-	10427	2		N	-0-			-0-
10		13454 X	11486	-0-	-1968	-0-	11486	2		N	-0-			-0-
11		13020 X	10442	-0-	-2578	-0-	10442	2		N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU				WELL #:		1HB	RRCID ->	264555	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13319 PERF.13820 - 18322		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREER DEEP GAS UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	264683	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10997 PERF.10947 - 15401		
06		14610 X	13259	-0-	-1351	-0-	13	1	13246	2	N	-0-		-0-
07		14818 X	13166	-0-	-1652	-0-	13	1	13153	2	N	-0-		-0-
08		14260 X	12963	-0-	-1297	-0-	13	1	12950	2	N	-0-		-0-
09		13290 X	10869	-0-	-2421	-0-	11	1	10858	2	N	-0-		-0-
10		13733 X	9200	-0-	-4533	-0-	9	1	9191	2	N	-0-		-0-
11		13260 X	9591	-0-	-3669	-0-	10	1	9581	2	N	-0-		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1H	RRCID ->	265093	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	10876 PERF.10938 - 15532		
06		16350 X	14840	-0-	-1510	-0-	14840	2		Y	-0-			54
07		17267 X	15211	-0-	-2056	-0-	15211	2		Y	-0-			54
08		17267 X	14183	-0-	-3084	-0-	14183	2		Y	-0-			54
09		16710 X	13423	-0-	-3287	-0-	13423	2		Y	-0-			54
10		16089 X	14408	-0-	-1681	-0-	14408	2		Y	-0-			54
11		14850 X	13249	-0-	-1601	-0-	13249	2		Y	-0-			54

NEW HORIZONS EAST UNIT				WELL #:	X	2H	RRCID ->	265172	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	11155 PERF.11203 - 15775		
06		12540 X	11822	-0-	-718	-0-	11822	2		N	-0-			-0-
07		12958 X	10768	-0-	-2190	-0-	10768	2		N	-0-			-0-
08		12152 X	11381	-0-	-771	-0-	11381	2		N	-0-			-0-
09		11820 X	9728	-0-	-2092	-0-	9728	2		N	-0-			-0-
10		12214 X	11014	-0-	-1200	-0-	11014	2		N	-0-			-0-
11		11820 X	9452	-0-	-2368	-0-	9452	2		N	-0-			-0-

DNIEPER				WELL #:		1HB	RRCID ->	265223	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425 PERF.11639 - 17429		
06		7920 X	6338	-0-	-1582	-0-	6338	2		N	-0-			-0-
07		7223 X	6609	-0-	-614	-0-	6609	2		N	-0-			-0-
08		7223 X	6611	-0-	-612	-0-	6611	2		N	-0-			-0-
09		6990 X	6221	-0-	-769	-0-	6221	2		N	-0-			-0-
10		6913 X	6332	-0-	-581	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
*11		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2		N	-0-			-0-

TERRAPINS (SL) DU				WELL #:		1SL	RRCID ->	265418	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	13985 PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PIRATES (SL) DU		WELL #:		2SL	RRCID -> 265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	23730 X	20760	-0-	-2970	-0-	42	1	20718	2	N	-0-	-0-
07	23498 X	20671	-0-	-2827	-0-	41	1	20630	2	N	-0-	-0-
08	22878 X	21654	-0-	-1224	-0-	44	1	21610	2	N	-0-	-0-
09	22140 X	18521	-0-	-3619	-0-	36	1	18485	2	N	-0-	-0-
10	22878 X	7696	-0-	-15182	-0-	15	1	7681	2	N	-0-	-0-
*11	27431 X	27431	-0-	-0-	-0-	54	1	27377	2	N	-0-	-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID -> 265423	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	34560 X	31153	-0-	-3407	-0-	61	1	31092	2	N	-0-	-0-
07	35030 X	31439	-0-	-3591	-0-	62	1	31377	2	N	-0-	-0-
08	35030 X	30558	-0-	-4472	-0-	61	1	30497	2	N	-0-	-0-
09	32370 X	27670	-0-	-4700	-0-	55	1	27615	2	N	-0-	-0-
10	33449 X	28437	-0-	-5012	-0-	56	1	28381	2	N	-0-	-0-
11	31140 X	28087	-0-	-3053	-0-	55	1	28032	2	N	-0-	-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 265424	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF.12830	- 19583
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID -> 265425	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	11685	PERF.12040	- 19083
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265426	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	2	N	-0-	-0-
07	20956 X	20900	-0-	-56	-0-	20900	2	N	-0-	-0-
08	20956 X	19786	-0-	-1170	-0-	19786	2	N	-0-	-0-
09	21480 X	18400	-0-	-3080	-0-	18400	2	N	-0-	-0-
10	22196 X	18002	-0-	-4194	-0-	18002	2	N	-0-	-0-
11	21480 X	16662	-0-	-4818	-0-	16662	2	N	-0-	-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265427	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	30210 X	23522	-0-	-6688	-0-	23522	2	N	-0-	-0-
07	26536 X	24642	-0-	-1894	-0-	24642	2	N	-0-	-0-
08	26536 X	21799	-0-	-4737	-0-	21799	2	N	-0-	-0-
09	23520 X	22835	-0-	-685	-0-	22835	2	N	-0-	-0-
10	24645 X	13943	-0-	-10702	-0-	13943	2	N	-0-	-0-
11	23850 X	17077	-0-	-6773	-0-	17077	2	N	-0-	-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	17040 X	14456	-0-	-2584	-0-	29	1	14427	2	N	-0-
07	16461 X	15024	-0-	-1437	-0-	30	1	14994	2	N	-0-
08	16306 X	14579	-0-	-1727	-0-	29	1	14550	2	N	-0-
09	15540 X	14084	-0-	-1456	-0-	28	1	14056	2	N	-0-
10	15531 X	5497	-0-	-10034	-0-	11	1	5486	2	N	-0-
11	14550 X	9424	-0-	-5126	-0-	18	1	9406	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936										
AGGIES (SL) DU			WELL #:	1H	RRCID ->	265448	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13975 - 18728		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOMACK			WELL #:	9H	RRCID ->	265485	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	10722 - 16916		
06	26190	X	22778	-0-	-3412	-0-	23 1	22755 2	N		-0-			-0-
07	26350	X	23047	-0-	-3303	-0-	23 1	23016 2	N		7	7 8		-0-
							8 9							
08	25575	X	22298	-0-	-3277	-0-	22 1	22276 2	N		-0-			-0-
09	23580	X	20574	-0-	-3006	-0-	21 1	20553 2	N		-0-			-0-
10	24366	X	20820	-0-	-3546	-0-	21 1	20799 2	N		-0-			-0-
11	22770	X	19725	-0-	-3045	-0-	20 1	19705 2	N		-0-			-0-

WOLFPAK (SL) DU			WELL #:	1HB	RRCID ->	265514	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12456	PERF.	12600 - 19173		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDEN GOPHERS DU			WELL #:	1H	RRCID ->	265518	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	13050 - 19083		
06	9480	X	7628	-0-	-1852	-0-	15 1	7613 2	N		-0-			-0-
07	9796	X	8017	-0-	-1779	-0-	16 1	8001 2	N		-0-			-0-
08	9052	X	6790	-0-	-2262	-0-	14 1	6776 2	N		-0-			-0-
09	8760	X	8587	-0-	-173	-0-	17 1	8570 2	N		-0-			-0-
10	8029	X	7007	-0-	-1022	-0-	14 1	6993 2	N		-0-			-0-
11	7770	X	7270	-0-	-500	-0-	14 1	7256 2	N		-0-			-0-

HILLTOPPERS DU			WELL #:	1H	RRCID ->	265543	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	14396	PERF.	14320 - 20253		
06	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-				N	-0-			-0-
07	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-				N	-0-			-0-
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-				N	-0-			-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGO			WELL #:	B 1	RRCID ->	265649	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	11097	PERF.	11434 - 19421		
06	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	18806 2			N	-0-			-0-
07	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	19392 2			N	-0-			-0-
08	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232 2			N	-0-			-0-
09	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318 2			N	-0-			-0-
10	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808 2			N	-0-			-0-
*11	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PIRATES (SL) DU		WELL #: 2H		RRCID -> 265830		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PIRATES (SL) DU		WELL #: 2HB		RRCID -> 265831		COMPL. DATE 02/04/2012		TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RHINE		WELL #: 1H		RRCID -> 265835		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105			
06	5700 X	5502	-0-	-198	-0-	5502	2	N	-0-	-0-	
07	5208 X	5173	-0-	-35	-0-	5173	2	N	-0-	-0-	
08	5208 X	2287	-0-	-2921	-0-	2287	2	N	-0-	-0-	
09	5490 X	4100	-0-	-1390	-0-	4100	2	N	-0-	-0-	
10	5673 X	2589	-0-	-3084	-0-	2589	2	N	-0-	-0-	
11	5490 X	2697	-0-	-2793	-0-	2697	2	N	-0-	-0-	
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: Q 1H		RRCID -> 265836		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818			
06	14880 X	14614	-0-	-266	-0-	14614	2	N	-0-	-0-	
07	15345 X	12751	-0-	-2594	-0-	12751	2	N	-0-	-0-	
08	14322 X	13294	-0-	-1028	-0-	13294	2	N	-0-	-0-	
09	14610 X	12610	-0-	-2000	-0-	12610	2	N	-0-	-0-	
10	15097 X	12674	-0-	-2423	-0-	12674	2	N	-0-	-0-	
11	14610 X	11561	-0-	-3049	-0-	11561	2	N	-0-	-0-	
MIDSHIPMEN DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265837		COMPL. DATE 12/11/2011		TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721			
06	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	22	1	10896	2	N	-0-
07	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	20	1	9995	2	N	-0-
08	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	19	1	9664	2	N	-0-
09	10920 X	8701	-0-	-2219	-0-	17	1	8684	2	N	-0-
10	11284 X	7275	-0-	-4009	-0-	15	1	7260	2	N	-0-
11	10920 X	5852	-0-	-5068	-0-	12	1	5840	2	N	-0-
BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 265904		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WILDCATS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265981		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783			
06	13290 X	12426	-0-	-864	-0-	25	1	12401	2	N	-0-
07	13640 X	12835	-0-	-805	-0-	25	1	12810	2	N	-0-
08	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	25	1	12544	2	N	-0-
09	12420 X	8592	-0-	-3828	-0-	17	1	8575	2	N	-0-
10	12834 X	32	-0-	-12802	-0-	32	2			N	-0-
*11	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	31	1	15626	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLCOMBE		WELL #: 11H		RRCID -> 266016		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	20460 X	19172	-0-	-1288	-0-	19 1	19153 2	N	-0-			-0-
07	20925 X	19393	-0-	-1532	-0-	19 1	19374 2	N	-0-			-0-
08	20553 X	18997	-0-	-1556	-0-	19 1	18978 2	N	-0-			-0-
09	19170 X	17478	-0-	-1692	-0-	17 1	17461 2	N	-0-			-0-
10	19809 X	18684	-0-	-1125	-0-	19 1	18665 2	N	-0-			-0-
11	19170 X	17409	-0-	-1761	-0-	17 1	17392 2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 266655		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048				
06	17610 X	15023	-0-	-2587	-0-	30 1	14993 2	N	-0-			-0-
07	17360 X	15576	-0-	-1784	-0-	31 1	15545 2	N	-0-			-0-
08	17112 X	14835	-0-	-2277	-0-	30 1	14805 2	N	-0-			-0-
09	16500 X	14219	-0-	-2281	-0-	28 1	14191 2	N	-0-			-0-
10	16151 X	9889	-0-	-6262	-0-	20 1	9869 2	N	-0-			-0-
*11	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	31 1	15479 2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 266659		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 266812		COMPL. DATE 10/15/2012		TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 266813		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378				
06	8100 X	5238	-0-	-2862	-0-	5238 2		N	-0-			-0-
07	7998 X	3254	-0-	-4744	-0-	3254 2		N	-0-			-0-
08	16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	16568 2		N	-0-			-0-
09	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8294 2		N	-0-			-0-
10	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377 2		N	-0-			-0-
11	12780 X	6682	-0-	-6098	-0-	6682 2		N	-0-			-0-

SEMINOLES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 267166		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063				
06	54773 X	54773	-0-	-0-	-0-	108 1	54665 2	N	-0-			-0-
07	53779 X	53779	-0-	-0-	-0-	106 1	53673 2	N	-0-			-0-
08	53816 X	50638	-0-	-3178	-0-	100 1	50538 2	N	-0-			-0-
09	54780 X	46881	-0-	-7899	-0-	92 1	46789 2	N	-0-			-0-
10	56606 X	46471	-0-	-10135	-0-	92 1	46379 2	N	-0-			-0-
11	54780 X	42412	-0-	-12368	-0-	83 1	42329 2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 267289		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093				
06	32760 X	26871	-0-	-5889	-0-	54 1	26817 2	N	-0-			-0-
07	31744 X	29771	-0-	-1973	-0-	59 1	29712 2	N	-0-			-0-
08	31558 X	27198	-0-	-4360	-0-	54 1	27144 2	N	-0-			-0-
09	28770 X	27118	-0-	-1652	-0-	54 1	27064 2	N	-0-			-0-
10	29760 X	27060	-0-	-2700	-0-	55 1	27005 2	N	-0-			-0-
11	28800 X	25923	-0-	-2877	-0-	51 1	25872 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, C. O.		WELL #:		12H	RRCID ->	267691	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10796	PERF.10857	- 17571
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06		26040 X	23716	-0-	-2324	-0-	24 1	23692 2	N	-0-		-0-
07		26908 X	23692	-0-	-3216	-0-	24 1	23665 2	N	3	3 8	-0-
							3 9					
08		25978 X	23238	-0-	-2740	-0-	23 1	23215 2	N	-0-		-0-
09		24360 X	22095	-0-	-2265	-0-	22 1	22073 2	N	-0-		-0-
10		25172 X	22665	-0-	-2507	-0-	23 1	22642 2	N	-0-		-0-
11		23730 X	20865	-0-	-2865	-0-	21 1	20844 2	N	-0-		-0-

HOLCOMBE		WELL #:		15H	RRCID ->	267749	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10991	- 16465
06		17040 X	15183	-0-	-1857	-0-	15 1	15168 2	N	-0-		-0-
07		17608 X	15410	-0-	-2198	-0-	15 1	15395 2	N	-0-		-0-
08		16740 X	14927	-0-	-1813	-0-	15 1	14912 2	N	-0-		-0-
09		15750 X	14168	-0-	-1582	-0-	14 1	14154 2	N	-0-		-0-
10		16275 X	14259	-0-	-2016	-0-	14 1	14245 2	N	-0-		-0-
11		15180 X	13848	-0-	-1332	-0-	14 1	13834 2	N	-0-		-0-

BEARS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267814	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12900	- 20453
06		127592 X	127592	-0-	-0-	-0-	254 1	127338 2	N	-0-		-0-
07		132686 X	132686	-0-	-0-	-0-	262 1	132424 2	N	-0-		-0-
08		118382 X	118382	-0-	-0-	-0-	236 1	118146 2	N	-0-		-0-
09		108793 X	108793	-0-	-0-	-0-	216 1	108577 2	N	-0-		-0-
10		89926 X	89926	-0-	-0-	-0-	182 1	89744 2	N	-0-		-0-
*11		89359 X	89359	-0-	-0-	-0-	177 1	89182 2	N	-0-		-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		7H	RRCID ->	267827	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10718	- 16370
06		25950 X	21987	-0-	-3963	-0-	22 1	21965 2	Y	-0-		19
07		26226 X	22380	-0-	-3846	-0-	22 1	22349 2	Y	8	8 8	19
							9 9					
08		25389 X	21830	-0-	-3559	-0-	22 1	21808 2	Y	-0-		19
09		23010 X	20908	-0-	-2102	-0-	21 1	20887 2	Y	-0-		19
10		23343 X	21554	-0-	-1789	-0-	22 1	21532 2	Y	-0-		19
11		21990 X	20232	-0-	-1758	-0-	20 1	20212 2	Y	-0-		19

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		9H	RRCID ->	267833	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10889	PERF.11600	- 16352
06		16830 X	14534	-0-	-2296	-0-	15 1	14519 2	Y	-0-		-0-
07		16678 X	14708	-0-	-1970	-0-	15 1	14691 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
08		16306 X	14580	-0-	-1726	-0-	15 1	14565 2	Y	-0-		-0-
09		15180 X	13854	-0-	-1326	-0-	14 1	13840 2	Y	-0-		-0-
10		15686 X	14315	-0-	-1371	-0-	14 1	14301 2	Y	-0-		-0-
11		14520 X	13542	-0-	-978	-0-	14 1	13528 2	Y	-0-		-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		P 1H	RRCID ->	267912	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11229	- 16681
06		15660 X	14958	-0-	-702	-0-	14958 2		N	-0-		-0-
07		16182 X	14267	-0-	-1915	-0-	14267 2		N	-0-		-0-
08		15221 X	14480	-0-	-741	-0-	14480 2		N	-0-		-0-
09		14970 X	13296	-0-	-1674	-0-	13296 2		N	-0-		-0-
10		15469 X	14165	-0-	-1304	-0-	14165 2		N	-0-		-0-
11		14970 X	12710	-0-	-2260	-0-	12710 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278													
06	13050	X	12826	-0-	-224	-0-	12826	2		N	-0-	-0-	
07	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2		N	-0-	-0-	
08	14105	X	11612	-0-	-2493	-0-	11612	2		N	-0-	-0-	
09	13650	X	12190	-0-	-1460	-0-	12190	2		N	-0-	-0-	
10	14105	X	10158	-0-	-3947	-0-	10158	2		N	-0-	-0-	
11	13530	X	8728	-0-	-4802	-0-	8728	2		N	-0-	-0-	
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695													
06	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-				N	-0-	-0-	
07	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-				N	-0-	-0-	
08	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-				N	-0-	-0-	
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680													
06	38490	X	36327	-0-	-2163	-0-	36	1	36291	2	N	-0-	-0-
07	39277	X	32285	-0-	-6992	-0-	33	1	32252	2	N	-0-	-0-
08	35929	X	30446	-0-	-5483	-0-	31	1	30415	2	N	-0-	-0-
09	36330	X	30896	-0-	-5434	-0-	31	1	30865	2	N	-0-	-0-
10	37541	X	29880	-0-	-7661	-0-	30	1	29850	2	N	-0-	-0-
11	36330	X	26765	-0-	-9565	-0-	27	1	26738	2	N	-0-	-0-
NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463													
06	23370	X	22517	-0-	-853	-0-	22517	2		N	-0-	-0-	
07	23808	X	21552	-0-	-2256	-0-	21552	2		N	-0-	-0-	
08	22692	X	21821	-0-	-871	-0-	21821	2		N	-0-	-0-	
09	22530	X	19793	-0-	-2737	-0-	19793	2		N	-0-	-0-	
10	23281	X	20735	-0-	-2546	-0-	20735	2		N	-0-	-0-	
11	22530	X	18152	-0-	-4378	-0-	18152	2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WARRIORS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268406	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12630	- 19163
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERT WALTON		WELL #:		10H	RRCID ->	268862	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10822	PERF.10932	- 18246
06	32130	X	27942	-0-	-4188	-0-	28 1	27914 2	N	-0-		-0-
07	33201	X	28190	-0-	-5011	-0-	28 1	28156 2	N	5	5 8	-0-
							6 9					
08	31496	X	28068	-0-	-3428	-0-	28 1	28040 2	N	-0-		-0-
09	29130	X	25734	-0-	-3396	-0-	26 1	25708 2	N	-0-		-0-
10	30101	X	26572	-0-	-3529	-0-	27 1	26545 2	N	-0-		-0-
11	27930	X	24096	-0-	-3834	-0-	24 1	24072 2	N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		14H	RRCID ->	268871	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11042	- 18594
06	34170	X	28890	-0-	-5280	-0-	29 1	28861 2	N	-0-		-0-
07	34069	X	29050	-0-	-5019	-0-	29 1	29015 2	N	5	5 8	-0-
							6 9					
08	32643	X	28457	-0-	-4186	-0-	28 1	28429 2	N	-0-		-0-
09	29400	X	26668	-0-	-2732	-0-	27 1	26641 2	N	-0-		-0-
10	30380	X	28068	-0-	-2312	-0-	28 1	28040 2	N	-0-		-0-
11	28890	X	26357	-0-	-2533	-0-	26 1	26331 2	N	-0-		-0-

BANANA SLUGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	269459	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	14580	PERF.14655	- 21193
06	38820	X	20846	-0-	-17974	-0-	20846 2		N	-0-		-0-
07	40114	X	-0-	-0-	-40114	-0-			N	-0-		-0-
08	35588	X	-0-	-0-	-35588	-0-			N	-0-		-0-
09	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-			N	-0-		-0-
10	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-			N	-0-		-0-
11	20850	X	-0-	-0-	-20850	-0-			N	-0-		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		4SL	RRCID ->	269635	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12397	PERF.12790	- 18630
06	48450	X	44095	-0-	-4355	-0-	44 1	44051 2	N	-0-		-0-
07	50065	X	44640	-0-	-5425	-0-	45 1	44595 2	N	-0-		-0-
08	50065	X	44576	-0-	-5489	-0-	45 1	44531 2	N	-0-		-0-
09	48450	X	40978	-0-	-7472	-0-	42 1	40936 2	N	-0-		-0-
10	48515	X	44209	-0-	-4306	-0-	45 1	44164 2	N	-0-		-0-
11	44100	X	40447	-0-	-3653	-0-	42 1	40405 2	N	-0-		-0-

LISTON, W. L.		WELL #:		8H	RRCID ->	270238	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.10933	- 18685
06	37050	X	33927	-0-	-3123	-0-	34 1	33893 2	N	-0-		-0-
07	38285	X	34318	-0-	-3967	-0-	34 1	34272 2	N	11	11 8	-0-
							12 9					
08	37851	X	34190	-0-	-3661	-0-	34 1	34156 2	N	-0-		-0-
09	35850	X	32419	-0-	-3431	-0-	32 1	32387 2	N	-0-		-0-
10	36611	X	32938	-0-	-3673	-0-	33 1	32905 2	N	-0-		-0-
11	33930	X	30581	-0-	-3349	-0-	31 1	30550 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GOLDEN FLASHES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271137	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12470	- 17023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		30450 X	24803	-0-	-5647	-0-	25 1	24778	2	N	-0-		-0-
07		31465 X	24913	-0-	-6552	-0-	25 1	24888	2	N	-0-		-0-
08		31465 X	24079	-0-	-7386	-0-	24 1	24055	2	N	-0-		-0-
09		26610 X	22210	-0-	-4400	-0-	22 1	22188	2	N	-0-		-0-
10		27497 X	21453	-0-	-6044	-0-	21 1	21432	2	N	-0-		-0-
11		24810 X	21260	-0-	-3550	-0-	21 1	21239	2	N	-0-		-0-

BULLDOGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271215	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	14369	PERF.14460	- 20813	
06		38730 X	29236	-0-	-9494	-0-	29236	2		N	-0-		-0-
07		35619 X	28627	-0-	-6992	-0-	28627	2		N	-0-		-0-
08		50761 X	50761	-0-	-0-	-0-	50761	2		N	-0-		-0-
09		41078 X	41078	-0-	-0-	-0-	41078	2		N	-0-		-0-
10		36424 X	36424	-0-	-0-	-0-	36424	2		N	-0-		-0-
11		49110 X	30904	-0-	-18206	-0-	30904	2		N	-0-		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 4	RRCID ->	271230	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	12788	PERF.13120	- 19383	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REDHAWKS (SL) DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	271698	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12395	PERF.12520	- 19135	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URAL		WELL #:		B 1SL	RRCID ->	271986	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11665	PERF.11950	- 17526	
06		59130 X	46879	-0-	-12251	-0-	46879	2		N	-0-		-0-
07		58280 X	45535	-0-	-12745	-0-	45535	2		N	-0-		-0-
08		55366 X	44073	-0-	-11293	-0-	44073	2		N	-0-		-0-
09		52050 X	40008	-0-	-12042	-0-	40008	2		N	-0-		-0-
10		51367 X	39229	-0-	-12138	-0-	39229	2		N	-0-		-0-
11		46890 X	34152	-0-	-12738	-0-	34152	2		N	-0-		-0-

TERRIERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	272019	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	14366	PERF.14550	- 20703	
06		37500 X	29619	-0-	-7881	-0-	29619	2		N	-0-		-0-
07		37138 X	28374	-0-	-8764	-0-	28374	2		N	-0-		-0-
08		37097 X	37097	-0-	-0-	-0-	37097	2		N	-0-		-0-
09		35040 X	30495	-0-	-4545	-0-	30495	2		N	-0-		-0-
10		31217 X	29365	-0-	-1852	-0-	29365	2		N	-0-		-0-
11		35910 X	23882	-0-	-12028	-0-	23882	2		N	-0-		-0-

MURRAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	272020	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11930	- 20480	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		29979 X	29979	-0-	-0-	-0-	29979	2		N	-0-		-0-
09		404513 X	404513	-0-	-0-	-0-	404513	2		N	-0-		-0-
10		447454 X	447454	-0-	-0-	-0-	447454	2		N	-0-		-0-
*11		420626 X	420626	-0-	-0-	-0-	420626	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
									CODE	AMT CODE	M	
06		21960 X	18280	-0-	-3680	-0-			18 1	18262 2	N	-0-
07		21018 X	18424	-0-	-2594	-0-			18 1	18400 2	N	-0-
									6 9			5 8
08		19933 X	17643	-0-	-2290	-0-			18 1	17625 2	N	-0-
09		18600 X	16329	-0-	-2271	-0-			16 1	16313 2	N	-0-
10		19220 X	16716	-0-	-2504	-0-			17 1	16699 2	N	-0-
11		18270 X	16350	-0-	-1920	-0-			16 1	16334 2	N	-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377												
06		26520 X	24229	-0-	-2291	-0-			24229 2		N	-0-
07		26164 X	23314	-0-	-2850	-0-			23314 2		N	-0-
08		25575 X	22536	-0-	-3039	-0-			22536 2		N	-0-
09		24750 X	21614	-0-	-3136	-0-			21614 2		N	-0-
10		25048 X	22143	-0-	-2905	-0-			22143 2		N	-0-
11		24240 X	20393	-0-	-3847	-0-			20393 2		N	-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203												
06		128400 X	97853	-0-	-30547	-0-			195 1	97658 2	N	-0-
07		125147 X	101983	-0-	-23164	-0-			202 1	101781 2	N	-0-
08		126912 X	126912	-0-	-0-	-0-			253 1	126659 2	N	-0-
09		110130 X	107019	-0-	-3111	-0-			213 1	106806 2	N	-0-
10		107012 X	97760	-0-	-9252	-0-			198 1	97562 2	N	-0-
11		122820 X	82384	-0-	-40436	-0-			163 1	82221 2	N	-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710												
06		27540 X	23761	-0-	-3779	-0-			24 1	23737 2	N	-0-
07		27652 X	24015	-0-	-3637	-0-			24 1	23982 2	N	-0-
									9 9			8 8
08		26288 X	23616	-0-	-2672	-0-			24 1	23592 2	N	-0-
09		24450 X	21954	-0-	-2496	-0-			22 1	21932 2	N	-0-
10		24707 X	22537	-0-	-2170	-0-			23 1	22514 2	N	-0-
11		23760 X	21390	-0-	-2370	-0-			21 1	21369 2	N	-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820												
06		87840 X	71897	-0-	-15943	-0-			71897 2		N	-0-
07		88536 X	70538	-0-	-17998	-0-			70538 2		N	-0-
08		85064 X	64214	-0-	-20850	-0-			64214 2		N	-0-
09		77790 X	12254	-0-	-65536	-0-			12254 2		N	-0-
10		82074 X	82074	-0-	-0-	-0-			82074 2		N	-0-
11		71910 X	65744	-0-	-6166	-0-			65744 2		N	-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372												
06		21480 X	19535	-0-	-1945	-0-			20 1	19515 2	N	-0-
07		21607 X	19421	-0-	-2186	-0-			19 1	19396 2	N	-0-
									6 9			5 8
08		20460 X	18673	-0-	-1787	-0-			19 1	18654 2	N	-0-
09		19590 X	17173	-0-	-2417	-0-			17 1	17156 2	N	-0-
10		20243 X	17944	-0-	-2299	-0-			18 1	17926 2	N	-0-
11		19530 X	16230	-0-	-3300	-0-			16 1	16214 2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
									CODE	CODE		
06		24420 X	20943	-0-	-3477	-0-			21 1	20922 2	N	-0-
07		24459 X	20653	-0-	-3806	-0-			21 1	20628 2	N	-0-
									4 9			
08		23219 X	20308	-0-	-2911	-0-			20 1	20288 2	N	-0-
09		21600 X	18973	-0-	-2627	-0-			19 1	18954 2	N	-0-
10		21948 X	19880	-0-	-2068	-0-			20 1	19860 2	N	-0-
11		20940 X	18966	-0-	-1974	-0-			19 1	18947 2	N	-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660												
06		36900 X	32927	-0-	-3973	-0-			32927 2		N	-0-
07		37045 X	32123	-0-	-4922	-0-			32123 2		N	-0-
08		34751 X	30923	-0-	-3828	-0-			30923 2		N	-0-
09		33630 X	29127	-0-	-4503	-0-			29127 2		N	-0-
10		34038 X	29425	-0-	-4613	-0-			29425 2		N	-0-
11		32940 X	27167	-0-	-5773	-0-			27167 2		N	-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353												
06		149371 X	149371	-0-	-0-	-0-			149371 2		N	-0-
07		165626 X	165626	-0-	-0-	-0-			165626 2		N	-0-
08		169453 X	169453	-0-	-0-	-0-			169453 2		N	-0-
09		161454 X	161454	-0-	-0-	-0-			161454 2		N	-0-
10		165633 X	163770	-0-	-1863	-0-			163770 2		N	-0-
11		163980 X	153931	-0-	-10049	-0-			153931 2		N	-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133												
06		58410 X	50567	-0-	-7843	-0-			100 1	50467 2	N	-0-
07		58838 X	55107	-0-	-3731	-0-			109 1	54998 2	N	-0-
08		57226 X	53059	-0-	-4167	-0-			105 1	52954 2	N	-0-
09		54210 X	49846	-0-	-4364	-0-			98 1	49748 2	N	-0-
10		55118 X	43127	-0-	-11991	-0-			85 1	43042 2	N	-0-
11		53340 X	27512	-0-	-25828	-0-			54 1	27458 2	N	-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414												
06		25740 X	22478	-0-	-3262	-0-			22 1	22456 2	N	-0-
07		25730 X	22084	-0-	-3646	-0-			22 1	22056 2	N	-0-
									6 9			
08		24583 X	21415	-0-	-3168	-0-			21 1	21394 2	N	-0-
09		22920 X	20292	-0-	-2628	-0-			20 1	20272 2	N	-0-
10		23684 X	21148	-0-	-2536	-0-			21 1	21127 2	N	-0-
11		22470 X	19667	-0-	-2803	-0-			20 1	19647 2	N	-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717												
06		19980 X	17229	-0-	-2751	-0-			17 1	17212 2	N	-0-
07		20398 X	17143	-0-	-3255	-0-			17 1	17122 2	N	-0-
									4 9			
08		19344 X	16814	-0-	-2530	-0-			17 1	16797 2	N	-0-
09		17880 X	15464	-0-	-2416	-0-			15 1	15449 2	N	-0-
10		18476 X	16221	-0-	-2255	-0-			16 1	16205 2	N	-0-
11		17220 X	15906	-0-	-1314	-0-			16 1	15890 2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REDHAWKS (SL) DU		WELL #: H 1SL		RRCID ->	274822	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12885 - 19593
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	73856 X	73856	-0-	-0-	-0-	145 1	73711 2	N	-0-	-0-
07	73576 X	73576	-0-	-0-	-0-	145 1	73431 2	N	-0-	-0-
08	85268 X	85268	-0-	-0-	-0-	168 1	85100 2	N	-0-	-0-
09	68790 X	22225	-0-	-46565	-0-	44 1	22181 2	N	-0-	-0-
10	71083 X	19846	-0-	-51237	-0-	39 1	19807 2	N	-0-	-0-
11	68790 X	21643	-0-	-47147	-0-	42 1	21601 2	N	-0-	-0-

GASCOYNE		WELL #: B 1		RRCID ->	274871	COMPL. DATE	07/20/2014	TOTAL DEPTH	11705	PERF.12127 - 18950
06	55080 X	44125	-0-	-10955	-0-	44125 2		N	-0-	-0-
07	53506 X	39799	-0-	-13707	-0-	39799 2		N	-0-	-0-
08	49507 X	44209	-0-	-5298	-0-	44209 2		N	-0-	-0-
09	47370 X	4263	-0-	-43107	-0-	4263 2		N	-0-	-0-
10	51200 X	51200	-0-	-0-	-0-	51200 2		N	-0-	-0-
*11	44907 X	44907	-0-	-0-	-0-	44907 2		N	-0-	-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #: M 1H		RRCID ->	274952	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11288 - 15900
06	19560 X	17969	-0-	-1591	-0-	17969 2		N	-0-	-0-
07	20212 X	17529	-0-	-2683	-0-	17529 2		N	-0-	-0-
08	19127 X	17005	-0-	-2122	-0-	17005 2		N	-0-	-0-
09	17970 X	16117	-0-	-1853	-0-	16117 2		N	-0-	-0-
10	18569 X	16595	-0-	-1974	-0-	16595 2		N	-0-	-0-
11	17970 X	14944	-0-	-3026	-0-	14944 2		N	-0-	-0-

BISON DU SL		WELL #: B 1		RRCID ->	275005	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12980 - 22163
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUN DEVILS (SL) DU		WELL #: B 1		RRCID ->	275210	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	12514	PERF.12600 - 20203
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1		WELL #: B 1		RRCID ->	275212	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12506 - 18020
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
LISTON, W. L.		WELL #:		9H	RRCID ->	275216	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10902	PERF.11598	- 19144			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		56850 X	48190	-0-	-8660	-0-	48	1	48142	2	N	-0-			-0-
07		56544 X	48010	-0-	-8534	-0-	48	1	47953	2	N	8	8	8	-0-
							9	9							
08		53630 X	46808	-0-	-6822	-0-	47	1	46761	2	N	-0-			-0-
09		50190 X	43370	-0-	-6820	-0-	43	1	43327	2	N	-0-			-0-
10		51491 X	44192	-0-	-7299	-0-	44	1	44148	2	N	-0-			-0-
11		48180 X	42017	-0-	-6163	-0-	42	1	41975	2	N	-0-			-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		H 2	RRCID ->	275230	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12760	- 20533			
06		66600 X	56891	-0-	-9709	-0-	112	1	56779	2	N	-0-			-0-
07		68820 X	64004	-0-	-4816	-0-	126	1	63878	2	N	-0-			-0-
08		65534 X	60178	-0-	-5356	-0-	119	1	60059	2	N	-0-			-0-
09		61230 X	56915	-0-	-4315	-0-	112	1	56803	2	N	-0-			-0-
10		64015 X	56571	-0-	-7444	-0-	112	1	56459	2	N	-0-			-0-
11		61950 X	55075	-0-	-6875	-0-	108	1	54967	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL		WELL #:		B 1	RRCID ->	275323	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12480	- 19450			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOA		WELL #:		1HB	RRCID ->	275514	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI/USFS UNIT F11		WELL #:		1H	RRCID ->	275722	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14440	- 20823			
06		22200 X	203	-0-	-21997	-0-	203	2			N	-0-			-0-
07		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-			-0-
08		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			-0-
09		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-			-0-
10		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
*11		61972 X	61972	-0-	-0-	-0-	61972	2			N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA		WELL #:		1HB	RRCID ->	276190	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12204	- 20898			
06		252922 X	252922	-0-	-0-	-0-	252922	2			N	-0-			-0-
07		248514 X	248514	-0-	-0-	-0-	248514	2			N	-0-			-0-
08		240274 X	240274	-0-	-0-	-0-	240274	2			N	-0-			-0-
09		224887 X	224887	-0-	-0-	-0-	224887	2			N	-0-			-0-
10		224239 X	224239	-0-	-0-	-0-	224239	2			N	-0-			-0-
11		207750 X	206544	-0-	-1206	-0-	206544	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI HAWKS DU		WELL #:		H 1SL	RRCID ->	276443	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	14473	PERF.14865	- 21753
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		259440 X	246861	-0-	-12579	-0-	246861 2	N	-0-		-0-	
07		220751 X	219410	-0-	-1341	-0-	219410 2	N	-0-		-0-	
08		237150 X	197725	-0-	-39425	-0-	197725 2	N	-0-		-0-	
09		246870 X	175286	-0-	-71584	-0-	175286 2	N	-0-		-0-	
10		255099 X	168246	-0-	-86853	-0-	168246 2	N	-0-		-0-	
11		246870 X	147810	-0-	-99060	-0-	147810 2	N	-0-		-0-	

NEW HORIZONS		WELL #:		6H	RRCID ->	276639	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11263	- 18175
06		44850 X	39515	-0-	-5335	-0-	39515 2	N	-0-		-0-	
07		45198 X	38380	-0-	-6818	-0-	38380 2	N	-0-		-0-	
08		43493 X	36785	-0-	-6708	-0-	36785 2	N	-0-		-0-	
09		39810 X	34268	-0-	-5542	-0-	34268 2	N	-0-		-0-	
10		40827 X	34604	-0-	-6223	-0-	34604 2	N	-0-		-0-	
11		39510 X	32040	-0-	-7470	-0-	32040 2	N	-0-		-0-	

NANOOKS DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	276778	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12580	- 18332
06		50400 X	48139	-0-	-2261	-0-	49 1 48090 2	N	-0-		-0-	
07		52080 X	45545	-0-	-6535	-0-	46 1 45499 2	N	-0-		-0-	
08		52080 X	42768	-0-	-9312	-0-	43 1 42725 2	N	-0-		-0-	
09		49440 X	42005	-0-	-7435	-0-	42 1 41963 2	N	-0-		-0-	
10		51088 X	39038	-0-	-12050	-0-	39 1 38999 2	N	-0-		-0-	
11		48150 X	39254	-0-	-8896	-0-	40 1 39214 2	N	-0-		-0-	

BEARS (SL) DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	276827	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	12885	PERF.13150	- 21103
06		166350 X	134571	-0-	-31779	-0-	268 1 134303 2	N	-0-		-0-	
07		165106 X	130562	-0-	-34544	-0-	258 1 130304 2	N	-0-		-0-	
08		158131 X	140035	-0-	-18096	-0-	279 1 139756 2	N	-0-		-0-	
09		146370 X	119953	-0-	-26417	-0-	239 1 119714 2	N	-0-		-0-	
10		151249 X	103028	-0-	-48221	-0-	208 1 102820 2	N	-0-		-0-	
11		135510 X	99811	-0-	-35699	-0-	198 1 99613 2	N	-0-		-0-	

PENGUINS DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	277600	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	14482	PERF.14530	- 20423
06		182794 X	182794	-0-	-0-	-0-	182794 2	N	-0-		-0-	
07		190371 X	178298	-0-	-12073	-0-	178298 2	N	-0-		-0-	
08		190371 X	158761	-0-	-31610	-0-	158761 2	N	-0-		-0-	
09		184230 X	112800	-0-	-71430	-0-	112800 2	N	-0-		-0-	
10		188883 X	135314	-0-	-53569	-0-	135314 2	N	-0-		-0-	
11		182790 X	147934	-0-	-34856	-0-	147934 2	N	-0-		-0-	

LISTON, W. L.		WELL #:		11H	RRCID ->	277993	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11269	- 17711
06		43290 X	36878	-0-	-6412	-0-	37 1 36841 2	N	-0-		-0-	
07		43462 X	35202	-0-	-8260	-0-	35 1 35159 2	N	7	7 8	-0-	
							8 9					
08		41509 X	36960	-0-	-4549	-0-	37 1 36923 2	N	-0-		-0-	
09		38970 X	34062	-0-	-4908	-0-	34 1 34028 2	N	-0-		-0-	
10		39246 X	34806	-0-	-4440	-0-	35 1 34771 2	N	-0-		-0-	
11		36870 X	32622	-0-	-4248	-0-	33 1 32589 2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
BSI HAWKS DU SL			WELL #:		B 1	RRCID ->	278102	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	14159	PERF.14530 - 22063		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT			WELL #:		O 2H	RRCID ->	278115	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11367 - 19319		
06	52326	X	52326	-0-	-0-	-0-	52326	2		N	-0-			-0-
07	52069	X	52069	-0-	-0-	-0-	52069	2		N	-0-			-0-
08	50869	X	50869	-0-	-0-	-0-	50869	2		N	-0-			-0-
09	48196	X	48196	-0-	-0-	-0-	48196	2		N	-0-			-0-
10	49434	X	49434	-0-	-0-	-0-	49434	2		N	-0-			-0-
*11	46455	X	46455	-0-	-0-	-0-	46455	2		N	-0-			-0-

BEARS DU			WELL #:		B 1SL	RRCID ->	278285	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12635 - 19963		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU			WELL #:		H 1	RRCID ->	279897	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	14309	PERF.14565 - 20903		
06	223770	X	-0-	-0-	-223770	-0-				N	-0-			-0-
07	200167	X	62039	-0-	-138128	-0-	62039	2		N	-0-			-0-
08	121365	X	-0-	-0-	-121365	-0-				N	-0-			-0-
09	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	17123	2		N	-0-			-0-
10	140977	X	140977	-0-	-0-	-0-	140977	2		N	-0-			-0-
*11	272379	X	272379	-0-	-0-	-0-	272379	2		N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT			WELL #:		H 2	RRCID ->	279898	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	12295	PERF.12595 - 16873		
06	100587	X	100587	-0-	-0-	-0-	102	1	100485	2	N	-0-		-0-
07	102066	X	102066	-0-	-0-	-0-	103	1	101963	2	N	-0-		-0-
08	99963	X	99963	-0-	-0-	-0-	101	1	99862	2	N	-0-		-0-
09	96494	X	96494	-0-	-0-	-0-	97	1	96397	2	N	-0-		-0-
10	98160	X	98160	-0-	-0-	-0-	98	1	98062	2	N	-0-		-0-
*11	102041	X	102041	-0-	-0-	-0-	103	1	101938	2	N	-0-		-0-

BSI BOLL WEEVILS DU			WELL #:		H 1	RRCID ->	279900	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14700 - 22033		
06	61320	X	-0-	-0-	-61320	-0-				N	-0-			-0-
07	63364	X	7022	-0-	-56342	-0-	7022	2		N	-0-			-0-
08	52700	X	-0-	-0-	-52700	-0-				N	-0-			-0-
09	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	19545	2		N	-0-			-0-
10	70775	X	70775	-0-	-0-	-0-	70775	2		N	-0-			-0-
*11	238671	X	238671	-0-	-0-	-0-	238671	2		N	-0-			-0-

MINERS			WELL #:		H 1	RRCID ->	279902	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	14301	PERF.14575 - 21535		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	147599	X	147599	-0-	-0-	-0-	147599	2		N	-0-			-0-
09	374647	X	374647	-0-	-0-	-0-	374647	2		N	-0-			-0-
10	450245	X	450245	-0-	-0-	-0-	450245	2		N	-0-			-0-
*11	456687	X	456687	-0-	-0-	-0-	456687	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VOLGA		WELL #: B 1		RRCID -> 279960		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	272356 X	272356	-0-	-0-	-0-	272356	2	N	-0-			-0-
07	277491 X	277491	-0-	-0-	-0-	277491	2	N	-0-			-0-
08	271002 X	268845	-0-	-2157	-0-	268845	2	N	-0-			-0-
09	262260 X	253917	-0-	-8343	-0-	253917	2	N	-0-			-0-
10	271002 X	259192	-0-	-11810	-0-	259192	2	N	-0-			-0-
11	262260 X	244727	-0-	-17533	-0-	244727	2	N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279966		COMPL. DATE 01/05/2017		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188				
06	208549 X	208549	-0-	-0-	-0-	208549	2	N	-0-			-0-
07	418764 X	418764	-0-	-0-	-0-	418764	2	N	-0-			-0-
08	440354 X	440354	-0-	-0-	-0-	440354	2	N	-0-			-0-
09	468913 X	468913	-0-	-0-	-0-	468913	2	N	-0-			-0-
10	554290 X	554290	-0-	-0-	-0-	554290	2	N	-0-			-0-
*11	504773 X	504773	-0-	-0-	-0-	504773	2	N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279967		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193				
06	108630 X	94228	-0-	-14402	-0-	95	1	94133	2	N	-0-	-0-
07	107446 X	95579	-0-	-11867	-0-	96	1	95483	2	N	-0-	-0-
08	103416 X	95224	-0-	-8192	-0-	96	1	95128	2	N	-0-	-0-
09	98220 X	91959	-0-	-6261	-0-	92	1	91867	2	N	-0-	-0-
10	101494 X	88413	-0-	-13081	-0-	88	1	88325	2	N	-0-	-0-
11	94230 X	87199	-0-	-7031	-0-	88	1	87111	2	N	-0-	-0-

BEARS DU		WELL #: B 2SL		RRCID -> 279968		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: H 1		RRCID -> 280285		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743				
06	345600 X	98787	-0-	-246813	-0-	98787	2	N	-0-			-0-
07	357120 X	79767	-0-	-277353	-0-	79767	2	N	-0-			-0-
08	357120 X	287563	-0-	-69557	-0-	287563	2	N	-0-			-0-
09	345600 X	312632	-0-	-32968	-0-	312632	2	N	-0-			-0-
10	350807 X	350807	-0-	-0-	-0-	350807	2	N	-0-			-0-
*11	353157 X	353157	-0-	-0-	-0-	353157	2	N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 280286		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363				
06	162750 X	159474	-0-	-3276	-0-	159474	2	N	-0-			-0-
07	168175 X	156881	-0-	-11294	-0-	156881	2	N	-0-			-0-
08	168175 X	147124	-0-	-21051	-0-	147124	2	N	-0-			-0-
09	159480 X	130256	-0-	-29224	-0-	130256	2	N	-0-			-0-
10	164796 X	111736	-0-	-53060	-0-	111736	2	N	-0-			-0-
11	159480 X	99433	-0-	-60047	-0-	99433	2	N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 1SL		RRCID -> 280378		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BLACK STONE A398		WELL #:		H 2	RRCID ->	281466	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.14465	- 21260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		205140 X	131648	-0-	-73492	-0-	131648 2			N	-0-			-0-
07		195796 X	194494	-0-	-1302	-0-	194494 2			N	-0-			-0-
08		191435 X	191435	-0-	-0-	-0-	191435 2			N	-0-			-0-
09		185083 X	185083	-0-	-0-	-0-	185083 2			N	-0-			-0-
10		194494 X	186615	-0-	-7879	-0-	186615 2			N	-0-			-0-
11		188220 X	175107	-0-	-13113	-0-	175107 2			N	-0-			-0-

BLACK STONE A398		WELL #:		H 3	RRCID ->	281467	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.14410	- 21403		
06		230910 X	145979	-0-	-84931	-0-	145979 2			N	-0-			-0-
07		238607 X	148432	-0-	-90175	-0-	148432 2			N	-0-			-0-
08		220658 X	172355	-0-	-48303	-0-	172355 2			N	-0-			-0-
09		177129 X	177129	-0-	-0-	-0-	177129 2			N	-0-			-0-
10		196516 X	196516	-0-	-0-	-0-	196516 2			N	-0-			-0-
*11		183662 X	183662	-0-	-0-	-0-	183662 2			N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	281584	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	14340	PERF.14295	- 22173		
06		171930 X	-0-	-0-	-171930	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	281720	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	14148	PERF.14600	- 20678		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398		WELL #:		B 4	RRCID ->	281729	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	14069	PERF.14145	- 20378		
06		239760 X	202584	-0-	-37176	-0-	202584 2			N	-0-			-0-
07		238576 X	196645	-0-	-41931	-0-	196645 2			N	-0-			-0-
08		219418 X	198988	-0-	-20430	-0-	198988 2			N	-0-			-0-
09		212340 X	180088	-0-	-32252	-0-	180088 2			N	-0-			-0-
10		215016 X	173493	-0-	-41523	-0-	173493 2			N	-0-			-0-
11		202590 X	154288	-0-	-48302	-0-	154288 2			N	-0-			-0-

BSI MOCS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	281885	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	14717	PERF.15010	- 21228		
06		208028 X	208028	-0-	-0-	-0-	208028 2			N	-0-			-0-
07		194876 X	194876	-0-	-0-	-0-	194876 2			N	-0-			-0-
08		197656 X	195247	-0-	-2409	-0-	195247 2			N	-0-			-0-
09		208020 X	28397	-0-	-179623	-0-	28397 2			N	-0-			-0-
10		214954 X	5010	-0-	-209944	-0-	5010 2			N	-0-			-0-
11		208020 X	588	-0-	-207432	-0-	588 2			N	-0-			-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #:		H 2	RRCID ->	282000	COMPL. DATE	04/14/2017	TOTAL DEPTH	14091	PERF.14555	- 22273		
06		232860 X	215496	-0-	-17364	-0-	215496 2			N	-0-			-0-
07		240622 X	221486	-0-	-19136	-0-	221486 2			N	-0-			-0-
08		233120 X	222917	-0-	-10203	-0-	222917 2			N	-0-			-0-
09		225600 X	215274	-0-	-10326	-0-	215274 2			N	-0-			-0-
10		227168 X	217320	-0-	-9848	-0-	217320 2			N	-0-			-0-
11		215730 X	206456	-0-	-9274	-0-	206456 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BSI EAGLES DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282065		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	219750 X	216792	-0-	-2958	-0-	216792 2	N	-0-	-0-
07	227075 X	214901	-0-	-12174	-0-	214901 2	N	-0-	-0-
08	237057 X	200667	-0-	-36390	-0-	200667 2	N	-0-	-0-
09	229410 X	199566	-0-	-29844	-0-	199566 2	N	-0-	-0-
10	237057 X	192326	-0-	-44731	-0-	192326 2	N	-0-	-0-
11	216780 X	180204	-0-	-36576	-0-	180204 2	N	-0-	-0-

BSI MOCS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282368		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833	
06	290273 X	290273	-0-	-0-	-0-	290273 2	N	-0-	-0-
07	299209 X	299209	-0-	-0-	-0-	299209 2	N	-0-	-0-
08	309028 X	309028	-0-	-0-	-0-	309028 2	N	-0-	-0-
09	278681 X	278681	-0-	-0-	-0-	278681 2	N	-0-	-0-
10	254448 X	225539	-0-	-28909	-0-	225539 2	N	-0-	-0-
*11	250247 X	250247	-0-	-0-	-0-	250247 2	N	-0-	-0-

BSI HOKIES DU		WELL #: H 1		RRCID -> 282369		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103	
06	405921 X	297378	-0-	-108543	-0-	297378 2	N	-0-	-0-
07	301962 X	301962	-0-	-0-	-0-	301962 2	N	-0-	-0-
08	309526 X	309526	-0-	-0-	-0-	309526 2	N	-0-	-0-
09	290605 X	290605	-0-	-0-	-0-	290605 2	N	-0-	-0-
10	308335 X	308335	-0-	-0-	-0-	308335 2	N	-0-	-0-
*11	279684 X	279684	-0-	-0-	-0-	279684 2	N	-0-	-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282470		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063	
06	300960 X	288758	-0-	-12202	-0-	288758 2	N	-0-	-0-
07	310992 X	254974	-0-	-56018	-0-	254974 2	N	-0-	-0-
08	310992 X	87479	-0-	-223513	-0-	87479 2	N	-0-	-0-
09	300960 X	83239	-0-	-217721	-0-	83239 2	N	-0-	-0-
10	310992 X	211905	-0-	-99087	-0-	211905 2	N	-0-	-0-
11	300960 X	54989	-0-	-245971	-0-	54989 2	N	-0-	-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282471		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223	
06	307981 X	307981	-0-	-0-	-0-	307981 2	N	-0-	-0-
07	309504 X	289338	-0-	-20166	-0-	289338 2	N	-0-	-0-
08	309504 X	29101	-0-	-280403	-0-	29101 2	N	-0-	-0-
09	299520 X	90199	-0-	-209321	-0-	90199 2	N	-0-	-0-
10	309504 X	201824	-0-	-107680	-0-	201824 2	N	-0-	-0-
11	299520 X	205868	-0-	-93652	-0-	205868 2	N	-0-	-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 3		RRCID -> 282520		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803	
06	234120 X	220139	-0-	-13981	-0-	220139 2	N	-0-	-0-
07	240498 X	224873	-0-	-15625	-0-	224873 2	N	-0-	-0-
08	240374 X	222473	-0-	-17901	-0-	222473 2	N	-0-	-0-
09	232470 X	214984	-0-	-17486	-0-	214984 2	N	-0-	-0-
10	234112 X	224897	-0-	-9215	-0-	224897 2	N	-0-	-0-
11	220140 X	211484	-0-	-8656	-0-	211484 2	N	-0-	-0-

BSI/USFS F6 DU		WELL #: H 4		RRCID -> 282612		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593	
06	SHUT IN	133820	-0-	133820	133820	133820 2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	315826	-0-	315826	449646	315826 2	N	-0-	-0-
08	766069 X	316423	-0-	-449646	-0-	316423 2	N	-0-	-0-
09	303000 X	291988	-0-	-11012	-0-	291988 2	N	-0-	-0-
10	313100 X	309300	-0-	-3800	-0-	309300 2	N	-0-	-0-
11	303000 X	295151	-0-	-7849	-0-	295151 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI SKYHAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	282715	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	14396	PERF.	14770 - 22473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		823988 X	607736	-0-	-216252	-0-	607736 2		N	-0-		-0-
07		614616 X	614616	-0-	-0-	-0-	614616 2		N	-0-		-0-
08		604226 X	604226	-0-	-0-	-0-	604226 2		N	-0-		-0-
09		547427 X	547427	-0-	-0-	-0-	547427 2		N	-0-		-0-
10		597906 X	597906	-0-	-0-	-0-	597906 2		N	-0-		-0-
*11		570428 X	570428	-0-	-0-	-0-	570428 2		N	-0-		-0-

BSI MOCS DU		WELL #: H 2		RRCID ->	283062	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15055 - 22363	
06		276134 X	276134	-0-	-0-	-0-	276134 2		N	-0-		-0-
07		300439 X	300439	-0-	-0-	-0-	300439 2		N	-0-		-0-
08		294161 X	294161	-0-	-0-	-0-	294161 2		N	-0-		-0-
09		303114 X	303114	-0-	-0-	-0-	303114 2		N	-0-		-0-
10		310611 X	310611	-0-	-0-	-0-	310611 2		N	-0-		-0-
*11		265913 X	265913	-0-	-0-	-0-	265913 2		N	-0-		-0-

BSI/USFS F6 DU		WELL #: B 4		RRCID ->	283175	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	13894	PERF.	13006 - 22840	
06		SHUT IN	139009	-0-	139009	139009	139009 2		N	-0-		-0-
*07		462796 X	323787	-0-	-139009	-0-	323787 2		N	-0-		-0-
*08		345216 X	336547	-0-	-8669	-0-	336547 2		N	-0-		-0-
*09		334080 X	304012	-0-	-30068	-0-	304012 2		N	-0-		-0-
*10		345216 X	318283	-0-	-26933	-0-	318283 2		N	-0-		-0-
*11		334080 X	306006	-0-	-28074	-0-	306006 2		N	-0-		-0-

MINERS		WELL #: B 2SL		RRCID ->	283284	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	13975	PERF.	N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	283742	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	14081	PERF.	14450 - 21533	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERS		WELL #: B 1SL		RRCID ->	284180	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13990 - 19533	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BSI RAPTORS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	284247	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	14986	PERF.	N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	86397	-0-	86397	86397	86397	2			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	469566	-0-	469566	555963	469566	2			N	-0-			-0-
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF. N/A															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	117738	-0-	117738	117738	117738	2			N	-0-			-0-
MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF. N/A															
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314															
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	91547	-0-	91547	91547	91547	2			N	-0-			-0-
*09		372053 X	280506	-0-	-91547	-0-	280506	2			N	-0-			-0-
*10		308703 X	308703	-0-	-0-	-0-	308703	2			N	-0-			-0-
*11		278040 X	266404	-0-	-11636	-0-	266404	2			N	-0-			-0-
CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF. N/A															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	69409	-0-	69409	69409	137	1	69272	2	N	-0-			-0-
GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF. N/A															
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 14672 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SHUT IN	200891	-0-	200891	200891	200891	2	N	-0-		-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. N/A												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF. N/A												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 12602 PERF. N/A												
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A												
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF. N/A												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF. N/A												
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	136282	-0-	136282	136282	136282	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467																	
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941																	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																	
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988																	
06	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	73	1	2968	2	Y	-0-					-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	83	1	3443	2	Y	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3246	2	Y	-0-					-0-
*09	3030	X	1975	-0-	-1055	-0-	48	1	1927	2	Y	-0-					-0-
*10	3348	X	2775	-0-	-573	-0-	68	1	2707	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2875	-0-	-365	-0-	70	1	2805	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012																	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941																	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
 CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3			N	-0-			-0-
07	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	1082 3			N	-0-			-0-
08	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147 3			N	-0-			-0-
09	1110 N	962	-0-	-148	-0-	962 3			N	-0-			-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3			N	-0-			-0-
11	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
 CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH)		//CONT.//		16032 377	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195514	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5064 - 5081
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CX OPERATING LLC				195798		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216609	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF.	5213 - 5218
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2	N	-0-		-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-		-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2	N	-0-		-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HOOKER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	029643	COMPL. DATE	04/16/1948	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5202 - 5212
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		97
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-		97
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		97
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	20	1	N	-0-		97
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	1	N	-0-		97
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)				16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
AMERICAN LEGION		WELL #:		1 U	RRCID ->	029656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5126 - 5170	
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	14	13	1	3
07	2542	N	2164	-0-	-378	-0-	15	9	Y	12	13	1	2
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	18	17	1	3
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	13	9	Y	24	20	1	7
*10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	15	17	1	5
*11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	20	9	Y	24	22	1	7
							71	1	Y				
							26	9	Y				
							78	1	Y				
							17	9	Y				
							56	1	Y				
							26	9	Y				

CURTIS, A. B.				1 U	RRCID ->	029657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5132 - 5174
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-		-0-
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-

REEVES-MCMILLAN				2	RRCID ->	111465	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	5066 - 5074
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		-0-
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	23	1	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)		//CONT.//		16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
MCMILLIAN, KATE		WELL #:		2	RRCID ->	264160	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5118 - 5126
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327			CNTY: PANOLA					
WERNER, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	029651	COMPL. DATE	06/10/1954	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WERNER-NEEDHAM		WELL #:		1 C	RRCID ->	029653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4959 - 4970
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARAWAY-ASH		WELL #:		1 C	RRCID ->	038835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4945 - 4953
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)				16032 435	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
NELLO MAE BLANCHE		WELL #:		2	RRCID ->	057248	COMPL. DATE	09/06/1971	TOTAL DEPTH	5241	PERF.	5188 - 5194
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (JAMES LIME)				16032 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA					
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
WIENER ESTATE ET AL "X"		WELL #:		2 C	RRCID ->	081317	COMPL. DATE	02/02/1979	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	5524 - 5546
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	114	1	70	2	N	-0-		9
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	101	1	70	2	N	-0-		9
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	154	1	87	2	N	-0-		9
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	331	1	119	2	N	-0-		9
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	311	1	121	2	N	-0-		9
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	532	1	112	2	N	-0-		9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	72	1	2334	2	N	-0-		-0-
07	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	73	1	2367	2	N	-0-		-0-
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	73	1	2349	2	N	-0-		-0-
09	2400	N	2359	-0-	-41	-0-	71	1	2288	2	N	-0-		-0-
10	2449	N	1936	-0-	-513	-0-	58	1	1878	2	N	-0-		-0-
*11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	73	1	2367	2	N	-0-		-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	576	3	1	9	N	1		55
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	N	1		56
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	N	1		57
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	3	1	9	N	1		58
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	N	2		60
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-	60 1	-0-

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5384	-0-	-256	-0-	5340	3	44	9	N	40		140
07	5921	X	5078	-0-	-843	-0-	5039	3	39	9	N	35		175
08	5921	X	4619	-0-	-1302	-0-	4579	3	40	9	N	36	136 1	75
09	5730	X	4293	-0-	-1437	-0-	4260	3	33	9	N	30		105
10	5890	X	4650	-0-	-1240	-0-	4591	3	59	9	N	54	1 8	158
11	5370	X	4519	-0-	-851	-0-	4472	3	47	9	N	43	173 1	28

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.// 16032 536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165										
NAOMI UNIT 3		WELL #: 5A		RRCID -> 227210		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 6308		PERF. 6022 - 6164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			91
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-			91
08	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3	N	-0-	40	1	51
09	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3	N	-0-			51
10	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3	N	-0-			51
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-			51

PANOLA UNIT 2		WELL #: 8A		RRCID -> 228902		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 6076 - 6206		
06	2850 X	2759	-0-	-91	-0-	2759	3	N	-0-			73
07	2945 X	2870	-0-	-75	-0-	2850	3	N	18			91
08	2883 N	2815	-0-	-68	-0-	2796	3	N	17			108
09	2760 N	2695	-0-	-65	-0-	2695	3	N	-0-			108
10	2883 N	2780	-0-	-103	-0-	2758	3	N	20			128
11	2730 N	2545	-0-	-185	-0-	2498	3	N	43	145	1	26

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 201277		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 5994 - 6002		
CUMMINGS		WELL #: 13 U										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		RRCID -> 281388		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5954 - 6050		
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 4										
06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4424	2	Y	23	32	1	17
07	3658 X	2944	-0-	-714	-0-	2916	2	Y	25	21	1	14
08	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4356	2	Y	21	25	1	8
09	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4080	2	Y	23	19	1	10
10	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	3502	2	Y	27	20	1	13
11	3540 X	3397	-0-	-143	-0-	3369	2	Y	25	28	1	10

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 283069		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5933 - 6000		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 283235		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5910 - 6004		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
MAUDE 2 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	283539	COMPL. DATE	02/02/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6034 - 6156	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11580 X	8165	-0-	-3415	-0-	8143 2	22 9	N	20	20 1		50
07		10633 X	8681	-0-	-1952	-0-	8664 2	17 9	N	15			65
08		10633 X	7929	-0-	-2704	-0-	7898 2	31 9	N	28	26 1		67
09		9570 X	7463	-0-	-2107	-0-	7445 2	18 9	N	16	31 1		52
10		8959 X	7296	-0-	-1663	-0-	7263 2	33 9	N	30	35 1		47
11		8400 X	6542	-0-	-1858	-0-	6516 2	26 9	N	24			71

CARTHAGE (PAGE)				16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321									
MCJIMSEY		WELL #:			RRCID ->	134441	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	6552 - 6561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/13/2015													

O'BENCO, INC.				617512	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
WERNER-CARAWAY													
		WELL #:			RRCID ->	176203	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	6132 - 6142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012													

R. LACY SERVICES, LTD.				687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BROWN UNIT 1													
		WELL #:		1	RRCID ->	220357	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5962 - 5966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	347 2	Y	-0-			-0-
07		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	255 1	2674 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	4182	-0-	1082	1082	398 1	3754 2	Y	27	24 1		3
							30 9						
09		3688 X	2606	-0-	-1082	-0-	285 1	2302 2	Y	17	18 1		2
							19 9						
10		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	240 1	2165 2	Y	17	17 1		2
							19 9						
11		4050 X	2064	-0-	-1986	-0-	213 1	1832 2	Y	17	17 1		2
							19 9						

BURNETT UNIT 7				20	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
		WELL #:											
		WELL #:		20	RRCID ->	269633	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	5959 - 5963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PAGE)		//CONT.//		16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
BRIGGS, W. H.				WELL #: 2	RRCID -> 015829	COMPL. DATE 05/13/1996	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6206	- 6420				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		330 N	164	-0-	-166	-0-	154 1	10 2	Y	-0-			7
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	246 1	245 2	Y	-0-			7
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	313 1	448 2	Y	-0-			7
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	303 1	424 2	Y	-0-			7
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	303 1	407 2	Y	-0-			7
*11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	313 1	450 2	Y	-0-			7

CARTHAGE (PALUXY)				16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023									
WILLIAMSON, GENA UNIT				WELL #: 6-C	RRCID -> 142678	COMPL. DATE 07/14/1992	TOTAL DEPTH 9353	PERF. 2910	- 2916				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
CURTIS, A. R.				WELL #: 2	RRCID -> 032993	COMPL. DATE 03/29/1964	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3073	- 3151				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-GOODSON				WELL #: 2	RRCID -> 033554	COMPL. DATE 06/04/1964	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2885	- 3051				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1530 N	1488	-0-	-42	-0-	46 1	1395 3	Y	43	45 1		9
							47 9						
07		1488 N	1185	-0-	-303	-0-	36 1	1101 3	Y	44	46 1		7
							48 9						
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	38 1	1221 3	Y	58	56 1		9
							64 9						
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	41 1	1391 3	Y	72	61 1		20
							79 9						
*10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	43 1	1364 3	Y	49	53 1		16
							54 9						
*11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	30 1	1322 3	Y	95	82 1		29
							105 9						

REEVES G/U				WELL #: 1	RRCID -> 159153	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 6223	PERF. 3050	- 3060				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	59 1	1811 3	Y	-0-			-0-
07		992 N	739	-0-	-253	-0-	24 1	715 3	Y	-0-			-0-
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	34 1	1106 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		1200 N	882	-0-	-318	-0-	25 1	849 3	Y	7	5 1		2
							8 9						
*10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	23 1	747 3	Y	3	4 1		1
							3 9						
*11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	27 1	1151 3	Y	6	5 1		2
							7 9						

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER-STEVENS		WELL #:		2	RRCID ->	180295	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 2906 -	3121	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					CNTY: PANOLA				
WERNER-CARAWAY		WELL #:		3	RRCID ->	266002	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2964 -	2970	
06	1500 X	156	-0-	-1344	-0-	156	2		N	-0-			29
07	1550 X	188	-0-	-1362	-0-	188	2		N	-0-			29
08	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2		N	-0-			29
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		N	-0-			29
10	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5851	2	32 9	N	29			58
*11	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-			58
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890					CNTY: PANOLA				
BARHAM, ELEANOR		WELL #:		1	RRCID ->	126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3017 -	3031	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CARTHAGE (PALUXY-HULL)				16032 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
HANCOCK UNIT		WELL #:		5-F	RRCID ->	138063	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2926 -	2928	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE (PETTIT, LOWER)				16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
BOWEN G. U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	178099	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6530 -	6540	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BOWEN		WELL #:		3	RRCID ->	188434	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 6506 -	6516	
06	810 N	782	-0-	-28	-0-	734	3	48 9	N	44	177 1		37
07	930 N	773	-0-	-157	-0-	759	3	14 9	N	13			50
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	778	3	33 9	N	30			80
09	780 N	606	-0-	-174	-0-	606	3		N	-0-			80
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	698	3	52 9	N	47			127
11	780 N	578	-0-	-202	-0-	578	3		N	-0-			127

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023											
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160											
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3	N	-0-		-0-
08	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3	N	-0-		-0-
09	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	1442	3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	1379	3	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113											
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167											
06	4890 X	3846	-0-	-1044	-0-	88	1	3758	3	N	-0-
07	4123 X	3701	-0-	-422	-0-	50	1	3651	3	N	-0-
*08	4092 X	3514	-0-	-578	-0-	6	1	3508	3	N	-0-
*09	3960 X	3735	-0-	-225	-0-	6	1	3729	3	N	-0-
*10	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	96	1	4198	3	N	-0-
*11	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	96	1	4408	3	N	-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200											
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	77	1	2365	3	N	18
						20	9				18
07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	77	1	2344	3	N	17
						19	9				18
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	73	1	2402	3	N	23
						25	9				22
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	67	1	2307	3	N	29
						32	9				25
*10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	72	1	2261	3	N	19
						21	9				21
*11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	50	1	2195	3	N	29
						32	9				26

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266671		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER A SWD		WELL #: 2		RRCID -> 275937		COMPL. DATE 07/25/2015		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE		WELL #: 1		RRCID -> 279715		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230								
06	7770 X	4121	-0-	-3649	-0-	129	1	3970	3	N	20	16	1			4
07	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-	22	9			N	-0-	4	1			-0-
08	7750 X	7470	-0-	-280	-0-	220	1	7224	3	N	24	20	1			4
09	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	26	9			N	7	9	1			2
*10	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	243	1	8340	3	N						2
*11	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8	9	259	1	N	6	6	1			2
						7	9	184	1	N	20	16	1			6
						22	9	8021	3	N						

CRD OPERATING, LLC BROOKS, C.		186953		WELL #: 13		RRCID -> 265945		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE		WELL #: 3		RRCID -> 271472		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. ELLIS		309515		WELL #: 1		RRCID -> 243295		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021						
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	49	1	1596	2	N	-0-					-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	49	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	49	1	1583	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	47	1	1536	2	N	-0-					-0-
*11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	50	1	1625	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		420 N	337	-0-	-83	-0-	10 1	327 2	N	-0-		-0-
07		496 N	375	-0-	-121	-0-	11 1	364 2	N	-0-		-0-
08		434 N	379	-0-	-55	-0-	11 1	368 2	N	-0-		-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	11 1	342 2	N	-0-		-0-
10		372 N	355	-0-	-17	-0-	11 1	344 2	N	-0-		-0-
11		360 N	332	-0-	-28	-0-	10 1	322 2	N	-0-		-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014												
06		2430 N	2428	-0-	-2	-0-	73 1	2355 2	N	-0-		-0-
07		2573 N	2539	-0-	-34	-0-	76 1	2463 2	N	-0-		-0-
08		2511 N	2442	-0-	-69	-0-	73 1	2369 2	N	-0-		-0-
09		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	75 1	2425 2	N	-0-		-0-
10		2542 N	2468	-0-	-74	-0-	74 1	2394 2	N	-0-		-0-
*11		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	74 1	2401 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985												
06		2460 X	2331	-0-	-129	-0-	70 1	2261 2	N	-0-		-0-
07		2542 X	2438	-0-	-104	-0-	73 1	2365 2	N	-0-		-0-
08		2449 N	2396	-0-	-53	-0-	72 1	2324 2	N	-0-		-0-
09		2340 N	2337	-0-	-3	-0-	70 1	2267 2	N	-0-		-0-
10		2449 N	2283	-0-	-166	-0-	68 1	2215 2	N	-0-		-0-
*11		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	70 1	2272 2	N	-0-		-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242												
06		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 3		Y	-0-		-0-
07		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 3		Y	-0-		-0-
08		5673 X	5175	-0-	-498	-0-	5175 3		Y	-0-		-0-
09		5490 X	5250	-0-	-240	-0-	5250 3		Y	-0-		-0-
10		5673 X	4672	-0-	-1001	-0-	4672 3		Y	-0-		-0-
11		5490 X	5375	-0-	-115	-0-	5375 3		Y	-0-		-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040												
06		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3		N	-0-		-0-
07		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 3		N	-0-		-0-
08		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3		N	-0-		-0-
09		2490 N	1891	-0-	-599	-0-	1891 3		N	-0-		-0-
10		2790 N	2298	-0-	-492	-0-	2298 3		N	-0-		-0-
11		2670 N	1069	-0-	-1601	-0-	1069 3		N	-0-		-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873												
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534								
CARTHAGE LOOP SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186390	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5929 - 5979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WILLIAM HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	186584	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6220 - 6246
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

CUMMINGS			WELL #:	6	RRCID ->	282878	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6052 - 6064
06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6983	2	7 9	N	6	6 1	2
07	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8627	2	7 9	N	6	7 1	1
08	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8198	2	8 9	N	7	6 1	2
09	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5717	2	8 9	N	7	7 1	2
10	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6221	2	8 9	N	7	8 1	1
*11	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8210	2	8 9	N	7	6 1	2

CUMMINGS			WELL #:	7	RRCID ->	282879	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5906 - 6020	
06	5970 X	5161	-0-	-809	-0-	223	1	4923	2	N	14	14 1	4
						15	9						
07	6169 X	5953	-0-	-216	-0-	248	1	5687	2	N	16	17 1	3
						18	9						
08	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	240	1	5687	2	N	17	16 1	4
						19	9						
09	5670 X	3460	-0-	-2210	-0-	212	1	3229	2	N	17	18 1	3
						19	9						
10	5952 X	4041	-0-	-1911	-0-	156	1	3864	2	N	19	20 1	2
						21	9						
11	5760 X	4051	-0-	-1709	-0-	232	1	3801	2	N	16	15 1	3
						18	9						

CUMMINGS			WELL #:	20	RRCID ->	283236	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	5913 - 6030	
06	6690 X	5369	-0-	-1321	-0-	197	1	5106	2	N	60	60 1	19
						66	9						
07	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	240	1	5895	2	N	72	77 1	14
						79	9						
08	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	242	1	5865	2	N	80	73 1	21
						88	9						
09	5790 X	4338	-0-	-1452	-0-	214	1	4035	2	N	81	86 1	16
						89	9						
10	6200 X	4752	-0-	-1448	-0-	227	1	4430	2	N	86	92 1	10
						95	9						
*11	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	48	1	6079	2	N	76	68 1	18
						84	9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2550 X	2266	-0-	-284	-0-	2245	2	21	9	N	19	19	1	7
07		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2591	2	23	9	N	21	22	1	6
08		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2419	2	25	9	N	23	21	1	8
09		2280 X	1676	-0-	-604	-0-	1651	2	25	9	N	23	25	1	6
10		2604 N	1968	-0-	-636	-0-	1944	2	24	9	N	22	26	1	2
*11		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2135	2	24	9	N	22	20	1	4

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972															
06		3990 X	3546	-0-	-444	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
07		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-			-0-
08		4123 X	3922	-0-	-201	-0-	3922	2			N	-0-			-0-
09		3990 X	2639	-0-	-1351	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
10		4123 X	3069	-0-	-1054	-0-	3069	2			N	-0-			-0-
11		3990 X	3405	-0-	-585	-0-	3405	2			N	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277															
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632															
06		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-			88
07		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-			88
08		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5346	2	186	9	N	169	169	1	88
09		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4448	2	107	9	N	97			185
*10		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5000	2	6	9	N	5			190
*11		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4362	2	6	9	N	5			195

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746															
06		3000 N	1895	-0-	-1105	1972	1847	2	48	9	Y	44	44	1	10
07		3100 N	1353	-0-	-1747	225	1319	2	34	9	Y	31	31	1	10
08		DLQ G-10	1304	-0-	1304	1529	1276	2	28	9	Y	25	25	1	10
09		DLQ G-10	648	-0-	648	2177	640	2	8	9	Y	7			17
*10		DLQ G-10	1268	-0-	1268	3445	1244	2	24	9	Y	22	25	1	14
11		DLQ G-10	1399	-0-	1399	4844	1382	2	17	9	Y	15			29

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976															
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189															
06		T. A.	297	-0-	297	1150	290	2	7	9	Y	6			10
07		1349 X	199	-0-	-1150	-0-	195	2	4	9	Y	4			14
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	268	2	8	9	Y	7			21
09		210 N	167	-0-	-43	-0-	165	2	2	9	Y	2			23
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	148	2	6	9	Y	5			28
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			28

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) TANOS EXPLORATION II, LLC CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 638 //CONT.// 835976		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3330 X	3137	-0-	-193	-0-	3083	2	54	9	Y	49	5	8	44
07	3441 X	3152	-0-	-289	-0-	3049	2	103	9	Y	94	2	8	136
08	3441 X	3012	-0-	-429	-0-	2920	2	92	9	Y	84	72	1	147
09	3330 X	2537	-0-	-793	-0-	2450	2	87	9	Y	79	79	1	146
10	3255 X	1943	-0-	-1312	-0-	1821	2	122	9	Y	111	81	1	175
11	3150 X	1388	-0-	-1762	-0-	1268	2	120	9	Y	109	158	1	126

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 285030		COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116				
08	0	1270	-0-	1270	1270	1268	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	9594 X	5903	-0-	-3691	-0-	5903	2			N	-0-			-0-
10	11439 X	4919	-0-	-6520	-0-	4919	2			N	-0-			-0-
11	11070 X	4171	-0-	-6899	-0-	4171	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 17		881167		WELL #: 2		RRCID -> 271892		COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318		
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-			-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 281971		COMPL. DATE 11/07/2016				TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224				
06	5280 X	2461	-0-	-2819	-0-	2453	2	8	9	N	7			83
07	5456 X	3294	-0-	-2162	-0-	3243	2	51	9	N	46	122	1	7
08	5084 X	2036	-0-	-3048	-0-	2029	2	7	9	N	6			13
09	4560 X	2788	-0-	-1772	-0-	2777	2	11	9	N	10			23
10	3286 X	2296	-0-	-990	-0-	2276	2	20	9	N	18			41
11	3180 X	2285	-0-	-895	-0-	2285	2			N	-0-			41

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 19		RRCID -> 282533		COMPL. DATE 02/10/2017				TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227				
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	2	6	9	Y	5	5	1	2
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1584	2	7	9	Y	6	7	1	1
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	2	6	9	Y	5	5	1	1
09	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	1405	2	6	9	Y	5	4	1	2
10	1581 N	1283	-0-	-298	-0-	1277	2	6	9	Y	5	5	1	2
11	1410 N	1205	-0-	-205	-0-	1201	2	4	9	Y	4	5	1	1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT 111		16032 650 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2880 X	2600	-0-	-280	-0-	74	1	2480	3	Y	42	37	1	11
07	2728 X	2639	-0-	-89	-0-	46	9	75	1	Y	37	38	1	10
08	2697 X	2546	-0-	-151	-0-	41	9	72	1	Y	35	37	1	8
09	2670 X	2565	-0-	-105	-0-	39	9	73	1	Y	34	38	1	4
10	2759 X	2554	-0-	-205	-0-	37	9	73	1	Y	42	37	1	9
11	2610 X	2504	-0-	-106	-0-	73	1	46	9	Y	47	50	1	6
						52	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6002 - 6100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2018 - P/A 08/10/2018													
BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994										TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5820 - 6082
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946										TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6012 - 6150
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5992 - 6100
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	Y	-0-			-0-	
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	Y	-0-			-0-	
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	Y	-0-			-0-	
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	Y	-0-			-0-	
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3	Y	-0-			-0-	
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	Y	-0-			-0-	
CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945										TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6206 - 6248
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10 1 334 3	Y	-0-			-0-	
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11 1 357 3	Y	-0-			-0-	
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11 1 363 3	Y	-0-			-0-	
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10 1 350 3	Y	-0-			-0-	
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11 1 353 3	Y	-0-			-0-	
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10 1 326 3	Y	-0-			-0-	
DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5986 - 6030
06	4560	X	4123	-0-	-437	-0-	4123 3	Y	-0-			-0-	
07	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	4039 3	Y	-0-			-0-	
08	4371	X	4013	-0-	-358	-0-	4013 3	Y	-0-			-0-	
09	4230	X	3752	-0-	-478	-0-	3752 3	Y	-0-			-0-	
10	4247	X	3424	-0-	-823	-0-	3424 3	Y	-0-			-0-	
11	4110	X	3701	-0-	-409	-0-	3701 3	Y	-0-			-0-	
DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6213	PERF.	5978 - 6086
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	114 1	1594 3	Y	11	10 1		3
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	12 9						
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	100 1	1292 3	Y	10	10 1		3
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	11 9						
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	97 1	1207 3	Y	9	10 1		2
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	10 9						
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	98 1	1182 3	Y	9	10 1		1
*10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	10 9						
*10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	100 1	1183 3	Y	11	10 1		2
*11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	12 9						
*11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	110 1	1118 3	Y	14	14 1		2
						15 9						

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	81 1	1128 3	Y	-0-			-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	87 1	1126 3	Y	-0-			-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	91 1	1133 3	Y	-0-			-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	87 1	1050 3	Y	-0-			-0-
*10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	82 1	965 3	Y	-0-			-0-
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	81 1	820 3	Y	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

06	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	261 1	5833 3	Y	128	115 1		33
07	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	141 9						
07	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	279 1	6166 3	Y	114	117 1		30
08	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	125 9						
08	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	279 1	6039 3	Y	108	114 1		24
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	119 9						
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	270 1	5821 3	Y	104	116 1		12
*10	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	114 9						
*10	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	279 1	5974 3	Y	129	114 1		27
*11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	142 9						
*11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	251 1	5452 3	Y	146	154 1		19
						161 9						

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	134 1	4499 3	Y	8	7 1		2
07	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	9 9						
07	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	139 1	4647 3	Y	7	7 1		2
08	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	8 9						
08	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	136 1	4606 3	Y	5	6 1		1
09	4590 X	4568	-0-	-22	-0-	6 9						
09	4590 X	4568	-0-	-22	-0-	132 1	4428 3	Y	7	7 1		1
10	4774 X	4643	-0-	-131	-0-	8 9						
10	4774 X	4643	-0-	-131	-0-	136 1	4499 3	Y	7	6 1		2
11	4620 X	4440	-0-	-180	-0-	8 9						
11	4620 X	4440	-0-	-180	-0-	129 1	4302 3	Y	8	9 1		1
						9 9						

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	Y	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 3	Y	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 3	Y	-0-			-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 3	Y	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	71 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
OWENS -H-		WELL #:		1 L	RRCID -> 029991	COMPL. DATE	10/06/1946	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 5955 - 5972	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PATE		WELL #:		1	RRCID -> 029992	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6010 - 6178
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-		Y	-0-		-0-
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-		Y	-0-		-0-
08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-		Y	-0-		-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-		-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID -> 029993	COMPL. DATE	12/13/1946	TOTAL DEPTH	6317	PERF. 6064 - 6168
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PIRKLE		WELL #:		1	RRCID -> 029994	COMPL. DATE	06/21/1944	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 5946 - 5976	
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	101 1	4076 3	N	18	16 1	5
07	4309 X	4288	-0-	-21	-0-	20 9	4185 3	N	16	17 1	4
08	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	85 1	3822 3	N	15	16 1	3
09	4200 X	3886	-0-	-314	-0-	18 9	3791 3	N	15	16 1	2
10	4340 X	4071	-0-	-269	-0-	80 1	3968 3	N	18	16 1	4
11	4200 X	4053	-0-	-147	-0-	17 9	3945 3	N	21	22 1	3
						78 1					
						83 1					
						20 9					
						85 1					
						23 9					

PIRKLE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 029995	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	6241	PERF. 6010 - 6118	
06	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	101 1	4078 3	Y	65	58 1	17
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	72 9	4260 3	Y	57	59 1	15
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	86 1	4080 3	Y	55	58 1	12
09	4200 X	4109	-0-	-91	-0-	63 9	3969 3	Y	53	59 1	6
10	4402 X	4249	-0-	-153	-0-	85 1	4091 3	Y	65	58 1	13
11	4260 X	4062	-0-	-198	-0-	61 9	3895 3	Y	75	78 1	10
						82 1					
						58 9					
						86 1					
						72 9					
						84 1					
						83 9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5958 - 6058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		4080 X	3596	-0-	-484	-0-	3572 3	24 9	Y	22	20 1		6		
07		4092 X	3560	-0-	-532	-0-	70 1	3468 3	Y	20	21 1		5		
							22 9								
08		3999 X	3449	-0-	-550	-0-	70 1	3358 3	Y	19	20 1		4		
							21 9								
09		3870 X	3389	-0-	-481	-0-	68 1	3300 3	Y	19	21 1		2		
							21 9								
10		3875 X	3466	-0-	-409	-0-	70 1	3371 3	Y	23	20 1		5		
							25 9								
11		3600 X	3317	-0-	-283	-0-	70 1	3219 3	Y	25	27 1		3		
							28 9								

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164													
06		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2363 3	33 9	Y	30	27 1		8
07		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2446 3	29 9	Y	26	27 1		7
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2377 3	29 9	Y	26	27 1		6
09		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2274 3	26 9	Y	24	27 1		3
*10		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2282 3	33 9	Y	30	27 1		6
*11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2069 3	39 9	Y	35	36 1		5

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942													
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	33 1	527 3	Y	-0-			-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	30 1	514 3	Y	-0-			-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	19 1	313 3	Y	-0-			-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	31 1	512 3	Y	-0-			-0-
*10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	31 1	540 3	Y	-0-			-0-
*11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	29 1	513 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		718 N	718	-0-	-0-	-0-	42 1	676 3	Y	-0-			-0-
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	40 1	682 3	Y	-0-			-0-
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	35 1	595 3	Y	-0-			-0-
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	37 1	609 3	Y	-0-			-0-
*10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	41 1	714 3	Y	-0-			-0-
*11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	40 1	709 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

06	4260 X	3030	-0-	-1230	-0-	178	1	2852	3	Y	-0-					-0-
07	4402 X	3143	-0-	-1259	-0-	176	1	2967	3	Y	-0-					-0-
08	4402 X	3974	-0-	-428	-0-	223	1	3751	3	Y	-0-					-0-
09	3600 X	3553	-0-	-47	-0-	204	1	3349	3	Y	-0-					-0-
10	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	179	1	3113	3	Y	-0-					-0-
*11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	181	1	3212	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	247	1	3970	3	N	-0-					-0-
07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	248	1	4178	3	N	-0-					-0-
08	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	232	1	3907	3	N	-0-					-0-
09	3990 X	3946	-0-	-44	-0-	226	1	3720	3	N	-0-					-0-
*10	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	231	1	4014	3	N	-0-					-0-
*11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	218	1	3873	3	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	3	Y	-0-					-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	80	1	1442	3	Y	-0-					-0-
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	81	1	1439	3	Y	-0-					-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	67	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	92	1	1719	3	Y	-0-					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

06	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	84	1	2800	3	Y	6	5	1			2
07	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	85	1	2861	3	Y	4	5	1			1
08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	83	1	2814	3	Y	5	5	1			1
09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	79	1	2647	3	Y	5	5	1			1
*10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	3	Y	5	5	1			1
*11	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	79	1	2635	3	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		Y	-0-			-0-	
07		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		Y	-0-			-0-	
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		Y	-0-			-0-	
09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		Y	-0-			-0-	
*10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		Y	-0-			-0-	
*11		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		Y	-0-			-0-	

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158															
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	767	3	Y	-0-		-0-	
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	24	1	788	3	Y	-0-		-0-	
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	Y	-0-		-0-	
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	21	1	718	3	Y	-0-		-0-	
*10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	3	Y	-0-		-0-	
*11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	620	3	Y	-0-		-0-	

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187															
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	76	1	1060	3	Y	-0-		-0-	
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	89	1	1150	3	Y	-0-		-0-	
08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	91	1	1130	3	Y	-0-		-0-	
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	85	1	1027	3	Y	-0-		-0-	
*10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	83	1	982	3	Y	-0-		-0-	
*11		867 N	867	-0-	-0-	-0-	78	1	789	3	Y	-0-		-0-	

BELL, C. I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536															
06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			15	
07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			15	
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			15	
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			15	
*10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			15	
*11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			15	

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148															
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2130	3	56	9	Y	51	46	1	13
07		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2294	3	51	9	Y	46	47	1	12
08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2266	3	48	9	Y	44	46	1	10
09		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2142	3	45	9	Y	41	46	1	5
*10		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2078	3	57	9	Y	52	46	1	11
*11		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2109	3	64	9	Y	58	61	1	8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
PIRKLE "C"			WELL #:		2	RRCID -> 152633			COMPL. DATE 10/17/1994			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	72	1	2930	3	Y	72	64	19		
						79	9								
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	62	1	3051	3	Y	63	65	17		
						69	9								
08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	63	1	3009	3	Y	61	64	14		
						67	9								
09	3060 X	3048	-0-	-12	-0-	60	1	2924	3	Y	58	65	7		
						64	9								
*10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	63	1	3028	3	Y	72	64	15		
						79	9								
*11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	63	1	2928	3	Y	82	86	11		
						90	9								

DANIELS					WELL #:		4	RRCID -> 155207			COMPL. DATE 04/12/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152	
06	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	63	1	2556	3	Y	50	45	13		
						55	9								
07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	55	1	2730	3	Y	45	46	12		
						50	9								
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	53	1	2547	3	Y	41	44	9		
						45	9								
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	53	1	2567	3	Y	41	45	5		
						45	9								
*10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	52	1	2484	3	Y	49	44	10		
						54	9								
*11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	41	1	1915	3	Y	58	60	8		
						64	9								

PIRKLE					WELL #:		2	RRCID -> 157929			COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015	
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	53	1	2128	3	Y	7	6	2		
						8	9								
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	45	1	2220	3	Y	5	6	1		
						6	9								
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	50	1	2379	3	Y	5	5	1		
						6	9								
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	49	1	2394	3	Y	5	5	1		
						6	9								
*10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	49	1	2333	3	Y	5	5	1		
						6	9								
*11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	46	1	2121	3	Y	7	7	1		
						8	9								

COPELAND UNIT 2					WELL #:		7	RRCID -> 158403			COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	526 1	3821 3	Y	87	88 1	15
						96 9					
07	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	514 1	4194 3	Y	82	84 1	13
						90 9					
08	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	577 1	4743 3	Y	80	84 1	9
						88 9					
09	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	555 1	4429 3	Y	90	89 1	10
						99 9					
*10	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	532 1	4105 3	Y	81	77 1	14
						89 9					
*11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	477 1	3495 3	Y	97	100 1	11
						107 9					

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	55 1	943 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	55 1	984 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	56 1	994 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	46 1	809 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	53 1	970 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	53 1	990 3	Y	-0-	-0-	-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

06	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	427 1	6852 3	Y	98	83 1	17
						108 9					
07	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	421 1	7097 3	Y	96	98 1	15
						106 9					
08	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	384 1	6454 3	Y	91	95 1	11
						100 9					
09	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	377 1	6192 3	Y	100	100 1	11
						110 9					
*10	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	396 1	6892 3	Y	89	85 1	15
						98 9					
*11	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	375 1	6643 3	Y	110	113 1	12
						121 9					

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

06	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	172 1	2766 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
07	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	163 1	2745 3	Y	8	9 1	1
						9 9					
08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	156 1	2627 3	Y	8	8 1	1
						9 9					
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	156 1	2567 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
*10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	156 1	2720 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	147 1	2603 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	676	1	3206	3	Y	176	198 1	12
						194	9						
07	3224 X	3065	-0-	-159	-0-	569	1	2314	3	Y	165	152 1	25
						182	9						
08	4247 X	2300	-0-	-1947	-0-	507	1	1626	3	Y	152	148 1	29
						167	9						
09	4320 X	1402	-0-	-2918	-0-	372	1	878	3	Y	138	147 1	20
						152	9						
10	4464 X	918	-0-	-3546	-0-	236	1	573	3	Y	99	111 1	8
						109	9						
11	4080 X	787	-0-	-3293	-0-	203	1	503	3	Y	74	76 1	6
						81	9						

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949													
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	137	1	2208	3	Y	-0-		-0-
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	133	1	2250	3	Y	-0-		-0-
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	126	1	2115	3	Y	-0-		-0-
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	123	1	2017	3	Y	-0-		-0-
*10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	125	1	2170	3	Y	-0-		-0-
*11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	118	1	2085	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988													
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	342	1	5492	3	Y	79	79 1	14
						87	9						
07	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	328	1	5534	3	Y	76	78 1	12
						84	9						
08	5797 X	5599	-0-	-198	-0-	310	1	5211	3	Y	71	75 1	8
						78	9						
09	5640 X	2978	-0-	-2662	-0-	168	1	2759	3	Y	46	49 1	5
						51	9						
10	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	5 1	-0-
11	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-		-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252													
06	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	1144	1	7287	3	Y	136	153 1	9
						150	9						
07	8773 X	8695	-0-	-78	-0-	1160	1	7394	3	Y	128	117 1	20
						141	9						
08	8773 X	8727	-0-	-46	-0-	1200	1	7398	3	Y	117	114 1	23
						129	9						
09	8490 X	8249	-0-	-241	-0-	1124	1	7005	3	Y	109	116 1	16
						120	9						
*10	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	1257	1	8056	3	Y	139	144 1	11
						153	9						
*11	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	1285	1	7829	3	Y	126	126 1	11
						139	9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934												
06	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278														
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	513	1	3288	3	Y	96	108	1	6
						106	9							
07	4433 X	3851	-0-	-582	-0-	510	1	3238	3	Y	94	86	1	14
						103	9							
08	4557 X	3489	-0-	-1068	-0-	478	1	2923	3	Y	80	79	1	15
						88	9							
09	4410 X	3023	-0-	-1387	-0-	422	1	2513	3	Y	80	83	1	12
						88	9							
10	4030 X	3222	-0-	-808	-0-	441	1	2674	3	Y	97	101	1	8
						107	9							
11	3900 X	3029	-0-	-871	-0-	446	1	2485	3	Y	89	89	1	8
						98	9							

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137														
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157														
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
BOYNTON			WELL #:		2	RRCID -> 182616		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5961 - 6055			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DANIELS "D"			WELL #:		3	RRCID -> 182618		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6007 - 6100			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THOMAS H			WELL #:		2	RRCID -> 182864		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6108 - 6226			
06	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	130	1	4365	3	Y	28	25	1		7
						31	9								
07	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	135	1	4507	3	Y	26	26	1		7
						29	9								
08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	131	1	4461	3	Y	23	25	1		5
						25	9								
09	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	130	1	4356	3	Y	24	26	1		3
						26	9								
*10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	132	1	4371	3	Y	28	25	1		6
						31	9								
*11	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	128	1	4266	3	Y	32	34	1		4
						35	9								

PRIOR A			WELL #:		3	RRCID -> 193249		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5918 - 5983			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BOWEN "A"			WELL #:		5	RRCID -> 216177		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH	6064	PERF. 6044 - 0			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CLARK C			WELL #:		3	RRCID -> 216828		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5831 - 7222			
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-				-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-				-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-				-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-				-0-
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-				-0-
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																						
CARTHAGE GAS UNIT 15																						
WELL #: 2 U RRCID -> 030094													COMPL. DATE 09/11/1948		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 5854 - 5982					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

BREWSTER, J.T.													WELL #: 1		RRCID -> 030122		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 5904 - 6146	
06		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	196	1	3417	3	Y	46	45	1	11							
							51	9														
07		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	127	1	3492	3	Y	55	55	1	11							
							61	9														
08		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	124	1	3345	3	Y	55	55	1	11							
							61	9														
09		3150 X	1882	-0-	-1268	-0-	67	1	1784	3	Y	28	33	1	6							
							31	9														
*10		3255 X	2171	-0-	-1084	-0-	76	1	2054	3	Y	37	36	1	7							
							41	9														
11		3150 X	3093	-0-	-57	-0-	105	1	2933	3	Y	50	46	1	11							
							55	9														

DAVIS, S. L.													WELL #: 1		RRCID -> 030123		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH 6475		PERF. N/A	
06		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	329	1	2077	3	Y	8	8	1	2							
							9	9														
07		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	325	1	1737	3	Y	7	8	1	1							
							8	9														
08		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	339	1	2093	3	Y	10	9	1	2							
							11	9														
09		3000 N	3086	-0-	86	86	356	1	2716	3	Y	13	12	1	3							
							14	9														
*10		3100 N	3044	-0-	-56	30	361	1	2668	3	Y	14	14	1	3							
							15	9														
*11		2851 N	2821	-0-	-30	-0-	342	1	2467	3	Y	11	12	1	2							
							12	9														

HARRISON, R.													WELL #: 1 T		RRCID -> 030125		COMPL. DATE 05/17/1946		TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A	
06		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	707	1	3057	3	Y	69	66	1	16							
							76	9														
07		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	724	1	3003	3	Y	78	79	1	15							
							86	9														
08		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	738	1	3327	3	Y	93	90	1	18							
							102	9														
09		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	720	1	3319	3	Y	89	88	1	19							
							98	9														
*10		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	733	1	3177	3	Y	96	96	1	19							
							106	9														
*11		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	698	1	2891	3	Y	82	83	1	18							
							90	9														

REED, W. M.													WELL #: 1 T		RRCID -> 030129		COMPL. DATE 03/29/1946		TOTAL DEPTH 6365		PERF. N/A	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	* EOM BALANCE	
06	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	409	1	5596	3	Y	116	183	1	49
						128	9							
07	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	423	1	7437	3	Y	19			68
						21	9							
08	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	423	1	6723	3	Y	65			133
						72	9							
09	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	409	1	5351	3	Y	-0-	44	5	89
10	4247 X	3074	-0-	-1173	-0-	423	1	2651	3	Y	-0-			89
11	4110 X	2405	-0-	-1705	-0-	409	1	1996	3	Y	-0-			89

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160														
06	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	560	1	6601	3	Y	26	25	1	6
						29	9							
07	7657 X	6863	-0-	-794	-0-	554	1	6277	3	Y	29	29	1	6
						32	9							
08	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	603	1	7445	3	Y	34	33	1	7
						37	9							
09	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	578	1	6930	3	Y	31	31	1	7
						34	9							
*10	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	588	1	6976	3	Y	35	35	1	7
						39	9							
11	7830 X	7259	-0-	-571	-0-	556	1	6668	3	Y	32	32	1	7
						35	9							

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248														
06	5430 X	3395	-0-	-2035	-0-	121	1	3264	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
07	5611 X	5325	-0-	-286	-0-	186	1	5119	3	Y	18	16	1	4
						20	9							
08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	200	1	5418	3	Y	19	19	1	4
						21	9							
09	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	207	1	5463	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
*10	5332 X	5159	-0-	-173	-0-	186	1	4951	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
*11	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	196	1	5453	3	Y	20	20	1	4
						22	9							

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375										COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5996 -	6290	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
*10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
*11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674										COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	6286 -	8178	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355										COMPL. DATE	08/04/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6130 -	6230	
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	70	1	1901	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
07		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1906	3	Y	40	40	1			8
							44	9									
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	72	1	1941	3	Y	44	43	1			9
							48	9									
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	68	1	1806	3	Y	37	38	1			8
							41	9									
*10		1860 N	1522	-0-	-338	-0-	54	1	1431	3	Y	34	35	1			7
							37	9									
11		1800 N	1799	-0-	-1	-0-	61	1	1696	3	Y	38	37	1			8
							42	9									
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313										COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5937 -	6186	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406										COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6088 -	6984	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	271	1	280	3	Y	-0-					-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	265	1	82	3	Y	-0-					-0-
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	312	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	302	1	1083	3	Y	-0-					-0-
*11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	270	1	473	3	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967										COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5664 -	5975	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	540	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	13	1	555	2	Y	-0-	-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	559	2	Y	-0-	-0-
*09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	656	2	Y	-0-	-0-
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	14	1	545	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	257	-0-	-283	-0-	6	1	251	2	Y	-0-	-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

06	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	420	1	4917	2	N	20	19	1	3
07	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	446	1	5691	2	N	30	29	1	4
08	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	438	1	5361	2	N	19	20	1	3
*09	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	449	1	6069	2	N	28	27	1	4
*10	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	438	1	5235	2	N	32	32	1	4
11	5370 X	3775	-0-	-1595	-0-	383	1	3371	2	N	19	21	1	2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	412	1	2386	2	Y	23	23	1	4
07	3007 X	2737	-0-	-270	-0-	25	9	420	1	Y	25	26	1	3
08	3007 X	2700	-0-	-307	-0-	28	9	420	1	Y	19	19	1	3
*09	2910 X	2543	-0-	-367	-0-	21	9	404	1	Y	22	22	1	3
*10	2914 X	2698	-0-	-216	-0-	24	9	420	1	Y	32	31	1	4
11	2820 X	2543	-0-	-277	-0-	35	9	406	1	Y	26	27	1	3
						29	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510														
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	253	1	1368	3	Y	19	11	1	8
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	21	9	262	1	Y	8	12	1	4
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	9	9	262	1	Y	11	12	1	3
*09	1650 N	1069	-0-	-581	-0-	12	9	253	1	Y	10	8	1	5
*10	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	11	9	262	1	Y	11	8	1	8
11	1590 N	1115	-0-	-475	-0-	12	9	253	1	Y	9	9	1	8
						10	9							

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600 DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17														

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023 CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990														
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
07	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
08	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
09	1050 N	836	-0-	-214	-0-	836	3			N	-0-			-0-
10	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-			-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052														
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-			-0-
07	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-			-0-
08	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-			-0-
09	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-			-0-
10	4805 X	3117	-0-	-1688	-0-	3117	3			N	-0-			-0-
11	4650 X	3375	-0-	-1275	-0-	3375	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 3		WELL #:		1 T	RRCID ->	029936	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5770 - 5980
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3750 X	3375	-0-	-375	-0-	3375	3	N	-0-			-0-
07	4092 X	3273	-0-	-819	-0-	3273	3	N	-0-			-0-
08	4092 X	3188	-0-	-904	-0-	3188	3	N	-0-			-0-
09	3960 X	2595	-0-	-1365	-0-	2595	3	N	-0-			-0-
10	3844 X	3260	-0-	-584	-0-	3260	3	N	-0-			-0-
*11	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3	N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	029937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5944 - 6056
06	4200 X	3532	-0-	-668	-0-	3532	3	N	-0-			-0-
07	4340 X	4046	-0-	-294	-0-	4046	3	N	-0-			-0-
08	4340 X	3074	-0-	-1266	-0-	3074	3	N	-0-			-0-
09	3840 X	3688	-0-	-152	-0-	3688	3	N	-0-			-0-
10	4061 X	3904	-0-	-157	-0-	3904	3	N	-0-			-0-
11	3930 X	3309	-0-	-621	-0-	3309	3	N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5836 - 6058
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 6		WELL #:		1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5725 - 5946
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
07	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
08	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	1605	3	N	-0-			-0-
09	1650 N	1165	-0-	-485	-0-	1165	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
11	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	1525	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6040 - 6124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5870 - 6130
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
09	1320 N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6010 - 6110
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3	N	-0-			-0-
07	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
08	589 N	278	-0-	-311	-0-	278	3	N	-0-			-0-
09	570 X	373	-0-	-197	-0-	373	3	N	-0-			-0-
10	589 X	281	-0-	-308	-0-	281	3	N	-0-			-0-
11	570 X	103	-0-	-467	-0-	103	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5786 - 6000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2970 X	2504	-0-	-466	-0-	2504	3	N	-0-			-0-
07	3069 X	2773	-0-	-296	-0-	2773	3	N	-0-			-0-
08	2976 X	2735	-0-	-241	-0-	2735	3	N	-0-			-0-
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3	N	-0-			-0-
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3	N	-0-			-0-
*11	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	5834 - 6020
06	3150 X	1549	-0-	-1601	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
07	2821 X	1803	-0-	-1018	-0-	1803	3	N	-0-			-0-
08	2139 X	1583	-0-	-556	-0-	1583	3	N	-0-			-0-
09	1950 X	1420	-0-	-530	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
10	1860 X	1434	-0-	-426	-0-	1434	3	N	-0-			-0-
11	1740 X	1342	-0-	-398	-0-	1342	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	6018 - 6160
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-			-0-
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3967	-0-	867	867	3967	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	4566	-0-	1566	2433	4566	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	5026	-0-	1926	4359	5026	3	N	-0-			-0-
*11	9480 X	5121	-0-	-4359	-0-	5121	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5960 - 6000
06	1470 X	996	-0-	-474	-0-	996	3	N	-0-			-0-
07	1364 X	1111	-0-	-253	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
08	1333 X	1052	-0-	-281	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
09	1290 X	1000	-0-	-290	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
10	1147 X	993	-0-	-154	-0-	993	3	N	-0-			-0-
11	1080 X	880	-0-	-200	-0-	880	3	N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5970 - 6050
06	1080 N	936	-0-	-144	-0-	936	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	926	-0-	-190	-0-	926	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	871	-0-	-152	-0-	871	3	N	-0-			-0-
09	930 N	784	-0-	-146	-0-	784	3	N	-0-			-0-
10	930 N	733	-0-	-197	-0-	733	3	N	-0-			-0-
11	840 N	650	-0-	-190	-0-	650	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5870 - 6053
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298	3	N	-0-			-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1209	3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		1 T	RRCID ->	029950	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6020 - 6062
06	1650 X	1607	-0-	-43	-0-	1607	3	N	-0-			-0-
07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3	N	-0-			-0-
08	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3	N	-0-			-0-
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3	N	-0-			-0-
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3	N	-0-			-0-
11	1650 X	1105	-0-	-545	-0-	1105	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID ->	029952	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6040 - 6090	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1410 X	842	-0-	-568	-0-	842	3	N	-0-		-0-	
07	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3	N	-0-		-0-	
08	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-		-0-	
09	1410 X	411	-0-	-999	-0-	411	3	N	-0-		-0-	
10	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3	N	-0-		-0-	
11	1410 X	848	-0-	-562	-0-	848	3	N	-0-		-0-	

CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6154 - 6186	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 23		WELL #:		1	RRCID ->	029956	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6000 - 6182	
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-		-0-	
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-		-0-	
08	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1085	3	N	-0-		-0-	
09	1260 N	984	-0-	-276	-0-	984	3	N	-0-		-0-	
10	1302 N	959	-0-	-343	-0-	959	3	N	-0-		-0-	
*11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-		-0-	

CGU 25		WELL #:		1	RRCID ->	029958	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6070 - 6248	
06	2580 N	2251	-0-	-329	-0-	2251	3	N	-0-		-0-	
07	2511 N	2237	-0-	-274	-0-	2237	3	N	-0-		-0-	
08	2418 N	2168	-0-	-250	-0-	2168	3	N	-0-		-0-	
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	3660	-0-	560	560	3660	3	N	-0-		-0-	
*11	3000 N	3255	-0-	255	815	3255	3	N	-0-		-0-	

CGU 26		WELL #:		1 T	RRCID ->	029959	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6179 - 6189	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-	
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-	
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-		-0-	
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		-0-	
10	620 N	450	-0-	-170	-0-	450	3	N	-0-		-0-	
11	690 N	450	-0-	-240	-0-	450	3	N	-0-		-0-	

CGU 27		WELL #:		1 T	RRCID ->	029960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6132 - 6204	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CGU 28		WELL #:		1 T	RRCID ->	029961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6251 - 6340	
06	3240 X	2029	-0-	-1211	-0-	2029	3	N	-0-		-0-	
07	3348 X	844	-0-	-2504	-0-	844	3	N	-0-		-0-	
08	3348 X	1633	-0-	-1715	-0-	1633	3	N	-0-		-0-	
09	3210 X	1829	-0-	-1381	-0-	1829	3	N	-0-		-0-	
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3	N	-0-		-0-	
*11	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 29		WELL #:		1	RRCID ->	029962	COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6262 - 6348	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	720 N	518	-0-	-202	-0-	518 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	997	-0-	-460	-0-	997 3		N	-0-			-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-			-0-
*11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		1	RRCID ->	029964	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 6262 - 6368	
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-			-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1307	-0-	-367	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
11	1380 N	898	-0-	-482	-0-	898 3		N	-0-			-0-

CGU 32		WELL #:		1	RRCID ->	029965	COMPL. DATE	08/26/1946	TOTAL DEPTH	5974	PERF. 5918 - 5974	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #:		1 T	RRCID ->	029966	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 5780 - 5997	
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
09	1080 N	903	-0-	-177	-0-	903 3		N	-0-			-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			-0-

CGU 35		WELL #:		1 T	RRCID ->	029968	COMPL. DATE	02/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6088 - 6108	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030097	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5868 - 5920	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030231	COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6194	PERF. N/A	
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3		N	-0-			-0-
07	3937 X	2703	-0-	-1234	-0-	2703 3		N	-0-			-0-
08	4340 X	1513	-0-	-2827	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
09	4200 X	3278	-0-	-922	-0-	3278 3		N	-0-			-0-
10	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3		N	-0-			-0-
*11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

06	1890 N	1665	-0-	-225	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1680 N	1364	-0-	-316	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1860 N	1253	-0-	-607	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1380 N	1121	-0-	-259	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

06	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

06	4050 X	2796	-0-	-1254	-0-	2781	3	15	9	Y	14					38
07	4526 X	693	-0-	-3833	-0-	689	3	4	9	Y	4					42
08	4526 X	1155	-0-	-3371	-0-	1147	3	8	9	Y	7					49
09	4380 X	1339	-0-	-3041	-0-	1320	3	19	9	Y	17					66
10	3503 X	1018	-0-	-2485	-0-	995	3	23	9	Y	21	47	1			40
*11	2790 X	1086	-0-	-1704	-0-	977	3	109	9	Y	99	131	1			8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 18		WELL #:		11	RRCID ->	156240	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	6177	PERF. 6053 - 6177	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		9	RRCID ->	156286	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5990 - 6132	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		9	RRCID ->	157159	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5978 - 6038	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #:		10	RRCID ->	157659	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 5974 - 6207	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		5	RRCID ->	160970	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 6150 - 6330	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		10	RRCID ->	166430	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6056	PERF. 5997 - 6017	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		12	RRCID ->	166491	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5750 - 5968	
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-		-0-
07	961 N	860	-0-	-101	-0-	860	3		N	-0-		-0-
08	899 N	852	-0-	-47	-0-	852	3		N	-0-		-0-
09	840 N	721	-0-	-119	-0-	721	3		N	-0-		-0-
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-		-0-
*11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	177790	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 5996 -	6106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3	N	-0-			-0-
07		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3	N	-0-			-0-
08		2294 N	2196	-0-	-98	-0-	2196 3	N	-0-			-0-
09		2430 N	2009	-0-	-421	-0-	2009 3	N	-0-			-0-
10		2511 N	2486	-0-	-25	-0-	2486 3	N	-0-			-0-
11		2130 N	1871	-0-	-259	-0-	1871 3	N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	186575	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 5866 -	5951
06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
07		2356 N	945	-0-	-1411	-0-	945 3	N	-0-			-0-
08		1457 N	845	-0-	-612	-0-	845 3	N	-0-			-0-
09		1140 N	1029	-0-	-111	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
*11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-			-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #:		1	RRCID ->	187416	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5880 -	5978
06		4500 X	1545	-0-	-2955	-0-	1545 3	N	-0-			-0-
07		4650 X	1566	-0-	-3084	-0-	1566 3	N	-0-			-0-
08		4309 X	1005	-0-	-3304	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
09		2760 X	932	-0-	-1828	-0-	932 3	N	-0-			-0-
10		2015 X	877	-0-	-1138	-0-	877 3	N	-0-			-0-
*11		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3	N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #:		1 U	RRCID ->	189869	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	9684	PERF. 6095 -	6218
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED "A"		WELL #:		4	RRCID ->	194478	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 5986 -	5892
06		810 N	643	-0-	-167	-0-	643 3	N	-0-			-0-
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-			-0-
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-			-0-
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
10		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3	N	-0-			-0-
*11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #:		3 U	RRCID ->	205146	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	9561	PERF. 6105 -	6215
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CGU 9		WELL #:		5	RRCID ->	283460	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 5990 -	6038
06		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3	N	-0-			-0-
07		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3	N	-0-			-0-
08		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 3	N	-0-			-0-
09		3000 X	2445	-0-	-555	-0-	2445 3	N	-0-			-0-
10		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 3	N	-0-			-0-
11		3000 X	1058	-0-	-1942	-0-	1058 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 20		WELL #:		25	RRCID ->	283623	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	6100 - 6130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2640 X	1738	-0-	-902	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
07	2728 X	2360	-0-	-368	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
08	2728 X	1261	-0-	-1467	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
09	1920 X	451	-0-	-1469	-0-	451	3		N	-0-			-0-
10	2356 X	2162	-0-	-194	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
11	2280 X	257	-0-	-2023	-0-	257	3		N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #:		2PT	RRCID ->	284687	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5985 - 6000	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439				N	NO RPT			-0-

CGU 9		WELL #:		4	RRCID ->	284887	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5992 - 6038	
06	SHUT IN	55	-0-	55	55	3			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	237	-0-	237	292	3			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	27	-0-	27	319	3			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	8	-0-	8	327	3			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	327				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	327				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:		1 T	RRCID ->	030117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6118 - 6270
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	203	1	3685	3	N	-0-			-0-
*07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	136	1	3852	3	N	-0-			-0-
*08	4743 X	4650	-0-	-93	-0-	16	1	4634	3	N	-0-			-0-
*09	4590 X	4412	-0-	-178	-0-	16	1	4396	3	N	-0-			-0-
*10	4743 X	4650	-0-	-93	-0-	245	1	4405	3	N	-0-			-0-
11	4500 X	2952	-0-	-1548	-0-	119	1	2833	3	N	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		1 L	RRCID ->	030148	COMPL. DATE	12/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	030149	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	6271	PERF.	5088 - 6176		
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	52	1	1609	3	Y	13	13	1	3
07	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	14	9	1282	3	Y	12	13	1	2
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	43	1	1637	3	Y	18	17	1	3
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	13	9	1528	3	Y	30	25	1	8
*10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	44	1	1326	3	Y	19	21	1	6
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	33	9	1378	3	Y	29	26	1	9
						42	1							
						21	9							
						31	1							
						32	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BAKER, SALLIE, G U		WELL #:		1 L	RRCID ->	030150	COMPL. DATE	04/18/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5831 - 6178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARNETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030151	COMPL. DATE	03/09/1950	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	N/A
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	25 1	787 3	Y	20	22 1		4
						22 9						
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	34 1	1015 3	Y	24	24 1		4
						26 9						
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	60 1	1957 3	Y	31	30 1		5
						34 9						
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	53 1	1820 3	Y	37	32 1		10
						41 9						
*10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	55 1	1697 3	Y	22	25 1		7
						24 9						
*11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	37 1	1610 3	Y	49	41 1		15
						54 9						

BEALL, W. F., G U		WELL #:		1	RRCID ->	030153	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6120 - 6399
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

BEALL-BARKSDALE GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
*07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
*09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			-0-
*10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			-0-

BOUNDS, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	030157	COMPL. DATE	09/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1560 N	1388	-0-	-172	-0-	42 1	1306 3	Y	36	38 1		8
						40 9						
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	51 1	1537 3	Y	40	42 1		6
						44 9						
08	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	46 1	1508 3	Y	57	54 1		9
						63 9						
09	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	34 1	1189 3	Y	83	69 1		23
						91 9						
*10	1643 N	1448	-0-	-195	-0-	43 1	1347 3	Y	53	59 1		17
						58 9						
11	1560 N	1427	-0-	-133	-0-	30 1	1311 3	Y	78	71 1		24
						86 9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	78	1	2395	3	Y	25	26	1			5
						28	9									
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	77	1	2344	3	Y	25	26	1			4
						28	9									
08	2325 N	1301	-0-	-1024	-0-	38	1	1227	3	Y	33	32	1			5
						36	9									
09	2250 N	1983	-0-	-267	-0-	55	1	1866	3	Y	56	46	1			15
						62	9									
*10	2325 N	1848	-0-	-477	-0-	55	1	1752	3	Y	37	40	1			12
						41	9									
*11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	40	1	1713	3	Y	52	48	1			16
						57	9									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

06	1980 N	1730	-0-	-250	-0-	53	1	1615	3	Y	56	54	1			12
						62	9									
07	2139 N	1900	-0-	-239	-0-	60	1	1796	3	Y	40	46	1			6
						44	9									
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	63	1	2079	3	Y	63	59	1			10
						69	9									
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	60	1	2072	3	Y	70	61	1			19
						77	9									
*10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	65	1	2023	3	Y	46	50	1			15
						51	9									
*11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	47	1	2056	3	Y	87	75	1			27
						96	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	932 X	932	-0-	-0-	-0-	4	1	928	3	N	-0-					-0-
*07	622 X	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	N	-0-					-0-
*08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	N	-0-					-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
MANGHAM, R. S.		WELL #: 1 L		RRCID -> 030180		COMPL. DATE 03/01/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	48	1	2305	3	N	-0-			-0-
07	2511 N	1904	-0-	-607	-0-	66	1	1838	3	N	-0-			-0-
*08	2139 N	420	-0-	-1719	-0-	37	1	383	3	N	-0-			-0-
*09	2340 N	272	-0-	-2068	-0-	19	1	253	3	N	-0-			-0-
*10	1891 N	274	-0-	-1617	-0-	19	1	255	3	N	-0-			-0-
11	420 N	136	-0-	-284	-0-	136	3			N	-0-			-0-

MCMILLAN, KATE		WELL #: 1		RRCID -> 030182		COMPL. DATE 04/02/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	1800 N	460	-0-	-1340	-0-	14	1	401	3	Y	41	37	1	9
07	961 N	505	-0-	-456	-0-	16	1	457	3	Y	29	33	1	5
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	32	1	1058	3	Y	32	32	1	5
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	35	1	1500	3	Y	15	16	1	4
*10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	44	1	1823	3	Y	10	11	1	3
*11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	17	9	1911	3	Y	14	13	1	4
						44	1							
						15	9							

POWERS, E. C. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030185		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REEVES-MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 030188		COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190					
06	3120 X	2974	-0-	-146	-0-	92	1	2829	3	Y	48	46	1	10
07	3224 X	3177	-0-	-47	-0-	53	9	3026	3	Y	46	49	1	7
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	100	1	3143	3	Y	68	64	1	11
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	75	9	3028	3	Y	88	75	1	24
*10	3162 X	3146	-0-	-16	-0-	89	1	2985	3	Y	61	65	1	20
11	3120 X	2832	-0-	-288	-0-	97	9	2674	3	Y	88	81	1	27
						67	9							
						61	1							
						97	9							

ROSS, J. T. UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030189		COMPL. DATE 02/21/1945			TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A					
06	3720 X	3351	-0-	-369	-0-	16	1	3335	3	N	-0-			-0-
*07	3844 X	2899	-0-	-945	-0-	10	1	2889	3	N	-0-			-0-
*08	3844 X	2806	-0-	-1038	-0-	35	1	2771	3	N	-0-			-0-
*09	3360 X	2772	-0-	-588	-0-	36	1	2736	3	N	-0-			-0-
*10	3472 X	2966	-0-	-506	-0-	28	1	2938	3	N	-0-			-0-
11	3360 X	2899	-0-	-461	-0-	2899	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
SEALY, MAY		WELL #:		2	RRCID ->	030192	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHARP-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	030194	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 - 6746
06	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3	N	-0-			-0-
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3	N	-0-			-0-
*08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3	N	-0-			-0-
*09	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3	N	-0-			-0-
*10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3	N	-0-			-0-
*11	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3	N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030195	COMPL. DATE	11/18/1944	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	N/A
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	99	1	4211 3	N	-0-		-0-
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	59	1	4230 3	N	-0-		-0-
*08	4402 X	4103	-0-	-299	-0-	6	1	4097 3	N	-0-		-0-
*09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	6	1	4324 3	N	-0-		-0-
*10	4464 X	4213	-0-	-251	-0-	95	1	4118 3	N	-0-		-0-
11	4320 X	3856	-0-	-464	-0-	82	1	3774 3	N	-0-		-0-

SHIVERS-HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	030196	COMPL. DATE	11/18/1953	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A
06	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3		N	-0-		-0-
07	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	3		N	-0-		-0-
*08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3		N	-0-		-0-
*09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3		N	-0-		-0-
*10	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3		N	-0-		-0-
*11	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3		N	-0-		-0-

DEADWOOD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	030199	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	5160 - 6186
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER -J- GU		WELL #:		1	RRCID ->	030203	COMPL. DATE	08/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	2700 X	2625	-0-	-75	-0-	79	1	2435 3	Y	101	104 1	21
						111	9					
07	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	79	1	2415 3	Y	98	104 1	15
						108	9					
08	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	76	1	2512 3	Y	121	117 1	19
						133	9					
09	2670 X	2652	-0-	-18	-0-	73	1	2495 3	Y	76	74 1	21
						84	9					
*10	2728 X	2295	-0-	-433	-0-	69	1	2178 3	Y	44	51 1	14
						48	9					
11	2640 X	2392	-0-	-248	-0-	53	1	2260 3	Y	72	64 1	22
						79	9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
WERNER-CARTER			WELL #:		1	RRCID -> 030208			COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	115	1	3038	3	Y	19	19 1 4
07		2945 X	2106	-0-	-839	-0-	21	9	2002	3	Y	18	19 1 3
08		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	84	1	3256	3	Y	21	21 1 3
09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	20	9	3061	3	Y	14	13 1 4
*10		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	108	1	2999	3	Y	8	9 1 3
*11		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	23	9	2982	3	Y	13	12 1 4
							102	1					
							15	9					
							113	1					
							9	9					
							86	1					
							14	9					

WERNER-GENEVA GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030210			COMPL. DATE 10/16/1948			TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A	

06		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	88	1	2721	3	Y	55	56 1 12
07		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	61	9	2755	3	Y	53	57 1 8
08		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	92	1	2796	3	Y	61	59 1 10
09		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	58	9	2723	3	Y	68	59 1 19
*10		2852 N	2846	-0-	-6	-0-	84	1	2712	3	Y	43	48 1 14
*11		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	67	9	2634	3	Y	64	58 1 20
							79	1					
							75	9					
							87	1					
							47	9					
							61	1					
							70	9					

WERNER-POWELL GU			WELL #:		1	RRCID -> 030214			COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190	

06		1410 N	1178	-0-	-232	-0-	36	1	1112	3	Y	27	28 1 6
07		1364 N	1213	-0-	-151	-0-	30	9	1143	3	Y	29	30 1 5
08		1395 N	1133	-0-	-262	-0-	38	1	1071	3	Y	27	28 1 4
09		1170 N	962	-0-	-208	-0-	32	1	926	3	Y	8	10 1 2
*10		1209 N	849	-0-	-360	-0-	30	9	817	3	Y	5	5 1 2
11		1110 N	970	-0-	-140	-0-	27	1	941	3	Y	7	7 1 2
							9	9					
							26	1					
							6	9					
							21	1					
							8	9					

WHITFIELD UN.			WELL #:		1	RRCID -> 030220			COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290	

06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-	-0-
07		1953 N	1474	-0-	-479	-0-	1474	3			N	-0-	-0-
*08		1953 N	1191	-0-	-762	-0-	1191	3			N	-0-	-0-
*09		1890 N	1177	-0-	-713	-0-	1177	3			N	-0-	-0-
*10		1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-	-0-
*11		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-	-0-

BRASHER, J. D.			WELL #:		4	RRCID -> 101030			COMPL. DATE 07/17/1981			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
*08		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-			-0-
*09		360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-			-0-
*10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
11		390 N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358															
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-			-0-
*08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
*09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
*10		1426 N	541	-0-	-885	-0-	541	3			N	-0-			-0-
11		1440 N	15	-0-	-1425	-0-	15	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352															
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
07		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-			-0-
*08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-			-0-
*09		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-			-0-
*10		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-			-0-
*11		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-			-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194															
06		1290 N	1278	-0-	-12	-0-	40	1	1221	3	Y	15	15	1	3
							17	9							
07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	43	1	1293	3	Y	14	15	1	2
							15	9							
08		1395 N	1336	-0-	-59	-0-	38	1	1284	3	Y	13	13	1	2
							14	9							
09		1290 N	994	-0-	-296	-0-	29	1	961	3	Y	4	5	1	1
							4	9							
*10		1364 N	881	-0-	-483	-0-	27	1	851	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
*11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	33	1	1418	3	Y	4	4	1	1
							4	9							

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229															
06		2070 N	2029	-0-	-41	-0-	67	1	1962	3	Y	-0-			-0-
07		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	96	1	2708	3	Y	-0-			-0-
08		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	80	1	2452	3	Y	-0-			-0-
09		2040 N	1904	-0-	-136	-0-	58	1	1846	3	Y	-0-			-0-
*10		2511 N	1629	-0-	-882	-0-	56	1	1573	3	Y	-0-			-0-
11		2430 N	1627	-0-	-803	-0-	42	1	1585	3	Y	-0-			-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
POWERS, E. C. GU		WELL #: 11		RRCID -> 176952		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-			-0-
*07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-			-0-
*08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-			-0-
*09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-			-0-
*10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-			-0-
11	2010 N	1981	-0-	-29	-0-	1981	3			N	-0-			-0-

WERNER-KOYLE		WELL #: 3		RRCID -> 177096		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178398		COMPL. DATE 06/29/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178474		COMPL. DATE 05/19/2000			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-BURTON		WELL #: 6		RRCID -> 179247		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270					
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	38	1	1162	3	N	4	3	1	1
						4	9							
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	957	3	N	2	3	1	-0-
						2	9							
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	892	3	N	5	4	1	1
						6	9							
09	1050 N	845	-0-	-205	-0-	23	1	818	3	N	4	4	1	1
						4	9							
*10	992 N	50	-0-	-942	-0-	1	1	45	3	N	4	4	1	1
						4	9							
*11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1310	3	N	4	4	1	1
						4	9							

BAKER, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 180189		COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2910 X	2877	-0-	-33	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
07		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3		N	-0-			-0-
*08		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3		N	-0-			-0-
*09		2880 X	2712	-0-	-168	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
*10		3348 X	3179	-0-	-169	-0-	3179	3		N	-0-			-0-
*11		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3		N	-0-			-0-

 WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

06		2070 N	132	-0-	-1938	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
*08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
*09		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
*10		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
*11		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-			-0-

 BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	40	1	1215	3	Y	9	9	1	2
							10	9							
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	40	1	1197	3	Y	8	9	1	1
							9	9							
08		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	38	1	1282	3	Y	11	10	1	2
							12	9							
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	37	1	1225	3	Y	10	9	1	3
							11	9							
*10		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	39	1	1233	3	Y	7	8	1	2
							8	9							
*11		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	26	1	1136	3	Y	10	9	1	3
							11	9							

 DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
 SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

06	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	1974	1965	2	9	9	Y	8	37	1	2
07	DLQ	G-10	1990	-0-	1990	3964	1972	2	18	9	Y	16			18
08		2000 N	2096	-0-	96	4060	2079	2	17	9	Y	15			33
09		3000 N	1966	-0-	-1034	3026	1957	2	9	9	Y	8			41
10		3100 N	1835	-0-	-1265	1761	1823	2	12	9	Y	11	49	1	3
*11		3000 N	1807	-0-	-1193	568	1789	2	18	9	Y	16			19

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
HUNT, J. B. UNIT #2-A				WELL #:	2A	RRCID ->	030025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	360	1	2276	2	N	6			106
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	375	1	2183	2	N	5			111
08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	465	1	3013	2	N	3			114
09	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	450	1	3076	2	N	5			119
10	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	465	1	3365	2	N	-0-			119
*11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	420	1	3097	2	N	12			131

BORDERS, E.				WELL #:	1 C	RRCID ->	030048	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5948 -	6010	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	300	1	1693	2	N	13			53
07	2108 N	1411	-0-	-697	-0-	250	1	1161	2	N	-0-			53
08	1953 N	1416	-0-	-537	-0-	270	1	1140	2	N	5			58
09	2010 N	216	-0-	-1794	-0-	80	1	134	2	N	2			60
10	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	200	1	1130	2	N	17			77
*11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	270	1	1108	2	N	3			80

DEBERRY, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	030241	COMPL. DATE	06/12/1946	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6057 -	6071	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	450	1	3747	2	N	9			74
07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	450	1	3871	2	N	11			85
08	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	450	1	3814	2	N	21	1 8		105
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	405	1	2887	2	N	19			124
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	450	1	2951	2	N	53			177
*11	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	450	1	3600	2	N	44			221

HOLMES, PRIESTLY				WELL #:	1	RRCID ->	030243	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 5868 -	5969	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	600	1	3254	2	N	32			77
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	600	1	3063	2	N	51			128
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	620	1	3314	2	N	25			153
09	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	600	1	3175	2	N	86	192 1		47
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	620	1	3036	2	N	40			87
11	2940 X	2914	-0-	-26	-0-	560	1	2314	2	N	36			123

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780											
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16 7	-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18											

HARLETON OIL & GAS INC. 357165											
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008											
06		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3	N	-0-		-0-
07		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3	N	-0-		-0-
08		2542 N	2539	-0-	-3	-0-	2539 3	N	-0-		-0-
09		2790 N	2516	-0-	-274	-0-	2516 3	N	-0-		-0-
10		2666 N	2489	-0-	-177	-0-	2489 3	N	-0-		-0-
11		2460 N	2093	-0-	-367	-0-	2093 3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067											
06		2760 X	2698	-0-	-62	-0-	2685 3	13 9 N	12		45
07		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2836 3	29 9 N	26		71
08		2883 X	2697	-0-	-186	-0-	2686 3	11 9 N	10		81
09		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2866 3	37 9 N	34		115
10		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2961 3	19 9 N	17	1 8	131
11		2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2498 3	52 9 N	47		178

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028											
06		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 3	N	-0-		-0-
07		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3	N	-0-		-0-
08		3255 X	2870	-0-	-385	-0-	2870 3	N	-0-		-0-
09		3150 X	2591	-0-	-559	-0-	2591 3	N	-0-		-0-
10		3255 X	2059	-0-	-1196	-0-	2059 3	N	-0-		-0-
11		3120 X	2813	-0-	-307	-0-	2813 3	N	-0-		-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336											
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	Y	-0-		-0-
07		682 N	679	-0-	-3	-0-	679 3	Y	-0-		-0-
08		713 N	298	-0-	-415	-0-	298 3	Y	-0-		-0-
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	Y	-0-		-0-
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	Y	-0-		-0-
*11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	Y	-0-		-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904											
06		2280 X	2115	-0-	-165	-0-	2115 3	N	-0-		-0-
07		3286 X	2465	-0-	-821	-0-	2465 3	N	-0-		-0-
08		3286 X	1431	-0-	-1855	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
09		3180 X	2536	-0-	-644	-0-	2536 3	N	-0-		-0-
10		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 3	N	-0-		-0-
11		2400 X	1933	-0-	-467	-0-	1933 3	N	-0-		-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094											
06		1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1216 3	17 9 N	15	164 1	19
07		1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1243 3	41 9 N	37		56
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1245 3	26 9 N	24		80
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1200 3	37 9 N	34		114
10		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1235 3	39 9 N	35		149
11		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1148 3	26 9 N	24	155 1	18

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	2310 N	2111	-0-	-199	-0-	2111	3	N	-0-		-0-
07	2232 N	2196	-0-	-36	-0-	2196	3	N	-0-		-0-
08	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3	N	-0-		-0-
09	2100 N	2075	-0-	-25	-0-	2075	3	N	-0-		-0-
10	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141	3	N	-0-		-0-
*11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3091	3	80 9 N	73		185
07	3255 X	3185	-0-	-70	-0-	3185	3		-0-	167 1	18
08	3193 X	2246	-0-	-947	-0-	2199	3	47 9 N	43		61
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3236	3	1 9 N	1		62
10	3286 X	3159	-0-	-127	-0-	3137	3	22 9 N	20		82
11	3180 X	3018	-0-	-162	-0-	2992	3	26 9 N	24		106

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	528	3	51 9 N	46	181 1	26
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	576	3	33 9 N	30		56
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	549	3	30 9 N	27		83
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	534	3	25 9 N	23		106
10	620 N	509	-0-	-111	-0-	485	3	24 9 N	22		128
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	567	3	39 9 N	35		163

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

06	3000 X	2845	-0-	-155	-0-	2845	3		-0-		135
07	3224 X	2807	-0-	-417	-0-	2742	3	65 9 N	59	179 1	15
08	3224 X	2920	-0-	-304	-0-	2906	3	14 9 N	13		28
09	3120 X	2439	-0-	-681	-0-	2437	3	2 9 N	2		30
10	3007 X	2799	-0-	-208	-0-	2799	3		-0-		30
*11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2785	3	66 9 N	60		90

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

06	1650 N	1645	-0-	-5	-0-	1609	3	36 9 N	33		96
07	1829 N	1694	-0-	-135	-0-	1631	3	63 9 N	57		153
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1707	3	52 9 N	47		200
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1589	3	12 9 N	11	166 1	45
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1692	3	56 9 N	51		96
11	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1586	3	48 9 N	44		140

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		-0-		-0-
07	2170 N	1403	-0-	-767	-0-	1403	3		-0-		-0-
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		-0-		-0-
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		-0-		-0-
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		-0-		-0-
11	2130 N	1772	-0-	-358	-0-	1772	3		-0-		-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3077	3	6 9 N	5		86
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3054	3	41 9 N	37		123
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3198	3	11 9 N	10		133
09	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3086	3	48 9 N	44		177
10	3193 X	2344	-0-	-849	-0-	2316	3	28 9 N	25	177 1	25
11	3120 X	2079	-0-	-1041	-0-	2079	3		-0-		25

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 GULL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5517	3	66	9	N	60	185	1			36
07	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5572	3	41	9	N	37					73
08	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5216	3	39	9	N	35					108
09	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4829	3	22	9	N	20					128
10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					128
*11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					128

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

06	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
07	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
08	2759 N	2580	-0-	-179	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
09	2670 N	2404	-0-	-266	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
10	2759 N	2523	-0-	-236	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
11	2490 N	2484	-0-	-6	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			Y	-0-					-0-
07	5425 X	5370	-0-	-55	-0-	5370	3			Y	-0-					-0-
08	5425 X	5297	-0-	-128	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
09	5280 X	5039	-0-	-241	-0-	5039	3			Y	-0-					-0-
10	5456 X	4748	-0-	-708	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-
11	5280 X	1829	-0-	-3451	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

06	6570 X	6529	-0-	-41	-0-	6529	3			Y	-0-					-0-
07	6789 X	6084	-0-	-705	-0-	6084	3			Y	-0-					-0-
08	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			Y	-0-					-0-
09	6720 X	3499	-0-	-3221	-0-	3499	3			Y	-0-					-0-
10	6944 X	5527	-0-	-1417	-0-	5527	3			Y	-0-					-0-
*11	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

06	2010 N	1581	-0-	-429	-0-	1570	3	11	9	Y	10					97
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2037	3	22	9	Y	20					117
08	2108 N	1852	-0-	-256	-0-	1835	3	17	9	Y	15					132
09	1590 N	1398	-0-	-192	-0-	1386	3	12	9	Y	11					143
10	2046 N	1902	-0-	-144	-0-	1852	3	50	9	Y	45	166	1			22
*11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2120	3	73	9	Y	66					88

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

06	3060 X	3057	-0-	-3	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	3100	-0-	-93	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
08	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
09	3090 X	3019	-0-	-71	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
11	3150 X	3013	-0-	-137	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

06	4410 X	4163	-0-	-247	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
07	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
08	4557 X	4512	-0-	-45	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
09	4320 X	3383	-0-	-937	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
10	4557 X	4510	-0-	-47	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
11	4410 X	4404	-0-	-6	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HIBBARD ENERGY, LP				383757										
SMITH, ELLA UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	030063	COMPL. DATE	06/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5854 - 5922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	118	-0-	118	118	2	118	2	Y	-0-			41
07	DLQ	G-10	117	-0-	117	235	2	117	2	Y	-0-			41
08	DLQ	G-10	65	-0-	65	300	2	65	2	Y	-0-			41
09		406 N	106	-0-	-300	-	2	106	2	Y	-0-			41
*10		136 N	136	-0-	-0-	-	2	136	2	Y	-0-			41
*11		119 N	119	-0-	-0-	-	2	119	2	Y	-0-			41

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
GRAY, THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	030008	COMPL. DATE	01/06/1957	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6370 - 6374		
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	2	783	2	N	-0-			88
07		868 N	789	-0-	-79	-0-	2	789	2	N	-0-			88
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	2	772	2	N	-0-			88
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	2	786	2	N	-0-			88
10		775 N	618	-0-	-157	-0-	2	618	2	N	-0-			88
11		750 N	595	-0-	-155	-0-	2	595	2	N	-0-			88

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.				660694										
SEALEY-ALLEN				WELL #:	1 C	RRCID ->	029892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6277 - 6281		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109										
BOX GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	137042	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6586 - 6589		
06		570 N	424	-0-	-146	-0-	1	24	396	2	N	4	111 1	90
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	1	24	467	2	N	-0-		90
08		496 N	483	-0-	-13	-0-	1	24	459	2	N	-0-		90
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	1	8	505	2	N	-0-		90
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	1	24	542	2	N	-0-		90
11		480 N	454	-0-	-26	-0-	1	24	428	2	N	2		92

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
WERNER-CARAWAY				WELL #:	1	RRCID ->	029931	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6057	PERF. 5940 - 6007		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER-NEEDHAM				WELL #:	1 T	RRCID ->	029932	COMPL. DATE	11/14/1949	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5950 - 6022		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		1C	RRCID -> 196153	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH 6076	PERF. 6023	- 6033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		1 T		RRCID -> 030060	COMPL. DATE 12/04/1944	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 6204	- 6222	
PARKER HEIRS		WELL #:									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROQUEMORE, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID -> 030062	COMPL. DATE 04/10/1946	TOTAL DEPTH 6246	PERF. 6352	- 6364		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROQUEMORE, ET AL		WELL #:		14	RRCID -> 205932	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6319	- 6327		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		1 L		RRCID -> 030270	COMPL. DATE 08/07/1945	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 5975	- 6040	
OWENS		WELL #:									
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	270 1	6395 2	N	-0-	212
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	279 1	6706 2	N	35	179 1 68
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	279 1	6556 2	N	24	92
09	6660	X	6319	-0-	-341	-0-	266 1	6044 2	N	8	100
10	7037	X	6922	-0-	-115	-0-	277 1	6610 2	N	32	132
11	6810	X	6352	-0-	-458	-0-	261 1	6077 2	N	13	145

SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 030272	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5920	- 6015	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335												
06		3000 N	3265	-0-	265	530	896	1	2347	2	Y	177
							22	9				
07		3100 N	3125	-0-	25	555	839	1	2266	2	Y	195
							20	9				
08		3508 X	2953	-0-	-555	-0-	772	1	2181	2	Y	195
09		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	747	1	2068	2	Y	195
10		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	702	1	1865	2	Y	195
*11		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	737	1	2032	2	Y	195

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972												
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	44	1	220	2	Y	69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	69
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436												
06		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	378	1	1516	2	N	192
							211	9				
07		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	420	1	1398	2	N	206
							200	9				
08		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	402	1	1246	2	N	53
							206	9				
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	406	1	1656	2	N	67
							212	9				
10		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	406	1	1625	2	N	77
							205	9				
*11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	406	1	1485	2	N	209
							145	9				

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	339	1	1767	2	Y	9	9	1	2
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	466	1	2272	2	Y	10	10	1	2
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	513	1	2047	2	Y	10	10	1	2
09	2130 N	1734	-0-	-396	-0-	270	1	1452	2	Y	11	11	1	2
10	2232 N	2025	-0-	-207	-0-	134	1	1879	2	Y	11	12	1	1
*11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	158	1	2024	2	Y	10	9	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132														
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019														
06	5010 X	3087	-0-	-1923	-0-	289	1	2798	2	N	-0-			-0-
07	5177 X	3041	-0-	-2136	-0-	246	1	2795	2	N	-0-			-0-
08	5177 X	1194	-0-	-3983	-0-	116	1	1078	2	N	-0-			-0-
09	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	302	1	5769	2	N	-0-			-0-
10	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	343	1	8449	2	N	-0-			-0-
*11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	341	1	7609	2	N	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015														
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3684	2	98	9	Y	89	138	1	21
07	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4234	2	100	9	Y	91	67	1	45
08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4204	2	91	9	Y	83	64	1	64
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4138	2	98	9	Y	89	133	1	20
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3889	2	108	9	Y	98	70	1	48
*11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4014	2	125	9	Y	114	143	1	19

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

06	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	425	1	6269	2	Y	-0-			-0-
07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	439	1	6395	2	Y	-0-			-0-
08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	441	1	6668	2	Y	-0-			-0-
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	426	1	6212	2	Y	-0-			-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	440	1	6593	2	Y	-0-			-0-
*11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	424	1	6012	2	Y	-0-			-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	360	1	1028	2	Y	10	11	1	4
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	369	1	1017	2	Y	10	9	1	5
08	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	369	1	960	2	Y	10	10	1	5
09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	360	1	911	2	Y	11	11	1	5
10	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	352	1	880	2	Y	21	23	1	3
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	336	1	952	2	Y	23	19	1	7

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

06	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	314	1	2451	2	Y	-0-			-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	350	1	2442	2	Y	-0-			-0-
08	2883	N	2653	-0-	-230	-0-	370	1	2283	2	Y	-0-			-0-
09	2760	N	2614	-0-	-146	-0-	360	1	2254	2	Y	-0-			-0-
10	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	372	1	2352	2	Y	1	1	1	-0-
*11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	352	1	2261	2	Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	360	1	1186	2	Y	-0-			-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	369	1	1228	2	Y	-0-			-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	363	1	1209	2	Y	-0-			-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	288	1	1109	2	Y	-0-			-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	368	1	1092	2	Y	-0-			-0-
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	340	1	967	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3060 X	2026	-0-	-1034	-0-	348 1	1650 2	1650 2	Y	25	30 1	30 1	6
07	3162 X	1977	-0-	-1185	-0-	28 9	1726 2	1726 2	Y	28	23 1	23 1	11
08	3162 X	1337	-0-	-1825	-0-	31 9	1105 2	1105 2	Y	20	28 1	28 1	3
09	2730 X	1706	-0-	-1024	-0-	210 1	1335 2	1335 2	Y	73	53 1	53 1	23
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	22 9	2560 2	2560 2	Y	94	101 1	101 1	16
*11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	291 1	2705 2	2705 2	Y	194	160 1	160 1	50
						80 9							
						259 1							
						103 9							
						267 1							
						213 9							

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405													
*12	2387 X	2286	-0-	-101	-0-	2286 2			Y	-0-			-0-
*01	2666 X	2418	-0-	-248	-0-	2418 2			Y	-0-			-0-
*02	2408 X	2052	-0-	-356	-0-	2052 2			Y	-0-			-0-
*03	2666 X	2486	-0-	-180	-0-	2486 2			Y	-0-			-0-
*04	2340 X	2014	-0-	-326	-0-	2014 2			Y	-0-			-0-
*05	2418 X	1851	-0-	-567	-0-	1851 2			Y	-0-			-0-
*06	2400 N	1556	-0-	-844	-0-	1556 2			Y	-0-			-0-
*07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2			Y	-0-			-0-
*08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2			Y	-0-			-0-
*09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2			Y	-0-			-0-
*10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2			Y	-0-			-0-
*11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2			Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930													
06	11130 X	8929	-0-	-2201	-0-	720 1	8155 2	8155 2	Y	49	40 1	40 1	43
07	10602 X	9560	-0-	-1042	-0-	54 9	8771 2	8771 2	Y	52	41 1	41 1	54
08	10540 X	9723	-0-	-817	-0-	57 9	8879 2	8879 2	Y	53	86 1	86 1	21
09	9360 X	9244	-0-	-116	-0-	786 1	8117 2	8117 2	Y	43	42 1	42 1	22
10	9548 X	8699	-0-	-849	-0-	58 9	7652 2	7652 2	Y	46	34 1	34 1	34
11	9240 X	8736	-0-	-504	-0-	1080 1	7609 2	7609 2	Y	43	37 1	37 1	40
						47 9							

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4534 2	40 9	Y	36	47 1		14
07		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4769 2	42 9	Y	38	23 1		29
08		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4706 2	40 9	Y	36	46 1		19
09		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4943 2	28 9	Y	25	23 1		21
10		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5041 2	35 9	Y	32	41 1		12
*11		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4853 2	20 9	Y	18	16 1		14

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025													
06		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	303 1	3703 2	Y	34	58 1		26
							37 9						
07		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	342 1	3846 2	Y	36			62
							40 9						
08		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	339 1	3622 2	Y	26	60 1		28
							29 9						
09		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	352 1	3423 2	Y	23			51
							25 9						
10		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	393 1	3696 2	Y	46	75 1		22
							51 9						
*11		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	351 1	3397 2	Y	50			72
							55 9						

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930													
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		Y	-0-			-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		Y	-0-			-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		Y	-0-			-0-
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-			-0-
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		Y	-0-			-0-
*11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932													
06		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7673 2		Y	-0-			-0-
07		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601 2		Y	-0-			-0-
08		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7438 2		Y	-0-			-0-
09		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083 2		Y	-0-			-0-
10		7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7454 2		Y	-0-			-0-
*11		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421 2		Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910													
06		5640 X	5445	-0-	-195	-0-	600 1	4765 2	Y	73	88 1		14
							80 9						
07		5828 X	5345	-0-	-483	-0-	498 1	4778 2	Y	63	54 1		23
							69 9						
08		5797 X	5293	-0-	-504	-0-	374 1	4847 2	Y	65	52 1		36
							72 9						
09		5460 X	4753	-0-	-707	-0-	300 1	4373 2	Y	73	97 1		12
							80 9						
10		5642 X	4908	-0-	-734	-0-	310 1	4564 2	Y	31	33 1		10
							34 9						
11		5460 X	5430	-0-	-30	-0-	484 1	4895 2	Y	46	30 1		26
							51 9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911													
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024													
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996													
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072													
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1 9	Y	1			1
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-			1
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-			1
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-			1
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-			1
*11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		Y	-0-			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	Y	1			1
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-			1
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-			1
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-			1
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	Y	1			2
*11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-			1

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014														
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981														
06	3270 X	2810	-0-	-460	-0-	448	1	2320	2	Y	38			79
						42	9							
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	462	1	2982	2	Y	35	91	1	23
						39	9							
08	3720 X	3394	-0-	-326	-0-	319	1	3034	2	Y	37			60
						41	9							
09	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	407	1	3234	2	Y	25			85
						28	9							
10	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	441	1	3807	2	Y	34	86	1	33
						37	9							
*11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	435	1	3788	2	Y	1			34
						1	9							

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

06	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	181	1	3770	2	Y	8	10	1			3
07	4371 X	3814	-0-	-557	-0-	228	1	3580	2	Y	5	6	1			2
08	4278 X	4054	-0-	-224	-0-	228	1	3826	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	240	1	3916	2	Y	1	1	1			-0-
10	4278 X	4090	-0-	-188	-0-	245	1	3844	2	Y	1	1	1			-0-
*11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	240	1	3837	2	Y	1	1	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	300	1	2269	2	Y	18	18	1	3
						20	9							
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	284	1	2017	2	Y	18	19	1	2
						20	9							
08	2697 N	2218	-0-	-479	-0-	274	1	1926	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
09	2580 N	1952	-0-	-628	-0-	253	1	1680	2	Y	17	16	1	3
						19	9							
10	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	291	1	1945	2	Y	18	18	1	3
						20	9							
11	2160 N	2027	-0-	-133	-0-	275	1	1733	2	Y	17	17	1	3
						19	9							
CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071														
06	330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130														
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-			-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-			-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014														
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

06	3720 X	3075	-0-	-645	-0-	3055	2	20	9	Y	18	29	1			4
07	3658 X	3430	-0-	-228	-0-	3409	2	21	9	Y	19	14	1			9
08	3503 X	3375	-0-	-128	-0-	3356	2	19	9	Y	17	13	1			13
09	3240 X	3068	-0-	-172	-0-	3047	2	21	9	Y	19	28	1			4
10	3441 X	3323	-0-	-118	-0-	3303	2	20	9	Y	18	13	1			9
*11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3446	2	30	9	Y	27	26	1			10

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	32	-0-	-118	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

06	8130 X	6735	-0-	-1395	-0-	6705	2	30	9	N	27	32	1			10
07	8401 X	7638	-0-	-763	-0-	7612	2	26	9	N	24	20	1			14
08	8401 X	7467	-0-	-934	-0-	7443	2	24	9	N	22	19	1			17
09	7950 X	7413	-0-	-537	-0-	7392	2	21	9	N	19	19	1			17
10	7626 X	7358	-0-	-268	-0-	7326	2	32	9	N	29	20	1			26
11	7380 X	6733	-0-	-647	-0-	6700	2	33	9	N	30	44	1			12

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

06	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	9617	2	84	9	N	76	102	1			23
07	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9305	2	119	9	N	108	100	1			31
08	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9219	2	117	9	N	106	107	1			30
09	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8600	2	110	9	N	100	111	1			19
10	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9137	2	121	9	N	110	106	1			23
*11	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9065	2	77	9	N	70	79	1			14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	4530 X	3692	-0-	-838	-0-	450	1	3190	2	N	47	60	1	18
07	4185 X	3599	-0-	-586	-0-	52	9	3073	2	N	55	64	1	9
08	4185 X	3350	-0-	-835	-0-	61	9	2803	2	N	80	84	1	5
09	3900 X	3004	-0-	-896	-0-	459	1	2481	2	N	66	42	1	29
10	3968 X	2638	-0-	-1330	-0-	88	9	2109	2	N	59	79	1	9
11	3690 X	2632	-0-	-1058	-0-	450	1	2129	2	N	48	34	1	23
						53	9							

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962														
06	17460 X	11560	-0-	-5900	-0-	11437	2	123	9	N	112	126	1	45
07	16740 X	13963	-0-	-2777	-0-	13932	2	31	9	N	28	61	1	12
08	15748 X	12925	-0-	-2823	-0-	12922	2	3	9	N	3	13	1	2
09	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	14613	2	4	9	N	4	4	1	2
10	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	14486	2	7	9	N	6	7	1	1
*11	13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	13507	2	7	9	N	6	5	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976														
06	21090 X	16670	-0-	-4420	-0-	16612	2	58	9	N	53	72	1	16
07	20584 X	17505	-0-	-3079	-0-	17501	2	4	9	N	4	20	1	-0-
08	19840 X	17961	-0-	-1879	-0-	17961	2			N	-0-			-0-
09	19200 X	17212	-0-	-1988	-0-	17212	2			N	-0-			-0-
10	19127 X	17414	-0-	-1713	-0-	17414	2			N	-0-			-0-
11	16950 X	16480	-0-	-470	-0-	16480	2			N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935														
06	13740 X	11464	-0-	-2276	-0-	11443	2	21	9	N	19	22	1	8
07	13826 X	13225	-0-	-601	-0-	13221	2	4	9	N	4	10	1	2
08	13113 X	12617	-0-	-496	-0-	12617	2			N	-0-	2	1	-0-
09	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-			-0-
10	13237 X	12688	-0-	-549	-0-	12688	2			N	-0-			-0-
11	12810 X	11821	-0-	-989	-0-	11821	2			N	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942														
06	10350 X	8323	-0-	-2027	-0-	8223	2	100	9	N	91	121	1	28
07	10695 X	8771	-0-	-1924	-0-	8729	2	42	9	N	38	63	1	3
08	9765 X	7896	-0-	-1869	-0-	7889	2	7	9	N	6	7	1	2
09	9360 X	7845	-0-	-1515	-0-	7839	2	6	9	N	5	6	1	1
10	8928 X	7838	-0-	-1090	-0-	7832	2	6	9	N	5	5	1	1
11	8490 X	7140	-0-	-1350	-0-	7133	2	7	9	N	6	6	1	1

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936														
06	12660 X	9613	-0-	-3047	-0-	9558	2	55	9	N	50	57	1	20
07	11315 X	8929	-0-	-2386	-0-	8870	2	59	9	N	54	49	1	25
08	10726 X	8181	-0-	-2545	-0-	8120	2	61	9	N	55	54	1	26
09	10230 X	7868	-0-	-2362	-0-	7805	2	63	9	N	57	59	1	24
10	10354 X	8654	-0-	-1700	-0-	8553	2	101	9	N	92	106	1	10
11	9600 X	7721	-0-	-1879	-0-	7648	2	73	9	N	66	56	1	20

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	346 2			N	-0-		-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2			N	-0-		-0-
08		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2			N	-0-		-0-
09		360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2			N	-0-		-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	348 2		3 9	N	3		1
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	332 2		8 9	N	7	2 1	1

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038													
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-		-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-		-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-		-0-
09		360 N	346	-0-	-14	-0-	346 2			N	-0-		-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-		-0-
*11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984													
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	443 1	1014 2		N	-0-		-0-
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	462 1	1075 2		N	-0-		-0-
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	353 1	1394 2		N	-0-		-0-
09		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	450 1	1013 2		N	-0-		-0-
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	455 1	1067 2		N	-0-		-0-
*11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	450 1	1051 2		N	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975													
06		10770 X	8765	-0-	-2005	-0-	8722 2	43 9		N	39	44 1	15
07		10323 X	8666	-0-	-1657	-0-	8656 2	10 9		N	9	18 1	6
08		9982 X	8338	-0-	-1644	-0-	8324 2	14 9		N	13	13 1	6
09		9420 X	8730	-0-	-690	-0-	8717 2	13 9		N	12	13 1	5
10		9362 X	8576	-0-	-786	-0-	8550 2	26 9		N	24	26 1	3
11		8760 X	7523	-0-	-1237	-0-	7501 2	22 9		N	20	17 1	6

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936													
06		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3253 2	3 9		N	3	4 1	1
07		2511 X	2396	-0-	-115	-0-	2393 2	3 9		N	3	3 1	1
08		4123 X	2509	-0-	-1614	-0-	2505 2	4 9		N	4	3 1	2
09		3990 X	2066	-0-	-1924	-0-	2062 2	4 9		N	4	4 1	2
10		3844 X	1971	-0-	-1873	-0-	1964 2	7 9		N	6	7 1	1
11		3270 X	2135	-0-	-1135	-0-	2128 2	7 9		N	6	5 1	2

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998													
06		8670 X	7283	-0-	-1387	-0-	7274 2	9 9		N	8	8 1	3
07		8587 X	7145	-0-	-1442	-0-	7117 2	28 9		N	25	20 1	8
08		8308 X	7024	-0-	-1284	-0-	6991 2	33 9		N	30	32 1	6
09		8040 X	6307	-0-	-1733	-0-	6274 2	33 9		N	30	23 1	13
10		7781 X	6137	-0-	-1644	-0-	6095 2	42 9		N	38	36 1	15
11		7290 X	5185	-0-	-2105	-0-	5142 2	43 9		N	39	35 1	19

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951													
06		1200 N	956	-0-	-244	-0-	956 2			N	-0-		-0-
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			N	-0-		-0-
08		1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001 2			N	-0-		-0-
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2			N	-0-		-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-		-0-
*11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029												
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-	-0-
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	-0-
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-	-0-
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-	-0-
10		434 N	144	-0-	-290	-0-	144	2		N	-0-	-0-
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 5976												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969												
06		4620 X	3665	-0-	-955	-0-	3665	2		N	-0-	-0-
07		4774 X	3987	-0-	-787	-0-	12	1	3975	2	N	-0-
08		4774 X	3736	-0-	-1038	-0-	372	1	3364	2	N	-0-
09		4230 X	3043	-0-	-1187	-0-	354	1	2689	2	N	-0-
10		4061 X	3265	-0-	-796	-0-	372	1	2893	2	N	-0-
11		3870 X	3024	-0-	-846	-0-	360	1	2664	2	N	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958												
06		810 N	496	-0-	-314	-0-	496	2		N	-0-	-0-
07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	808	2	40	9	N	16
08		558 N	496	-0-	-62	-0-	451	2	45	9	N	20
09		510 N	485	-0-	-25	-0-	428	2	57	9	N	23
10		837 N	530	-0-	-307	-0-	422	2	108	9	N	13
*11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	213	2	83	9	N	22

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																		
DENNARD UNIT													WELL #: 12 L		RRCID -> 283371	COMPL. DATE 07/17/2017	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 5868 - 5972
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
06	3510 X	445	-0-	-3065	-0-	435 2	10 9	N	9	16 1	1							
07	4309 X	1254	-0-	-3055	-0-	1248 2	6 9	N	5	2 1	4							
08	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	372 1	4254 2	N	34	36 1	2							
09	4170 X	3538	-0-	-632	-0-	37 9	3150 2	N	29	18 1	13							
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	372 1	3477 2	N	22	32 1	3							
*11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	345 1	2982 2	N	16	12 1	7							
						18 9												

WILSON UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 283474	COMPL. DATE 11/10/2017	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 5883 - 6068
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	148 2	26 9	N	24	24 1	10							
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	131 2	25 9	N	23	26 1	7							
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	95 2	14 9	N	13	19 1	1							
09	180 N	71	-0-	-109	-0-	71 2		N	-0-	1 1	-0-							
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	87 2		N	-0-		-0-							
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-							

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC													784642		RRCID -> 030050	COMPL. DATE 05/01/2000	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 5688 - 6005
BOREN, W. G.													WELL #: 1					
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-	44 7	1							
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	775 2	3 9	N	3		4							
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		4							
09	930 N	46	-0-	-884	-0-	46 2		N	-0-		4							
10	899 N	738	-0-	-161	-0-	738 2		N	-0-		4							
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		4							

TANOS EXPLORATION II, LLC													835976		RRCID -> 030103	COMPL. DATE 11/05/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5942 - 6022
ASHTON													WELL #: 1					
06	4830 X	4698	-0-	-132	-0-	4464 2	234 9	Y	213	205 1	159							
07	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4814 2	283 9	Y	257	218 1	196							
08	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4769 2	250 9	Y	227	329 1	93							
09	4830 X	4664	-0-	-166	-0-	4431 2	233 9	Y	212	201 1	103							
10	4991 X	4913	-0-	-78	-0-	4660 2	253 9	Y	230	197 1	135							
*11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4687 2	293 9	Y	266	297 1	104							

INGRAM													WELL #: 1		RRCID -> 030108	COMPL. DATE 02/11/1949	TOTAL DEPTH 6491	PERF. 5920 - 5980
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							

PANOLA													WELL #: 1		RRCID -> 030111	COMPL. DATE 09/18/1998	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 5840 - 6170
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7011 2	56 9	Y	51	64 1	71							
07	7130 X	6894	-0-	-236	-0-	6848 2	46 9	Y	42		113							
08	7192 X	6867	-0-	-325	-0-	6813 2	54 9	Y	49	72 1	90							
09	7050 X	6546	-0-	-504	-0-	6512 2	34 9	Y	31	76 1	45							
10	7285 X	5486	-0-	-1799	-0-	5433 2	53 9	Y	48		93							
11	7050 X	3255	-0-	-3795	-0-	3231 2	24 9	Y	22	76 1	39							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6452 PERF. 5920 - 5968			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945										TOTAL DEPTH	6207 PERF. 5907 - 5971			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994										TOTAL DEPTH	9575 PERF. 5962 - 6006			
06	2490 N	2245	-0-	-245	-0-	2245	2			Y	-0-			190
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2643	2	7	9	Y	6			196
08	2573 N	2391	-0-	-182	-0-	2379	2	12	9	Y	11			207
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2289	2	42	9	Y	38	124	1	121
*10	2635 N	2324	-0-	-311	-0-	2312	2	12	9	Y	11			132
*11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2281	2	39	9	Y	35			167

TITAN ROCK E&P, LLC 860931														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958										TOTAL DEPTH	7211 PERF. 7126 - 7135			
06	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-			14
07	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-			14
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-			14
09	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-			14
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			14
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			14

TOWER RESOURCES INC 862857														
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992										TOTAL DEPTH	9671 PERF. 6334 - 6355			
06	1230 N	422	-0-	-808	-0-	422	2			N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URSUS OIL AND GAS 879300														
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956										TOTAL DEPTH	6315 PERF. 5958 - 5968			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
 BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1603	-0-	1603	1603	1570 2	33 9	Y	30			192
07	DLQ	G-10	2444	-0-	2444	4047	2420 2	24 9	Y	22			214
08		6221 X	2174	-0-	-4047	-0-	2144 2	30 9	Y	27	184 1		57
09		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2182 2	50 9	Y	45			102
*10		2945 X	2065	-0-	-880	-0-	2046 2	19 9	Y	17			119
11		2370 X	1095	-0-	-1275	-0-	1028 2	67 9	Y	61			180

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

06		2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-			N	47	149 1		26
07		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2835 2	133 9	N	121			147
08		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		N	-0-			147
09		3000 N	3011	-0-	11	11	2966 2	45 9	N	41	138 1		50
*10		3100 N	3099	-0-	-1	10	3010 2	89 9	N	81			131
*11		2482 N	2472	-0-	-10	-0-	2406 2	66 9	N	60	147 1		44

XTO ENERGY INC. 945936
 BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030227	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, J. C.				WELL #:	8-U	RRCID ->	159261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5944 - 6064
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.				WELL #:	7 U	RRCID ->	183722	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	5954 - 5992
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S.L.				WELL #:	2SW	RRCID ->	224595	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5892 - 5942
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)				16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
DANIELS -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	029713	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5815 - 5855	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS -H-				WELL #:	1 U	RRCID ->	029715	COMPL. DATE	10/06/1946	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5758 - 5782
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158	158			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158	158			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158	158			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158	158			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158	158			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158	158			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		4020 X	3810	-0-	-210	-0-	110 1	3700 3	Y		-0-	-0-
07		4154 X	3958	-0-	-196	-0-	115 1	3843 3	Y		-0-	-0-
08		4154 X	3965	-0-	-189	-0-	114 1	3851 3	Y		-0-	-0-
09		4020 X	3847	-0-	-173	-0-	111 1	3736 3	Y		-0-	-0-
10		4092 X	4032	-0-	-60	-0-	118 1	3914 3	Y		-0-	-0-
*11		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	113 1	3745 3	Y		-0-	-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790												
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676												
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
DANIELS -D-		WELL #:		2 C	RRCID ->	131280	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	5865 - 5873			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		301	RRCID ->	168967	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5630 - 5652
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	169032	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	5661 - 5686
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	94	1	1505	3	Y	-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1	1220	3	Y	-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	Y	-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	3	Y	-0-
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	3	Y	-0-
*11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	84	1	1494	3	Y	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	169145	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5634 - 5664
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COPELAND UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	169274	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	6058 - 6078
06	3599	X	3158	-0-	-441	-0-	308	1	2639	3	Y	192
							211	9				217
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	311	1	2706	3	Y	182
							200	9				167
08	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	317	1	2645	3	Y	167
							184	9				163
09	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	292	1	2484	3	Y	157
							173	9				166
*10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	329	1	2816	3	Y	202
							222	9				208
11	3150	X	2751	-0-	-399	-0-	289	1	2273	3	Y	172
							189	9				174

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 171153		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	231 3	Y	46	46 1	8
						51 9					
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	Y	42	43 1	7
						46 9					
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	240 3	Y	40	42 1	5
						44 9					
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	219 3	Y	46	46 1	5
						51 9					
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	222 3	Y	42	40 1	7
						46 9					
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	174 3	Y	45	47 1	5
						50 9					

CARTHAGE UNIT		WELL #: 300		RRCID -> 171212		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 171214		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 171395		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 171473		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PIERCE UNIT NO. 4		WELL #: 2		RRCID -> 171968		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2987	3	13	9	Y	12	11	1	3
07	3038 X	3035	-0-	-3	-0-	3023	3	12	9	Y	11	11	1	3
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3034	3	11	9	Y	10	11	1	2
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2892	3	11	9	Y	10	11	1	1
10	3100 X	3012	-0-	-88	-0-	2998	3	14	9	Y	13	11	1	3
11	3000 X	2772	-0-	-228	-0-	2757	3	15	9	Y	14	15	1	2

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

06	4260 X	4022	-0-	-238	-0-	441	1	3566	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
07	4402 X	4083	-0-	-319	-0-	453	1	3611	2	Y	17	17	1	2
						19	9							
08	4402 X	3858	-0-	-544	-0-	447	1	3397	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
*09	4110 X	3891	-0-	-219	-0-	438	1	3435	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
*10	4154 X	3075	-0-	-1079	-0-	438	1	2622	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
11	4020 X	3522	-0-	-498	-0-	430	1	3074	2	Y	16	16	1	2
						18	9							

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BURNETT BROS. /UNIT 2/		WELL #: 2 T		RRCID -> 029771		COMPL. DATE 05/13/1945		TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 5 T		RRCID -> 029773		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012						
06	2400 N	2369	-0-	-31	-0-	534	1	1829	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	556	1	2083	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
08	2480 N	1972	-0-	-508	-0-	540	1	1428	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
*09	2370 N	2110	-0-	-260	-0-	526	1	1580	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
*10	2480 N	1900	-0-	-580	-0-	543	1	1351	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	536	1	1889	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

CARTHAGE GAS UNIT 6-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 029777		COMPL. DATE 06/20/1951		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 1		RRCID -> 029785		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700						
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	491	1	3389	2	Y	24	24	1	4
						26	9							
07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	499	1	3228	2	Y	27	28	1	3
						30	9							
08	3782 X	2896	-0-	-886	-0-	479	1	2399	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
*09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	490	1	3342	2	Y	27	26	1	4
						30	9							
*10	3968 X	3793	-0-	-175	-0-	502	1	3251	2	Y	36	35	1	5
						40	9							
11	3840 X	2574	-0-	-1266	-0-	459	1	2093	2	Y	20	22	1	3
						22	9							

BREWSTER, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 029792		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145						
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	295	1	1561	3	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	294	1	1337	3	Y	-0-			-0-
08	1705 N	309	-0-	-1396	-0-	164	1	145	3	Y	-0-			-0-
09	1650 N	957	-0-	-693	-0-	263	1	694	3	Y	-0-			-0-
*10	1643 N	1332	-0-	-311	-0-	284	1	1048	3	Y	-0-			-0-
*11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	291	1	1499	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
REED, W. M.		WELL #:		1 C		RRCID -> 029797		COMPL. DATE 03/29/1946		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6070 - 6118		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS, GEO.		WELL #:		1 C		RRCID -> 029798		COMPL. DATE 07/25/1946		TOTAL DEPTH 6418		PERF. N/A		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 029799		COMPL. DATE 09/20/1944		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 5905 - 5930		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILTCHER		WELL #:		1 C		RRCID -> 029800		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 5952 - 5990			
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	375	1	3308	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	383	1	3340	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	389	1	3421	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	380	1	3348	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
*10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	383	1	3243	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
*11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	362	1	3026	3	Y	4	4	1	1
							4	9							

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		8		RRCID -> 172085		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5664 - 5976		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 178314		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5937 - 6186		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	59	1	1916	2	Y	-0-			-0-
07		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	61	1	1991	2	Y	-0-			-0-
08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	60	1	1961	2	Y	-0-			-0-
*09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	52	1	1605	2	Y	-0-			-0-
*10		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	56	1	1713	2	Y	-0-			-0-
*11		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	59	1	1877	2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000															
06		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	235	1	7056	2	Y	2	2	1	-0-
07		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	228	1	6810	2	Y	3	3	1	-0-
08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	229	1	6819	2	Y	2	2	1	-0-
*09		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	192	1	5216	2	Y	2	2	1	-0-
*10		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	220	1	6362	2	Y	3	3	1	-0-
*11		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	193	1	5279	2	Y	2	2	1	-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753															
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895															
06		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	492	1	3384	2	Y	-0-			-0-
07		3255 X	3038	-0-	-217	-0-	485	1	2553	2	Y	-0-			-0-
08		3255 X	2696	-0-	-559	-0-	477	1	2219	2	Y	-0-			-0-
*09		3150 X	2515	-0-	-635	-0-	460	1	2055	2	Y	-0-			-0-
*10		3255 X	1649	-0-	-1606	-0-	453	1	1196	2	Y	-0-			-0-
11		3150 X	2253	-0-	-897	-0-	454	1	1799	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	4260 X	4085	-0-	-175	-0-	671	1	3383	2	Y	28	29 1 5
						31	9					
07	4402 X	4331	-0-	-71	-0-	694	1	3600	2	Y	34	35 1 4
						37	9					
08	4402 X	4318	-0-	-84	-0-	695	1	3593	2	Y	27	27 1 4
						30	9					
*09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	676	1	3569	2	Y	33	33 1 4
						36	9					
*10	4402 X	4112	-0-	-290	-0-	691	1	3375	2	Y	42	40 1 6
						46	9					
11	4200 X	2855	-0-	-1345	-0-	642	1	2188	2	Y	23	26 1 3
						25	9					

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939												
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682												
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-	-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-	-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023											
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825											
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 10		WELL #:		1 C	RRCID ->	029687	COMPL. DATE	08/15/1945	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5786 - 5820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIT 11		WELL #:		1 C	RRCID ->	029688	COMPL. DATE	02/13/1946	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 5834 - 5860
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CGU 13		WELL #:		1 C	RRCID ->	029691	COMPL. DATE	11/09/1945	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5796 - 5836
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CGU 14		WELL #:		1 C	RRCID ->	029692	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5804 - 5844
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CGU 16		WELL #:		1 C	RRCID ->	029694	COMPL. DATE	01/01/1946	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5870 - 5896
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CGU 17		WELL #:		1 C	RRCID ->	029695	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 5866 - 5898
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CGU 19		WELL #:		1 C	RRCID ->	029697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5884 - 5922
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																				
//CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED																				
//CONT.// 120023																				
CGU 22										WELL #:	1 C	RRCID ->	029699	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5984 -	6010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

CGU 26										WELL #:	1 C	RRCID ->	029703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6011 -	6193
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

CGU 28										WELL #:	1 C	RRCID ->	029705	COMPL. DATE	04/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6102 -	6126
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

CGU 33										WELL #:	1 C	RRCID ->	029708	COMPL. DATE	05/07/1965	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	5986 -	5997
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

FROST HULL										WELL #:	2	RRCID ->	029753	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5726 -	6000
06		1650 N	1577	-0-	-73	-0-	1577	3	N	-0-			-0-							
07		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-			-0-							
08		1705 N	1228	-0-	-477	-0-	1228	3	N	-0-			-0-							
09		1590 N	1209	-0-	-381	-0-	1209	3	N	-0-			-0-							
10		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3	N	-0-			-0-							
*11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-			-0-							

CJV SWD										WELL #:	2	RRCID ->	125612	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5869 -	6050
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

CJV S.W.D.										WELL #:	3	RRCID ->	152621	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	6197	PERF.	5888 -	6086
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

06	1380 N	41	-0-	-1339	-0-	24	3	17	9	Y	15	16	1			3
07	1426 N	30	-0-	-1396	-0-	13	1	17	9	Y	15	16	1			2
08	1426 N	39	-0-	-1387	-0-	16	1	23	9	Y	21	20	1			3
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-					Y	28	23	1			8
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	9	1	31	9	Y	12	16	1			4
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3		N	-0-			-0-
*07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3		N	-0-			-0-
*08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3		N	-0-			-0-
*09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3		N	-0-			-0-
*10	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3		N	-0-			-0-
*11	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3		N	-0-			-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

06	600 N	586	-0-	-14	-0-	19	1	567	3	Y	-0-		-0-
07	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	98	1	2963	3	Y	-0-		-0-
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	70	1	2290	3	Y	-0-		-0-
09	3000 N	4183	-0-	1183	1183	119	1	4064	3	Y	-0-		-0-
*10	3100 N	2755	-0-	-345	838	84	1	2671	3	Y	-0-		-0-
*11	3000 N	3142	-0-	142	980	71	1	3071	3	Y	-0-		-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

06	270 N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	3	N	-0-		-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	9	1	257	3	N	-0-		-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	8	1	264	3	N	-0-		-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	8	1	257	3	N	-0-		-0-
*10	279 N	266	-0-	-13	-0-	8	1	258	3	N	-0-		-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	6	1	253	3	N	-0-		-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2018 - P/A 07/13/18

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) CHEVRON U. S. A. INC. WERNER-LAFOY GAS UNIT		//CONT.// 16032 667 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910																
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	61 1	1895 3	Y	44							77
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	48 9	1906 3	Y	55	95 1						37
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	64 1	1947 3	Y	7							44
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	61 9	1866 3	Y	2	44 1						2
10	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	8 9	1860 3	Y	1							3
11	1920 N	1866	-0-	-54	-0-	55 1	1790 3	Y	32							35

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118																
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

 CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	756	3	N	51	52	1			11
						56	9									
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	763	3	N	50	53	1			8
						55	9									
08	868 N	867	-0-	-1	-0-	24	1	784	3	N	54	53	1			9
						59	9									
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	22	1	758	3	N	55	49	1			15
						61	9									
*10	837 N	815	-0-	-22	-0-	23	1	753	3	N	35	39	1			11
						39	9									
11	840 N	800	-0-	-40	-0-	16	1	727	3	N	52	47	1			16
						57	9									

 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165														
WERNER-SMITH		WELL #: 2A		RRCID -> 180482		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 3		RRCID -> 182207		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 189332		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A"		WELL #: 1B		RRCID -> 190977		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9		WELL #: 8B		RRCID -> 192453		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A		WELL #: 1B		RRCID -> 197453		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, THOMAS		WELL #: 1B		RRCID -> 201506		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165											
GUILLE, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	203237	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5757 - 6070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HICKS, O. B.		WELL #:		12A	RRCID ->	214914	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 - 6095			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CGU 11		WELL #:		11A	RRCID ->	215275	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5691 - 5990			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224906	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5729 - 6011			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WERNER-PEARCE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234469	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	5884 - 5914			
06	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	2386	3	17	9	Y	15				146
07	DLQ G-10	1815	-0-	1815	4218	1815	3			Y	-0-				146
08	7092 X	2874	-0-	-4218	-0-	2820	3	54	9	Y	49				195
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3291	3	43	9	Y	39	181	1		53
10	3224 X	3125	-0-	-99	-0-	3079	3	46	9	Y	42				95
*11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2974	3	58	9	Y	53				148
WERNER-LAGRONE		WELL #:		4	RRCID ->	282537	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5909 - 5939			
06	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	1523	3			N	-0-				-0-
07	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	1521	3			N	-0-				-0-
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-				-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-				-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-				-0-
11	1590 N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HAWK GATHERING CO., LTD.				366631							
HAWK SWD				WELL #: 1	RRCID -> 214199	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5870	- 5884		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

R. LACY SERVICES, LTD.				687208		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BURNETT BROS.				WELL #: 9	RRCID -> 029745	COMPL. DATE 11/08/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5766	- 5790		
06	3000 N	5364	-0-	2364	3758	390 1	4940 2	Y	31	31 1	4
						34 9					
07	3100 N	4935	-0-	1835	5593	443 1	4461 2	Y	28	29 1	3
						31 9					
08	11019 X	5426	-0-	-5593	-0-	378 1	5016 2	Y	29	29 1	3
						32 9					
09	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	284 1	3872 2	Y	23	23 1	3
						25 9					
10	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	404 1	5175 2	Y	31	30 1	4
						34 9					
*11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	344 1	4492 2	Y	32	32 1	4
						35 9					

PARKER HEIRS				WELL #: 1 C	RRCID -> 029761	COMPL. DATE 12/04/1944	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 6066	- 6084		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROQUEMORE, ET AL				WELL #: 1 C	RRCID -> 029763	COMPL. DATE 04/10/1946	TOTAL DEPTH 6246	PERF. 6184	- 6214		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CAMERON UNIT 1				WELL #: 6	RRCID -> 283466	COMPL. DATE 12/18/2017	TOTAL DEPTH 6970	PERF. 5765	- 5776		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	SHUT IN	1853	-0-	1853	1853	168 1	1685 2	Y	-0-	-0-	
08	SHUT IN	2648	-0-	2648	4501	222 1	2426 2	Y	-0-	-0-	
09	SHUT IN	2231	-0-	2231	6732	209 1	2022 2	Y	-0-	-0-	
10	SHUT IN	2614	-0-	2614	9346	280 1	2334 2	Y	-0-	-0-	
11	0 W	2523	-0-	2523	11869	192 1	2331 2	Y	-0-	-0-	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
OWENS UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 029879	COMPL. DATE 08/07/1945	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 5810	- 5848		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	-----									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765														
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	35	31	1	9
						39	9							
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	30	30	1	9
						33	9							
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	33	32	1	10
						36	9							
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	33	33	1	10
						36	9							
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	Y	45	47	1	8
						50	9							
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	Y	40	44	1	4
						44	9							

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665																
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000																
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765																
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854											
THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753											
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-
08		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2		Y	-0-
09		480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2		Y	-0-
10		496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2		Y	-0-
*11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898											
06		780 N	763	-0-	-17	-0-	763	2		Y	-0-
07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-
08		806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2		Y	-0-
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-
*11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779											
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797													

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A													

06	2550 X	877	-0-	-1673	-0-	65	1	795	2	N	15	25 1	11
07	2635 X	867	-0-	-1768	-0-	17	9	69	1	N	18		29
08	1550 X	139	-0-	-1411	-0-	20	9	11	1	N	6	25 1	10
09	870 X	478	-0-	-392	-0-	7	9	44	1	N	7		17
10	899 X	320	-0-	-579	-0-	8	9	30	1	N	7	19 1	5
11	870 X	226	-0-	-644	-0-	8	9	20	1	N	8		13
						9	9						

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753													

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722													

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642													
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712													

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
URSUS OIL AND GAS				879300								
ALLISON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	029789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5697 - 5750
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875								
BELL, MATTIE				WELL #:	1 C	RRCID ->	029727	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6112 - 6132
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	1028	-0-	1028	1028	1028	1028	2		Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
GHOLSTON, J.S.				WELL #:	7 U	RRCID ->	165795	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 6080 - 6102
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JONES, ELSIE UNIT				WELL #:	8 U	RRCID ->	179201	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5712 - 5744
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (RODESSA)				16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
NAIL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	256426	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 5354 - 5360
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	12U	RRCID ->	197173	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 4930 - 6372
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023																	
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180																	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848																	
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506																	
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					35
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					35
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					35
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					35
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					35
*11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					35

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959																	
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831																	
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172																	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA								
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.				426447											
CAR-TEX SWD		WELL #:		3D	RRCID ->	180798	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4942 - 5054				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
OWENS UNIT		WELL #:		8L	RRCID ->	160350	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 5191 - 5201				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
POWELL BOTTOM SWD		WELL #:		2	RRCID ->	282304	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	6163	PERF. 5771 - 6045				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SELECT ENERGY SERVICES, LLC				765602											
BETHANY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	208045	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4940 - 5050				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
WILLIAMS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	191526	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 5510 - 5518				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STALLION SWD, LP				811982											
PANOLA SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211888	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 5088 - 5176				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)			16032 754		ASSOCIATED		49B			CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			120023														
SMITH, M. H.			WELL #:		2		RRCID -> 059612		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL)			16032 798		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA							
HARLETON OIL & GAS INC.			357165														
FROST LUMBER IND.			WELL #:		6		RRCID -> 158941		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872						
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					96
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					96
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	3	9	9	N	8					104
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	3	2	9	N	2					106
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1834	3	9	9	N	8					114
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1649	3	22	9	N	20					134

CGU 6A			WELL #:		9A		RRCID -> 221428		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594						
06	3300	#	3250	-0-	-50	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
07	3410	#	3369	-0-	-41	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
08	3410	#	3121	-0-	-289	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	3240	#	3019	-0-	-221	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
10	3603	#	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
11	3270	#	3063	-0-	-207	-0-	3063	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555														
HILLTOP			WELL #:		1		RRCID -> 254597		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OSBORNE			WELL #:		1		RRCID -> 271975		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563						
06	2190	N	1528	-0-	-662	-0-	501	1	1027	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	826	-0-	-941	-0-	318	1	508	3	N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	675	1	1127	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1138	-0-	-392	-0-	506	1	632	3	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	506	1	799	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	176	-0-	-1564	-0-	86	1	90	3	N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE			WELL #:		1		RRCID -> 272498		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
RICHARDSON A		WELL #:		2	RRCID ->	273526	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 6658 - 6666	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
CARTHAGE UNIT		WELL #:		15 L	RRCID ->	030328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6342 - 5366	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	-0-	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	-0-	-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	3	Y	-0-	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	-0-	-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-	-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		22 L	RRCID ->	030331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5997 - 6017	
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	283	1	4547	3	Y	-0-	-0-
07	4836 X	4676	-0-	-160	-0-	262	1	4414	3	Y	-0-	-0-
08	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	251	1	4230	3	Y	-0-	-0-
09	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	244	1	4005	3	Y	-0-	-0-
*10	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	247	1	4296	3	Y	-0-	-0-
*11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	219	1	3874	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		24 L	RRCID ->	030332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6441	PERF. 6208 - 6330
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		27 T	RRCID ->	030334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	81	1	1306	3	Y	4	4 1 1
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	81	1	1365	3	Y	4	4 1 1
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	3	Y	3	4 1 1
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	3	Y	4	4 1 1
*10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	72	1	1255	3	Y	4	3 1 1
*11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	62	1	1104	3	Y	3	4 1 1

WERNER, LOUIS		WELL #:		1 L	RRCID ->	030335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 6078 - 6330
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE UNIT		WELL #: 9 L		RRCID -> 032662		COMPL. DATE 04/06/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 032663		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429			
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	92 1	1479 3	Y	18	18 1	3
						20 9					
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	86 1	1448 3	Y	18	18 1	3
						20 9					
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	81 1	1359 3	Y	16	17 1	2
						18 9					
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	81 1	1330 3	Y	19	19 1	2
						21 9					
*10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	79 1	1381 3	Y	17	16 1	3
						19 9					
*11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	74 1	1318 3	Y	20	21 1	2
						22 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 066534		COMPL. DATE 12/00/1936		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338			
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	Y	3	4 1	-0-
						3 9					
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	Y	6	5 1	1
						7 9					
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	Y	3	3 1	1
						3 9					
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	Y	3	4 1	-0-
						3 9					

THOMAS, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 137087		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 142163		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365			
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	335 3	Y	18	18 1	3
						20 9					
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20 1	345 3	Y	18	18 1	3
						20 9					
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20 1	330 3	Y	17	18 1	2
						19 9					
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19 1	315 3	Y	19	19 1	2
						21 9					
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19 1	328 3	Y	17	16 1	3
						19 9					
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	301 3	Y	20	21 1	2
						22 9					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	156181	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6016 - 6640					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	157055	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6022 - 6336					
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	62	63	1				11
						68	9										
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	Y	63	64	1				10
						69	9										
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	690	3	Y	61	64	1				7
						67	9										
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	721	3	Y	68	68	1				7
						75	9										
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	Y	63	59	1				11
						69	9										
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	Y	74	77	1				8
						81	9										

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	158519	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6011 - 6561					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		56-D	RRCID ->	158982	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6227 - 6288					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		194	RRCID ->	159035	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6352 - 6368					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		189-D	RRCID ->	159267	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6308 - 6045					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 159435		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 169		RRCID -> 159441		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 196		RRCID -> 159442		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408				
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	10	8 1		2
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 9	114 3	Y	26	24 1		4
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 1	22 3	Y	9	12 1		1
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	29 9	10 3	Y	2	3 1		-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10 9	14 3	Y	1	1 1		-0-
						2 3						
						1 1						
						1 9						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 106-D		RRCID -> 159707		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 182-D		RRCID -> 159719		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 186 D		RRCID -> 159814		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6060 - 6072			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6168 - 6177			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		203	RRCID ->	161963	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6378 - 6392			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		83	RRCID ->	162008	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6098 - 6335			
06		1590 X	57	-0-	-1533		-0-	3 1	54 3	Y	Y	-0-			-0-
07		1519 X	73	-0-	-1446		-0-	4 1	69 3	Y	Y	-0-			-0-
08		67 X	67	-0-	-0-		-0-	4 1	63 3	Y	Y	-0-			-0-
09		60 X	53	-0-	-7		-0-	3 1	50 3	Y	Y	-0-			-0-
*10		45 N	45	-0-	-0-		-0-	2 1	43 3	Y	Y	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-		-0-	2 1	29 3	Y	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		164	RRCID ->	162009	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6070 - 6368			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		201	RRCID ->	162221	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF. 6022 - 6199			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		158	RRCID ->	162655	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 6008 - 6755			
06		98 N	98	-0-	-0-		-0-	5 1	93 3	Y	Y	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0-		-0-	14 1	255 3	Y	Y	-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0-		-0-	5 1	84 3	Y	Y	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-		-0-	4 1	63 3	Y	Y	-0-			-0-
*10		135 N	135	-0-	-0-		-0-	7 1	128 3	Y	Y	-0-			-0-
*11		118 N	118	-0-	-0-		-0-	6 1	112 3	Y	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90-D	RRCID ->	163639	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6210 - 6222	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		142 D	RRCID ->	163939	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6065 - 6071	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		147-D	RRCID ->	164109	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 6136 - 6164	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		168	RRCID ->	164133	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6061 - 6066	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		207-F	RRCID ->	164218	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6348 - 6362	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		85 D	RRCID ->	164563	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6063 - 6318	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		136 D	RRCID ->	165632	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6061 - 6066	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	166961	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6006 - 6168
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		139 D	RRCID ->	167392	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	9652	PERF. 6159 - 6174
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		123-D	RRCID ->	167613	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6360 - 6371
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		200	RRCID ->	169042	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6250 - 6254
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	172502	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6238 - 6261
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		73 D	RRCID ->	172673	COMPL. DATE	02/06/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6268 - 6279
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	173055	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6404 - 6451
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 020467																			
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1 C		RRCID -> 234176		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 6902 - 6906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2 C		RRCID -> 235899		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 6883 - 6908	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 115		RRCID -> 235924		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 6218 - 6325	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2 C		RRCID -> 238542		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 6886 - 6948	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-						
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-						
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-						
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-						
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-						
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-						
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4 C		RRCID -> 240113		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 6760 - 6764	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
COPELAND UNIT 2										WELL #: 13		RRCID -> 244235		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 7072 - 7076	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 129		RRCID -> 250239		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6324 - 6364	
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	-0-	-0-						
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	Y	-0-	-0-						
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-	-0-						
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	-0-	-0-						
*10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-	-0-						
*11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-	-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	257737	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6185 - 6193	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	262535	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6300 - 6400
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	-0-			-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	44 1	729 3	Y	9	8 1		1
						10 9						
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1	235 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15 1	273 3	Y	5	5 1		1
						6 9						

PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	267358	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6408 - 6417
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	268328	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6012 - 6225
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	202 3	N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19 1	346 3	N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22 1	391 3	N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 3	N	-0-			-0-
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26 1	485 3	N	-0-			-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27 1	515 3	N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		6 T	RRCID ->	030308	COMPL. DATE	12/20/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6387 - 6400
BURNETT BROS. UNIT 1		WELL #:		6 T	RRCID ->	030308	COMPL. DATE	12/20/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6387 - 6400
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GU 15		WELL #:		2 L	RRCID ->	030316	COMPL. DATE	09/11/1948	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	6030 - 6444
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		4	RRCID ->	090289	COMPL. DATE	10/11/1980	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6334 - 6422		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	44	1	1799	2	Y	12	13 1	2
						13	9						
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	41	1	1681	2	Y	14	14 1	2
						15	9						
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	38	1	1565	2	Y	10	10 1	2
						11	9						
*09	1560 N	659	-0-	-901	-0-	16	1	637	2	Y	5	6 1	1
						6	9						
*10	1612 N	203	-0-	-1409	-0-	5	1	197	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	1560 N	571	-0-	-989	-0-	14	1	551	2	Y	5	4 1	1
						6	9						

BURNETT BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	097649	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 6138 - 6152		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		6-U	RRCID ->	138296	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	9536	PERF. 6416 - 6430		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		7-U	RRCID ->	139285	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 6638 - 6646		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		23-U	RRCID ->	140160	COMPL. DATE	11/29/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6784 - 6792		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		22-U	RRCID ->	140876	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 6257 - 6265		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		7-U	RRCID ->	141682	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6225 - 6231	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	475	2	Y	-0-		-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	-0-		-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	Y	-0-		-0-
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	Y	-0-		-0-
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	Y	-0-		-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		7-U	RRCID ->	142602	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6130 - 6134	
06	SWR 10	158	-0-	158	69461	4	1	154	2	N	-0-	1 1	-0-
07	SWR 10	976	-0-	976	70437	23	1	947	2	N	5	4 1	1
						6	9						
08	SWR 10	1001	-0-	1001	71438	24	1	973	2	N	4	4 1	1
						4	9						
*09	SWR 10	926	-0-	926	72364	22	1	900	2	N	4	4 1	1
						4	9						
*10	SWR 10	892	-0-	892	73256	21	1	865	2	N	5	5 1	1
						6	9						
11	SWR 10	844	-0-	844	74100	20	1	820	2	N	4	4 1	1
						4	9						

BURNETT BROTHERS		WELL #:		25-U	RRCID ->	143149	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6067 - 6191	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		6-U	RRCID ->	145684	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6100 - 6162	
06	960 X	657	-0-	-303	-0-	16	1	637	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
07	992 X	813	-0-	-179	-0-	19	1	788	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
08	930 N	653	-0-	-277	-0-	16	1	635	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
*09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	814	2	Y	6	5 1	1
						7	9						
*10	806 N	769	-0-	-37	-0-	15	1	746	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	669	2	Y	5	5 1	1
						6	9						

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		8-U	RRCID ->	145690	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	5658 - 6663	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT 13 //CONT.// 040798														
WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9														
WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 14														
WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582														
06	4020 X	3346	-0-	-674	-0-	80	1	3254	2	Y	11	12	1	2
						12	9							
07	4154 X	3440	-0-	-714	-0-	81	1	3344	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
08	4154 X	3379	-0-	-775	-0-	80	1	3287	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
*09	4020 X	2398	-0-	-1622	-0-	57	1	2331	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
*10	4154 X	2774	-0-	-1380	-0-	68	1	2689	2	Y	15	14	1	2
						17	9							
*11	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	86	1	3471	2	Y	15	15	1	2
						17	9							

BURNETT BROTHERS														
WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438														
06	3360 X	962	-0-	-2398	-0-	23	1	939	2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-
08	2697 X	843	-0-	-1854	-0-	117	1	726	2	Y	-0-			-0-
*09	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	198	1	2936	2	Y	-0-			-0-
*10	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	313	1	7276	2	Y	16	14	1	2
						18	9							
*11	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	292	1	6529	2	Y	-0-	2	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11														
WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13														
WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998														
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798								
BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #: 28		RRCID -> 157095		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 8-U		RRCID -> 160640		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506		N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 4		RRCID -> 165147		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118			
06	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	566 1	10191 2	Y	13	13 1	2
						14 9					
07	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	562 1	9754 2	Y	15	15 1	2
						17 9					
08	9083 X	8751	-0-	-332	-0-	525 1	8215 2	Y	10	10 1	2
						11 9					
*09	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	528 1	8545 2	Y	13	13 1	2
						14 9					
*10	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	554 1	9221 2	Y	18	18 1	2
						20 9					
11	8790 X	6215	-0-	-2575	-0-	458 1	5747 2	Y	9	10 1	1
						10 9					

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167795		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168131		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168970		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	1715	-0-	-1195	-0-	168 1	1404 3	Y	130	142 1		31
						143 9						
07	2976 X	1361	-0-	-1615	-0-	43 1	1177 3	Y	128	134 1		25
						141 9						
08	2976 X	1143	-0-	-1833	-0-	36 1	982 3	Y	114	117 1		22
						125 9						
09	2880 X	940	-0-	-1940	-0-	31 1	811 3	Y	89	92 1		19
						98 9						
*10	2852 X	1007	-0-	-1845	-0-	32 1	856 3	Y	108	106 1		21
						119 9						
11	1710 X	819	-0-	-891	-0-	25 1	706 3	Y	80	84 1		17
						88 9						
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207												
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243												
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840												
06	4770	X	4724	-0-	-46	-0-	4715	3	9 9	Y	8 6 1	9
07	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	4628	3	8 9	Y	7 11 1	5
08	4929	X	4392	-0-	-537	-0-	4383	3	9 9	Y	8 6 1	7
*09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4889	3	11 9	Y	10 6 1	11
*10	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4631	3	10 9	Y	9 12 1	8
11	4710	X	4347	-0-	-363	-0-	4335	3	12 9	Y	11 12 1	7

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818												
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	Y	1	1	1	-0-
08	186 X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	1	1	1	-0-
*09	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
*10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	2	2	1	-0-
*11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9							-0-
							5	1	194	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							-0-
							2	9							-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308															
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838																	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
ALLISON, G.T. GAS UNIT																
WELL #: 11 U RRCID -> 217379													CAPACITY			
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 9900			
PERF. 6222 - 6356																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT													WELL #: 13 U RRCID -> 217380		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 6322 - 6457	
06	1560	X	1480	-0-	-80	-0-	52	1	1414	3	Y	13	13	1		3				
							14	9												
07	1612	X	1526	-0-	-86	-0-	53	1	1454	3	Y	17	17	1		3				
							19	9												
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	54	1	1462	3	Y	18	18	1		3				
							20	9												
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	54	1	1438	3	Y	17	16	1		4				
							19	9												
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	55	1	1463	3	Y	19	19	1		4				
							21	9												
11	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	42	1	1160	3	Y	14	15	1		3				
							15	9												

REED, W.M. GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 225221		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6651 - 6659	
06	840	N	786	-0-	-54	-0-	27	1	723	3	Y	33	33	1		8						
							36	9														
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	39	1	1075	3	Y	56	53	1		11						
							62	9														
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	45	1	1203	3	Y	68	66	1		13						
							75	9														
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	42	1	1105	3	Y	60	60	1		13						
							66	9														
*10	1147	N	951	-0-	-196	-0-	32	1	862	3	Y	52	55	1		10						
							57	9														
11	1110	N	682	-0-	-428	-0-	23	1	622	3	Y	34	37	1		7						
							37	9														

BURNETT BROTHERS													WELL #: 21 U RRCID -> 269089		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 6134 - 6232	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 7													WELL #: 3		RRCID -> 270455		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 6210 - 6240	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
WILTCHER, J. W. GAS UNIT //CONT.// 040798															
WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030															
06		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	67	1	1824	3	N	71	70	1	17
							78	9							
07		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	34	1	950	3	N	44	52	1	9
							48	9							
08		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	9	1	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWLES ENERGY, INC.															
COX, BETTYE															
WELL #: 084097 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595															
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			26
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			26
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			26
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			26
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			26
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			26

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC															
CGU 28															
WELL #: 120023 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 8															
WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC															
KYLE, FRED GAS UNIT															
WELL #: 4										RRCID -> 126673		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 31										WELL #: 2-C		RRCID -> 135749		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CGU 11										WELL #: 7-C		RRCID -> 137366		COMPL. DATE 04/19/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ROGERS, E. T. GAS UNIT										WELL #: 3-U		RRCID -> 139884		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MOORE, LLOYD GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 139922		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

KYLE, FRED UNIT "A"										WELL #: 5-C		RRCID -> 140357		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MOORE, LLOYD GAS UNIT										WELL #: 4 C		RRCID -> 140641		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																			
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296																			
06		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447																			
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314																			
06		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212																			
06		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438																			
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242																			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		DLQ	G-10	32	-0-	-0-	32	32	32	32	3		Y	-0-					-0-
09		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	32	32				Y	-0-					-0-
10		32	N	-0-	-0-	-0-	-32	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 28		WELL #:		8-C	RRCID ->	163969	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	9937	PERF. 6670 - 6680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 10		WELL #:		12-C	RRCID ->	164327	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9648	PERF. 6275 - 6280
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 19		WELL #:		10-C	RRCID ->	164340	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6338 - 6346
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 18		WELL #:		12 C	RRCID ->	165150	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 6500 - 6508
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT		-0-

CGU 13		WELL #:		7 C	RRCID ->	165601	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6136 - 6146
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-		-0-
07	589 X	531	-0-	-58	-0-	531	3	N	-0-		-0-
08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3	N	-0-		-0-
09	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3	N	-0-		-0-
10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3	N	-0-		-0-
*11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		11 C	RRCID ->	166137	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 6199 - 6207
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 5		WELL #:		7 C	RRCID ->	169295	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 6274 - 6358
06	480 N	87	-0-	-393	-0-	87	3	N	-0-		-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-		-0-
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3	N	-0-		-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3	N	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 14		WELL #:		11 C	RRCID ->	169720	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 6250 - 6270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 29		WELL #:		9 C	RRCID ->	169785	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 6750 - 6760	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 3		WELL #:		11 C	RRCID ->	170920	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 6142 - 6170	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 31		WELL #:		9 C	RRCID ->	170958	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9978	PERF. 6694 - 6702	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		8 C	RRCID ->	171307	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	9257	PERF. 6088 - 6360	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 31		WELL #:		7	RRCID ->	171890	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6698 - 6824	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 6		WELL #:		8 C	RRCID ->	173626	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6260 - 6330	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 17		WELL #:		8 C	RRCID ->	174257	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 6290 - 6300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-	
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 11		WELL #:		8 C	RRCID ->	177852	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 6064 - 6262	
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-		-0-	
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-		-0-	
08	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3	N	-0-		-0-	
09	870 N	774	-0-	-96	-0-	774	3	N	-0-		-0-	
10	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	3	N	-0-		-0-	
11	840 N	795	-0-	-45	-0-	795	3	N	-0-		-0-	

CGU 15		WELL #:		8 C	RRCID ->	179904	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6352 - 6360	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CGU 6		WELL #:		13 C	RRCID ->	182122	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 6247 - 6336	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CGU 35		WELL #:		4	RRCID ->	187932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	9622	PERF. 6196 - 6202	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CGU 36		WELL #:		3	RRCID ->	190325	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6426 - 6460	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	191038	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 6190 - 6314	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1			WELL #:		5	RRCID ->	192293	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6602 - 6670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CGU 16			WELL #:		8	RRCID ->	203201	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 6138 - 6155				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CGU 21			WELL #:		20	RRCID ->	218051	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6308 - 6538				
06	1350 N	454	-0-	-896	-0-	454	3				N	-0-				-0-
07	1426 N	401	-0-	-1025	-0-	401	3				N	-0-				-0-
08	553 N	503	-0-	-0-	-0-	553	3				N	-0-				-0-
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	3				N	-0-				-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3				N	-0-				-0-
11	540 N	395	-0-	-145	-0-	395	3				N	-0-				-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	221114	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6349 - 6724				
06	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3				N	-0-				-0-
07	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3				N	-0-				-0-
08	5673 X	5439	-0-	-234	-0-	5439	3				N	-0-				-0-
09	5490 X	5429	-0-	-61	-0-	5429	3				N	-0-				-0-
10	5673 X	4799	-0-	-874	-0-	4799	3				N	-0-				-0-
11	5490 X	649	-0-	-4841	-0-	649	3				N	-0-				-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1			WELL #:		11R	RRCID ->	233761	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7016	PERF. N/A				
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3				N	-0-				-0-
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3				N	-0-				-0-

LATHAM, H.L.			WELL #:		1	RRCID ->	267162	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 6410 - 6420				
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-	2	1		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3				Y	-0-				-0-

GARY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	267194	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 6440 - 6444				
06	2520 N	319	-0-	-2201	-0-	315	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	2604 N	466	-0-	-2138	-0-	463	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	DLQ G-10	381	-0-	381	381	378	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	DLQ G-10	428	-0-	428	809	425	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1280 N	471	-0-	-809	-0-	468	3	3	9	Y	3	3	1			1
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336												
06	3390	X	1899	-0-	-1491	-0-	1899	3		N	-0-	-0-
07	3813	X	2015	-0-	-1798	-0-	2015	3		N	-0-	-0-
08	3813	X	954	-0-	-2859	-0-	954	3		N	-0-	-0-
09	3690	X	451	-0-	-3239	-0-	451	3		N	-0-	-0-
10	3224	X	2254	-0-	-970	-0-	2254	3		N	-0-	-0-
*11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3		N	-0-	-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342												
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3		N	-0-	-0-
07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3		N	-0-	-0-
08	7099	X	5026	-0-	-2073	-0-	5026	3		N	-0-	-0-
09	6990	X	5344	-0-	-1646	-0-	5344	3		N	-0-	-0-
10	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3		N	-0-	-0-
11	7260	X	6713	-0-	-547	-0-	6713	3		N	-0-	-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144												
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-	-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-	-0-
08	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	3		N	-0-	-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-	-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-	-0-
11	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1464	3		N	-0-	-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461												
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3		N	-0-	-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3		N	-0-	-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-	-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-	-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-	-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//	120023								
ROGERS GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	272852	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	9462 PERF. 6273 - 6538		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	272853	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 6307 - 6504		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT			WELL #:	14	RRCID ->	272861	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	9440 PERF. 6158 - 6340		
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-		-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
09		450 N	137	-0-	-313	-0-	137 3		N	-0-		-0-
10		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 3		N	-0-		-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 2			WELL #:	4	RRCID ->	275914	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	9755 PERF. 6247 - 6480		
06		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-		-0-
07		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-
08		2356 N	485	-0-	-1871	-0-	485 3		N	-0-		-0-
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-		-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-

CGU 29			WELL #:	11	RRCID ->	285423	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 6711 - 6726		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
HARRIS, S. S.			WELL #:	2 L	RRCID ->	030336	COMPL. DATE	06/11/1955	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6806 - 6814		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087226		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 2		RRCID -> 126298		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601								
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	71	1	2177	3	Y	11	9	1			2
						12	9									
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1385	3	Y	18	17	1			3
						20	9									
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	63	1	2089	3	Y	37	34	1			6
						41	9									
09	2160 N	1989	-0-	-171	-0-	56	1	1924	3	Y	8	12	1			2
						9	9									
*10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	57	1	1789	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
11	2130 N	1579	-0-	-551	-0-	35	1	1536	3	Y	7	7	1			2
						8	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 158073		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 F		RRCID -> 160963		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4-C		RRCID -> 163468		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 165794		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198								
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	21 1	655 3	Y	29	30 1						6
						32 9										
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	21 1	621 3	Y	28	30 1						4
						31 9										
08	837 N	660	-0-	-177	-0-	18 1	602 3	Y	36	34 1						6
						40 9										
09	720 N	601	-0-	-119	-0-	17 1	564 3	Y	18	19 1						5
						20 9										
*10	682 N	600	-0-	-82	-0-	18 1	569 3	Y	12	13 1						4
						13 9										
11	630 N	543	-0-	-87	-0-	12 1	512 3	Y	17	16 1						5
						19 9										
WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024								
06	2700 X	2580	-0-	-120	-0-	2554 3	26 9	Y	24	27 1						5
07	2790 X	1469	-0-	-1321	-0-	1440 3	29 9	Y	26	24 1						7
08	2604 N	1202	-0-	-1402	-0-	1169 3	33 9	Y	30	26 1						11
09	2520 N	1174	-0-	-1346	-0-	1146 3	28 9	Y	25	27 1						9
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2334 3	30 9	Y	27	30 1						6
*11	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2817 3	17 9	Y	15	17 1						4
WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
WERNER-LEFOY		WELL #: 9 C		RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	216927	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 6485 - 6648		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #:		10 C	RRCID ->	217049	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 6488 - 6493		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WERNER-POWELL GU		WELL #:		3 C	RRCID ->	217575	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10284	PERF. 6524 - 6534		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BARNETT UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	217831	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 6504 - 8265		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218073	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8280 - 8504		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218370	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6200 - 6778		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WERNER-POPE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	218563	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF. 6528 - 6538		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113													
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT			WELL #:	9 C	RRCID ->	218744	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7584 - 7594					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION			WELL #:	7 C	RRCID ->	219028	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8279 - 9211					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT			WELL #:	9 C	RRCID ->	219529	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7838 - 8599					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE			WELL #:	5 C	RRCID ->	219570	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	6950 - 6970					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	220314	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	6732 - 6737					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #:	8 C	RRCID ->	220994	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6175 - 7960					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) CHEVRON U. S. A. INC. LAGRONE-JETER UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 812 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 221756	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6436	-	6638							
06	3000 N	4188	-0-	1188	1188	131	1	4054	3	N	3	2	1			1
07	3100 N	4473	-0-	1373	2561	143	1	4322	3	N	7	7	1			1
08	3100 N	4791	-0-	1691	4252	141	1	4638	3	N	11	10	1			2
09	8991 X	4739	-0-	-4252	-0-	135	1	4589	3	N	14	12	1			4
*10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	145	1	4559	3	N	9	10	1			3
*11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	104	1	4497	3	N	13	12	1			4
		WELL #: 4-C		RRCID -> 221811	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 7450	-	8156							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 10 C		RRCID -> 221909	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6308	-	6320							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 221976	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 6431	-	7308							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 5-C		RRCID -> 222014	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6394	-	6836							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 222019	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 9889	PERF. 6760	-	6775							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 222025		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	20	1	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	28	1	9
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	23	1	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	28	1	9

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222112		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FROST "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 224097		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288						
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2961	3	57	9	N	52	55	0	9
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3158	3	52	9	N	47	48	0	8
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3223	3	55	9	N	50	48	0	10
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3154	3	46	9	N	42	40	0	12
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3334	3	50	9	N	45	42	0	15
*11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3095	3	31	9	N	28	38	0	5

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 224387		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-			-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-			-0-
*11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
WERNER-STEVENS GAS UNIT			WELL #:		3 C	RRCID ->	225399	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6664 - 6990						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT			WELL #:		5 C	RRCID ->	225892	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 6488 - 7706						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	226192	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10073	PERF. 6594 - 6605						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT			WELL #:		3 C	RRCID ->	227091	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6493 - 6504						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT			WELL #:		3 C	RRCID ->	228452	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6482 - 6681						
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E"			WELL #:		7	RRCID ->	228802	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 7032 - 7094						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT			WELL #:		7 C	RRCID ->	229153	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6537 - 6596						
06		2670 N	2311	-0-	-359	-0-	-0-	2304	3	7	9	Y	6	20	1			1
07		3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	3005	3	8	9	Y	7	6	1			2
08		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	2816	3	9	9	Y	8	7	1			3
09		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	2636	3	7	9	Y	6	7	1			2
10		2821 N	2710	-0-	-111	-0-	-0-	2701	3	9	9	Y	8	8	1			2
*11		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	2938	3	8	9	Y	7	7	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWELL "A2"		WELL #: 9 C		RRCID -> 229663		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1643 3	70 9	Y	64	72 1		13
07	3100 N	3274	-0-	174	174	3194 3	80 9	Y	73	66 1		20
08	3100 N	3356	-0-	256	430	3266 3	90 9	Y	82	72 1		30
09	3000 N	2984	-0-	-16	414	2907 3	77 9	Y	70	74 1		26
10	3256 X	2842	-0-	-414	-0-	2761 3	81 9	Y	74	82 1		18
*11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2730 3	75 9	Y	68	67 1		19

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 231250		COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PENNA-SIKES		WELL #: 4 C		RRCID -> 231614		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 231617		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POWELL "A2"		WELL #: 8 C		RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105			
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2360 3	26 9	Y	24	26 1		5
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1992 3	29 9	Y	26	24 1		7
08	2511 N	2034	-0-	-477	-0-	2001 3	33 9	Y	30	26 1		11
09	2400 N	1950	-0-	-450	-0-	1922 3	28 9	Y	25	27 1		9
10	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	1913 3	30 9	Y	27	30 1		6
11	1980 N	1683	-0-	-297	-0-	1660 3	23 9	Y	21	21 1		6

WERNER "G" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232043		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232829		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698			
06	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7483 3	18 9	Y	16	16 1		3
07	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7214 3	3 9	Y	3	5 1		1
08	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5050 3	2 9	Y	2	2 1		1
09	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5836 3	2 9	Y	2	2 1		1
10	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7437 3	3 9	Y	3	3 1		1
*11	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8040 3	4 9	Y	4	4 1		1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ALEXANDER, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 233657		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4647 3	3 9	N	3	3 1		1
07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5515 3	3 9	N	3	3 1		1
08	3100 N	5345	-0-	2245	2245	5342 3	3 9	N	3	3 1		1
09	7502 X	5257	-0-	-2245	-0-	5254 3	3 9	N	3	3 1		1
10	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5028 3	4 9	N	4	4 1		1
*11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4970 3	4 9	N	4	4 1		1

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233714		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724				
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3402 3	10 9	N	9	13 1		2
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3368 3	11 9	N	10	9 1		3
08	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3418 3	12 9	N	11	10 1		4
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3321 3	10 9	N	9	10 1		3
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3346 3	11 9	N	10	11 1		2
11	1830 X	1428	-0-	-402	-0-	1419 3	9 9	N	8	8 1		2

DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233718		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, S.		WELL #: 2 C		RRCID -> 233872		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 234093		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 10		RRCID -> 234343		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DEADWOOD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234373		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683								
06	3186	X	3186	-0-	-0-	3085	3	101	9	Y	92	98	0			16
07	3255	X	3178	-0-	-77	3087	3	91	9	Y	83	85	0			14
08	3503	X	3154	-0-	-349	3056	3	98	9	Y	89	85	0			18
09	3390	X	3171	-0-	-219	3090	3	81	9	Y	74	71	0			21
10	3317	X	3278	-0-	-39	3190	3	88	9	Y	80	74	0			27
*11	3254	X	3254	-0-	-0-	3199	3	55	9	Y	50	68	0			9

WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 243364		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525								
06	2913	X	2913	-0-	-0-	2907	3	6	9	N	5	5	1			1
07	3041	X	3041	-0-	-0-	3035	3	6	9	N	5	5	1			1
08	3142	X	3142	-0-	-0-	3135	3	7	9	N	6	5	1			2
09	3093	X	3093	-0-	-0-	3087	3	6	9	N	5	5	1			2
10	3128	X	3128	-0-	-0-	3122	3	6	9	N	5	6	1			1
*11	3265	X	3265	-0-	-0-	3259	3	6	9	N	5	5	1			1

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680								
06	3420	X	1990	-0-	-1430	1958	3	32	9	N	29	34	1			6
07	3441	X	1251	-0-	-2190	1217	3	34	9	N	31	29	1			8
08	3317	X	778	-0-	-2539	738	3	40	9	N	36	31	1			13
09	1980	X	997	-0-	-983	965	3	32	9	N	29	31	1			11
10	2046	X	1144	-0-	-902	1109	3	35	9	N	32	35	1			8
*11	2388	X	2388	-0-	-0-	2357	3	31	9	N	28	28	1			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HICKS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248126		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255123		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582								
06	3841 X	3415	-0-	-426	-0-	3393	3	22	9	N	20	23	1			4
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3459	3	25	9	N	23	21	1			6
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3980	3	29	9	N	26	23	1			9
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3962	3	24	9	N	22	23	1			8
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4143	3	26	9	N	24	26	1			6
*11	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5060	3	23	9	N	21	21	1			6
KELLY-LINCOLN		WELL #: 5		RRCID -> 255803		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 259192		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRD OPERATING, LLC				186953							
KNIGHT C				WELL #: 1	RRCID -> 146637	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 5174	- 5194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR HEIRS				WELL #: 5	RRCID -> 268300	COMPL. DATE 03/28/2012	TOTAL DEPTH 10235	PERF. 6845	- 7172	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142

WALTON, WILLIAM H. GU				WELL #: 1A	RRCID -> 276953	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 9579	PERF. 6463	- 6470	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97

REED ESTATE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 278038	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 6614	- 6750	
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 2	N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						
MORELAND				WELL #: 1	RRCID -> 030317	COMPL. DATE 11/28/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6109	- 6125	
06	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-		N	-0-		-0-
07	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2	N	-0-		-0-
09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-		-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2	N	-0-		-0-
*11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	N	-0-		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515						
DUNAWAY				WELL #: 3	RRCID -> 151891	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH 6545	PERF. 6362	- 6370	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	61	1	1975 2	N	-0-		-0-
07		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	61	1	1985 2	N	-0-		-0-
08		2077 N	2041	-0-	-36	-0-	61	1	1980 2	N	-0-		-0-
09		2040 N	1596	-0-	-444	-0-	48	1	1548 2	N	-0-		-0-
10		2046 N	2029	-0-	-17	-0-	61	1	1968 2	N	-0-		-0-
11		1980 N	1610	-0-	-370	-0-	48	1	1562 2	N	-0-		-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151													
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	41	1	1337 2	N	-0-		-0-
07		1271 N	794	-0-	-477	-0-	24	1	770 2	N	-0-		-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585 2	N	-0-		-0-
09		1230 N	400	-0-	-830	-0-	12	1	388 2	N	-0-		-0-
10		806 N	294	-0-	-512	-0-	9	1	285 2	N	-0-		-0-
*11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1183 2	N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954													
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	43	1	1377 2	N	-0-		-0-
07		1333 N	1310	-0-	-23	-0-	39	1	1271 2	N	-0-		-0-
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	38	1	1227 2	N	-0-		-0-
09		1410 N	1079	-0-	-331	-0-	32	1	1047 2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	37	1	1211 2	N	-0-		-0-
11		1230 N	1076	-0-	-154	-0-	32	1	1044 2	N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764													
06		840 N	798	-0-	-42	-0-	24	1	774 2	N	-0-		-0-
07		1271 N	689	-0-	-582	-0-	21	1	668 2	N	-0-		-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679 2	N	-0-		-0-
09		810 N	333	-0-	-477	-0-	10	1	323 2	N	-0-		-0-
10		682 N	549	-0-	-133	-0-	16	1	533 2	N	-0-		-0-
11		690 N	306	-0-	-384	-0-	9	1	297 2	N	-0-		-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520													
06		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	61	1	1973 2	N	-0-		-0-
07		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	55	1	1772 2	N	-0-		-0-
08		1767 X	466	-0-	-1301	-0-	14	1	452 2	N	-0-		-0-
09		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-		-0-
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-		-0-
11		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897													
06		3030 X	2719	-0-	-311	-0-	39	1	2567 2	N	103	181 1	329
							113	9					
07		3100 X	2640	-0-	-460	-0-	38	1	2479 2	N	112	177 1	264
							123	9					
08		2945 X	2606	-0-	-339	-0-	37	1	2448 2	N	110		374
							121	9					
09		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	46	1	2997 2	N	55	177 1	252
							61	9					
10		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	48	1	3124 2	N	77		329
							85	9					
*11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	46	1	3001 2	N	85		414
							94	9					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	42 1	2747 2	N	-0-		-0-
07		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	28 1	1833 2	N	-0-		-0-
08		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	32 1	2080 2	N	-0-		-0-
09		2250 N	1863	-0-	-387	-0-	28 1	1835 2	N	-0-		-0-
10		1860 N	1609	-0-	-251	-0-	24 1	1585 2	N	-0-		-0-
11		2040 N	1691	-0-	-349	-0-	25 1	1666 2	N	-0-		-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568												
06		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3		N	-0-		-0-
07		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		N	-0-		-0-
08		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3		N	-0-		-0-
09		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 3		N	-0-		-0-
10		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3		N	-0-		-0-
*11		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3		N	-0-		-0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398												
06		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 3		N	-0-		81
07		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4917 3	77 9	N	70		151
08		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3		N	-0-		151
09		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3		N	-0-		151
10		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3533 3	41 9	N	37		188
11		2700 X	2495	-0-	-205	-0-	2462 3	33 9	N	30	182 1	36

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260												
06		4230 X	202	-0-	-4028	-0-	202 3		N	-0-		63
07		3627 X	1433	-0-	-2194	-0-	1426 3	7 9	N	6		69
08		2852 X	2327	-0-	-525	-0-	2327 3		N	-0-		69
09		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3214 3	18 9	N	16		85
10		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3		N	-0-		85
*11		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2669 3	39 9	N	35		120

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647												
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348												
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		23
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		23
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-		23
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	37 2	18 9	N	16		39
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		39
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		39

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781								
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT		WELL #:		2 A	RRCID ->	072335	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	6312 - 6328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			24
07		22 N	22	-0-	-0-		22 2	N	-0-			24
08		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			24
09		29 N	29	-0-	-0-		29 2	N	-0-			24
10		31 N	18	-0-	-13		18 2	N	-0-			24
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689								
REED, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	030322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	6738 - 6753
06		359 N	359	-0-	-0-		359 2	N	-0-			11
07		372 N	281	-0-	-91		281 2	N	-0-			11
08		372 N	372	-0-	-0-		372 2	N	-0-			11
09		360 N	352	-0-	-8		352 2	N	-0-			11
10		320 N	320	-0-	-0-		320 2	N	-0-			11
*11		360 N	285	-0-	-75		285 2	N	-0-			11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"		WELL #:		2 C	RRCID ->	183232	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	6338 - 6352
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP.		WELL #:		1 C	RRCID ->	183807	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	6666 - 6676
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
BRANNON GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	231219	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	7006 - 9737
06		360 N	196	-0-	-164		2 1	194 3	N	-0-		50
07		169 N	169	-0-	-0-		2 1	167 3	N	-0-		50
08		223 N	223	-0-	-0-		2 1	221 3	N	-0-		50
09		210 N	132	-0-	-78		1 1	131 3	N	-0-		50
10		155 N	107	-0-	-48		1 1	106 3	N	-0-		50
*11		239 N	239	-0-	-0-		2 1	237 3	N	-0-		50

FLEMING		WELL #:		1	RRCID ->	232603	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6684 - 6821
06		990 N	232	-0-	-758		13 1	202 3	N	15		108
							17 9					
07		930 N	135	-0-	-795		10 1	125 3	N	-0-	79 1	29
08		651 N	252	-0-	-399		19 1	233 3	N	-0-		29
09		240 N	24	-0-	-216		2 1	22 3	N	-0-		29
10		124 N	41	-0-	-83		3 1	38 3	N	-0-		29
11		240 N	157	-0-	-83		11 1	146 3	N	-0-		29

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201										
THOR		WELL #:		2	RRCID ->	265097	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	9903 PERF. 6796 - 6864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	90	-0-	-90	-0-	6	1	84	3	N	-0-			85
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-			85
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-			85
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-			85
10	155 N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	3	N	-0-			85
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	4	1	52	3	N	-0-			85

HARRIS		WELL #:		4	RRCID ->	267333	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10111 PERF. 7336 - 7346				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6385 - 6389				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		WELL #:		7 C	RRCID ->	217578	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10165 PERF. 8162 - 8224				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-			-0-

LAGRONE, CLAYTON		WELL #:		1 C	RRCID ->	227721	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	9782 PERF. 6503 - 6697				
06	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-			-0-
07	2728 X	2645	-0-	-83	-0-	2645	3			N	-0-			-0-
08	2759 N	2742	-0-	-17	-0-	2742	3			N	-0-			-0-
09	2700 N	2526	-0-	-174	-0-	2526	3			N	-0-			-0-
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-			-0-
11	2640 N	2346	-0-	-294	-0-	2346	3			N	-0-			-0-

POPE-MEDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	233004	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 6513 - 6776				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818									
POPE-MEDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	234491	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6620 - 6642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	3510 X	1722	-0-	-1788	-0-	1722 3			Y	-0-			-0-
07	3627 X	1490	-0-	-2137	-0-	1490 3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3336	-0-	3336	3336	3336 3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2370	-0-	2370	5706	2370 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1926	-0-	1926	7632	1926 3			Y	-0-			-0-
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	7632				Y	NO RPT			-0-

POWELL, W.B. UNIT		WELL #:		03	RRCID ->	270354	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	6480 - 6515	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO.		WELL #:		663109	RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6725 - 6743	
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU				1 L									
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINNERGY, LTD.		WELL #:		665701	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5250 - 5308	
HIGHWAY 59 SOUTH SWD				1									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		WELL #:		687208	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6164 - 6194	
BROWN UNIT 1				9									
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	42 1	822 2	Y		-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	41 1	803 2	Y		-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	42 1	827 2	Y		-0-			-0-
09	810 N	795	-0-	-15	-0-	39 1	756 2	Y		-0-			-0-
10	837 N	721	-0-	-116	-0-	35 1	686 2	Y		-0-			-0-
*11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	80 1	1610 2	Y		-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	200971	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6098 - 6105	
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	10 1	199 2	Y		-0-			-0-
07	3100 N	3884	-0-	784	784	188 1	3696 2	Y		-0-			-0-
08	3100 N	4227	-0-	1127	1911	203 1	4024 2	Y		-0-			-0-
09	3000 N	3692	-0-	692	2603	178 1	3514 2	Y		-0-			-0-
10	7038 X	4435	-0-	-2603	-0-	214 1	4221 2	Y		-0-			-0-
*11	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	162 1	3253 2	Y		-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208													
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		8 C	RRCID ->	216103	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9567 PERF. 6131 - 6170							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON UNIT 1				WELL #:		8	RRCID ->	220482	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6231 - 6238					
06		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	121	1	2351	2	Y	-0-					-0-
07		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	124	1	2434	2	Y	-0-					-0-
08		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	109	1	2159	2	Y	-0-					-0-
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	Y	-0-					-0-
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	93	1	1832	2	Y	-0-					-0-
11		2070 N	1745	-0-	-325	-0-	84	1	1661	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				WELL #:		722890	RRCID ->	140730	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	9677 PERF. 6440 - 6978					
FROST LUMBER COMPANY						1											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND				WELL #:		1	RRCID ->	191455	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	9780 PERF. 6535 - 6538					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY				WELL #:		1	RRCID ->	227891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9788 PERF. 6318 - 6324					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				WELL #:		775854	RRCID ->	030531	COMPL. DATE	07/00/1946	TOTAL DEPTH	6500 PERF. N/A					
MANGHAM						1 L											
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334													
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	570	1	4058	2	Y	12	10 1	3
						13	9						
07	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	589	1	4292	2	Y	12	7 1	8
						13	9						
08	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	589	1	4437	2	Y	19	15 1	12
						21	9						
09	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	570	1	4237	2	Y	22	27 1	7
						24	9						
10	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	589	1	4343	2	Y	31	32 1	6
						34	9						
*11	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	570	1	4201	2	Y	33	31 1	8
						36	9						

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376													
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298													
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-		-0-
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-		-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-		-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275																	

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432																	

06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329																	

06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09		120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447																	

06		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	167	1	5590	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	215	1	6929	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	203	1	7202	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09		5970 X	4511	-0-	-1459	-0-	190	1	4315	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10		7161 X	5088	-0-	-2073	-0-	196	1	4886	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11		6930 X	5094	-0-	-1836	-0-	217	1	4870	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081																	

06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	Y	-0-			-0-
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	Y	-0-			-0-
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	2	Y	-0-			-0-
09		300 N	239	-0-	-61	-0-	30	1	209	2	Y	-0-			-0-
10		403 N	298	-0-	-105	-0-	20	1	278	2	Y	-0-			-0-
*11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226															
06		360 X	269	-0-	-91	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
07		372 X	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-			-0-
*11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3	2	1	1

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158															
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-			-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
08		775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-			-0-
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-			-0-
*11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310															
06		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280																	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297																	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288																	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		3120 X	2235	-0-	-885	-0-	2231 2	4 9	Y	4	4 1	1
07		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3411 2	6 9	Y	5	5 1	1
08		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3442 2	6 9	Y	5	5 1	1
09		3090 X	2128	-0-	-962	-0-	2121 2	7 9	Y	6	6 1	1
10		3193 X	2839	-0-	-354	-0-	2832 2	7 9	Y	6	6 1	1
*11		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3130 2	6 9	Y	5	5 1	1

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278												
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	153 2	3 9	Y	3	3 1	1
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	Y	1	1 1	1
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	159 2	3 9	Y	3	1 1	2
10		186 N	147	-0-	-39	-0-	144 2	3 9	Y	3	4 1	1
*11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-	1 1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254												
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1486 2	6 9	Y	5	7 1	2
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1607 2	7 9	Y	6	6 1	2
08		1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1381 2	7 9	Y	6	6 1	2
09		1500 N	1042	-0-	-458	-0-	1036 2	6 9	Y	5	6 1	1
10		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1622 2	6 9	Y	5	5 1	1
*11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1592 2	7 9	Y	6	6 1	1

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178												
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-		-0-
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		Y	-0-		-0-
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-		-0-
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		Y	-0-		-0-
*11		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		Y	-0-		-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218												
06		1140 N	848	-0-	-292	-0-	295 1	470 2	Y	75	85 1	30
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	299 1	717 2	Y	80	73 1	37
08		1116 N	246	-0-	-870	-0-	28 1	214 2	Y	4	40 1	1
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179												
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170												
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
08	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	87	-0-	-63	-0-	75	2	12 9	Y	11	10 1	1
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	84	2	18 9	Y	16	15 1	2
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	41	2	8 9	Y	7	9 1	-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	364	-0-	-176	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-			-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y	-0-			-0-
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172												
06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-			-0-
07	558 X	555	-0-	-3	-0-	555 2		Y	-0-			-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-			-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520 2		Y	-0-			-0-
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 2		Y	-0-			-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288												
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-
09	570	N	283	-0-	-287	-0-	283	2			Y	-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224												
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	Y	-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	613	2	Y	-0-
09	630	N	518	-0-	-112	-0-	40	1	478	2	Y	-0-
10	744	N	620	-0-	-124	-0-	38	1	582	2	Y	-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6341																	
06		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276																	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

06	1080 N	999	-0-	-81	-0-	738	2	261	9	N	237	175	1	93
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	699	2	295	9	N	268	259	1	102
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1072	2	436	9	N	396	446	1	52
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1177	2	429	9	N	390	341	1	101
10	992 N	616	-0-	-376	-0-	465	2	151	9	N	137	217	1	21
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	20	1	1

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

06	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1634	2	3	9	Y	3	4	1	1
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	2	4	9	Y	4	3	1	2
08	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1627	2	3	9	Y	3	3	1	2
09	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	1580	2	4	9	Y	4	4	1	2
10	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1579	2	7	9	Y	6	7	1	1
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1639	2	7	9	Y	6	5	1	2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371												
06	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772												
06	1680 X	1321	-0-	-359	-0-	1314	2	7	9	Y	6	5 1 2
07	1736 X	658	-0-	-1078	-0-	657	2	1	9	Y	1	2 1 1
08	2108 X	638	-0-	-1470	-0-	636	2	2	9	Y	2	2 1 1
09	2040 X	1682	-0-	-358	-0-	1679	2	3	9	Y	3	3 1 1
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-	1 1 -0-
*11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154												
*12	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-	-0-
*01	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-	-0-
*02	812 N	765	-0-	-47	-0-	765	2			Y	-0-	-0-
*03	899 N	829	-0-	-70	-0-	829	2			Y	-0-	-0-
*04	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-	-0-
*05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-	-0-
*06	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	2			Y	-0-	-0-
*07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-	-0-
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-	-0-
*09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-	-0-
*10	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-	-0-
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238												
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3091	2	8	9	Y	7	7 1 3
07	2976 X	1328	-0-	-1648	-0-	1325	2	3	9	Y	3	4 1 2
08	3255 X	2724	-0-	-531	-0-	2716	2	8	9	Y	7	6 1 3
09	3150 X	2708	-0-	-442	-0-	2700	2	8	9	Y	7	7 1 3
10	3255 X	2811	-0-	-444	-0-	2803	2	8	9	Y	7	10 1 -0-
11	3090 X	2639	-0-	-451	-0-	2639	2			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683														
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	Y	15	15	1	3
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	744	2	18	9	Y	16	17	1	2
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	836	2	18	9	Y	16	16	1	2
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	797	2	17	9	Y	15	15	1	2
*10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	798	2	20	9	Y	18	17	1	3
11	840 N	803	-0-	-37	-0-	786	2	17	9	Y	15	16	1	2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311														
06	510 X	51	-0-	-459	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07	527 X	28	-0-	-499	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328														
06	6150 X	5354	-0-	-796	-0-	5351	2	3	9	Y	3	3	1	1
07	6355 X	6049	-0-	-306	-0-	6046	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
08	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5881	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5440	2	4	9	Y	4	3	1	1
10	6045 X	5255	-0-	-790	-0-	5251	2	4	9	Y	4	4	1	1
11	5850 X	4602	-0-	-1248	-0-	4600	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183														
06	1410 N	1237	-0-	-173	-0-	1094	2	143	9	Y	130	132	1	52
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1539	2	110	9	Y	100	121	1	31
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1426	2	116	9	Y	105	115	1	21
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1457	2	113	9	Y	103	80	1	44
10	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1481	2	147	9	Y	134	125	1	53
*11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1368	2	161	9	Y	146	131	1	68

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6792 - 6800																
06		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242																
06		DELQ PR	7836	-0-	7836	7836	7540	2	296	9	N	269	190	1		79
07		DELQ PR	5566	-0-	5566	13402	5205	2	361	9	N	328	347	1		60
08		18027 X	4625	-0-	-13402	-0-	4373	2	252	9	N	229	240	1		49
09		12540 X	4827	-0-	-7713	-0-	4555	2	272	9	N	247	235	1		61
10		12958 X	4168	-0-	-8790	-0-	3938	2	230	9	N	209	236	1		34
11		7830 X NO RPT	-0-	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT				34

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993																
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280																
09		1083 X	NO RPT	-0-	-1083	-0-					N	NO RPT				-0-
10		33573 X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					N	NO RPT				-0-
11		32490 X	NO RPT	-0-	-32490	-0-					N	NO RPT				-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976																
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352																
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
URSUS OIL AND GAS				879300										
MULLINS, O. V. UNIT #1				WELL #:	2 T	RRCID ->	030340	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	6091 -	6121
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			148
07		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2		N	-0-			148
08		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			148
09		300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2		N	-0-			148
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			148
*11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2 9	N	2			150

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #:	3-U	RRCID ->	140935	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	6444 -	6450
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317										
SEMPRA ENERGY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228341	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6631 -	7819
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEMPRA ENERGY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241632	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6398 -	8606
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
PIRKLE, L. H.				WELL #:	7-U	RRCID ->	150271	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6104 -	6340
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.				WELL #:	6-U	RRCID ->	150722	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6101 -	6209
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DONALD, F.H.		WELL #: 7-U		RRCID -> 155210		COMPL. DATE 04/11/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R.				WELL #: 7-U		RRCID -> 155528		COMPL. DATE 06/27/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	45	1	1317	2	Y	88	73	1			15
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	Y	68	70	1			13
						75	9									

THOMAS & WOOD				WELL #: 7-U		RRCID -> 156030		COMPL. DATE 08/02/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C				WELL #: 8-U		RRCID -> 156200		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256					
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	11	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	333	-0-	-132	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J.				WELL #: 7-U		RRCID -> 157178		COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H.				WELL #: 8 U		RRCID -> 157568		COMPL. DATE 11/29/1995			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OWENS, NELLIE		WELL #: 7-U		RRCID -> 159860		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	900 N	735	-0-	-165	-0-	49	1	640	2	Y	42	46	1	5
						46	9							
07	930 N	376	-0-	-554	-0-	27	1	326	2	Y	21	22	1	4
						23	9							
08	868 N	178	-0-	-690	-0-	11	1	134	2	Y	30	27	1	7
						33	9							
09	750 N	91	-0-	-659	-0-	7	1	77	2	Y	6	12	1	1
						7	9							
10	372 N	86	-0-	-286	-0-	6	1	73	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	80	1	990	2	Y	83	69	1	15
						91	9							

CARTHAGE GU 32		WELL #: 7-U		RRCID -> 159973		COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.		WELL #: 7 U		RRCID -> 171436		COMPL. DATE 07/30/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, J. C.		WELL #: 8 L		RRCID -> 174198		COMPL. DATE 03/08/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.		WELL #: 18-U		RRCID -> 222676		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343					
06	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		N	-0-			385	
07	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4614	2	37	9	N	34	184	1	235
08	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-				235
09	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4244	2	117	9	N	106			341
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4366	2	154	9	N	140	175	1	306
*11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		N	-0-				306

SEALEY, J. J.		WELL #: 14 U		RRCID -> 228043		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936													
HOLMES, S.L.			WELL #:		17	RRCID ->	229533	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	9446	PERF. 6017 - 7082						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	230573	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9408	PERF. 6312 - 6331						
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-		165	1	2033	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1827	-0-	-498	-0-		139	1	1688	2	Y	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-		165	1	1978	2	Y	-0-					-0-
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-		210	1	2457	2	Y	-0-					-0-
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-		186	1	2228	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1881	-0-	-189	-0-		144	1	1737	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	232799	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6257 - 6880						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	234846	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 6300 - 8943						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H.			WELL #:		18	RRCID ->	236038	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 6168 - 6256						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	240636	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 6135 - 7834						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J.			WELL #:		13	RRCID ->	245954	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 6150 - 6488						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
PIRKLE, L.H.			WELL #:		15R	RRCID ->	246871	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6154 - 6826		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H.			WELL #:		14	RRCID ->	250909	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 6163 - 8932		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN, M.J.			WELL #:		15	RRCID ->	254190	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6402 - 8316		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J.			WELL #:		12	RRCID ->	255801	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6112 - 8044		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRED KYLE UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	279903	COMPL. DATE	12/17/2015	TOTAL DEPTH	9354	PERF. 6170 - 6335		
06	3540 X	3283	-0-	-257	-0-	94	1	2921	2	Y	244	272	1	27
07	4371 X	2365	-0-	-2006	-0-	268	9	2095	2	Y	183	178	1	32
08	4371 X	2816	-0-	-1555	-0-	69	1	2487	2	Y	222	201	1	53
09	4230 X	3109	-0-	-1121	-0-	201	9	2724	2	Y	262	272	1	43
10	3844 X	2422	-0-	-1422	-0-	85	1	2116	2	Y	213	220	1	36
11	3270 X	2822	-0-	-448	-0-	244	9	2442	2	Y	272	258	1	50
						97	1							
						288	9							
						72	1							
						234	9							
						81	1							
						299	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HARRIS-HARDIN UNIT		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	5	RRCID ->	280565	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6544 - 6608	
06	1560 X	1169	-0-	-391	-0-	32 1 56 9	1081 2	Y	51	167 1		60
07	1612 X	1518	-0-	-94	-0-	42 1 67 9	1409 2	Y	61			121
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	41 1 56 9	1387 2	Y	51			172
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	37 1 31 9	1267 2	Y	28	166 1		34
10	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	38 1 80 9	1276 2	Y	73			107
11	1440 N	1172	-0-	-268	-0-	32 1 84 9	1056 2	Y	76			183

J. S. GHOLSTON		WELL #:	2	RRCID ->	280578	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	6091 - 6312	
06	4080 X	3218	-0-	-862	-0-	219 1 134 9	2865 2	Y	122	108 1		23
07	4216 X	3404	-0-	-812	-0-	253 1 133 9	3018 2	Y	121	126 1		18
08	4216 X	3082	-0-	-1134	-0-	218 1 130 9	2734 2	Y	118	127 1		9
09	3720 X	3012	-0-	-708	-0-	235 1 132 9	2645 2	Y	120	106 1		23
10	3658 X	3121	-0-	-537	-0-	230 1 158 9	2733 2	Y	144	144 1		23
11	3300 X	1750	-0-	-1550	-0-	120 1 160 9	1470 2	Y	145	149 1		19

FRED KYLE UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	282067	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	6178 - 6190	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWENS, NELLIE		WELL #:	6 U	RRCID ->	284199	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6110 - 6203	
06	420 X	24	-0-	-396	-0-	2 1	22 2	Y	-0-			-0-
07	434 X	47	-0-	-387	-0-	4 1	43 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC CGU 6		16032 820 120023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #:	9-C	RRCID ->	149484	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	6116 - 6342	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

06		3300 X	3085	-0-	-215	-0-	3071	2	14	9	Y	13	12	1			4
07		3410 X	2898	-0-	-512	-0-	2891	2	7	9	Y	6	6	1			4
08		3379 X	3060	-0-	-319	-0-	3053	2	7	9	Y	6	5	1			5
09		3150 X	2979	-0-	-171	-0-	2972	2	7	9	Y	6	10	1			1
10		3193 X	3039	-0-	-154	-0-	2998	2	41	9	Y	37	21	1			17
11		3090 X	2818	-0-	-272	-0-	2756	2	62	9	Y	56	64	1			9

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	1	-0-	1	-0-	1	1	2		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

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

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	94	1	58	2	N	-0-	45
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	111	1	78	2	N	-0-	45
08	186 N	107	-0-	-79	-0-	69	1	38	2	N	-0-	45
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	48	1	17	2	N	-0-	45
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	89	1	35	2	N	-0-	45
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	106	1	23	2	N	-0-	45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
 ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3	Y	-0-			-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	548	-0-	-103	-0-	-0-	548	3	Y	-0-			-0-
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	3	Y	-0-			-0-
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	-0-	537	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		420 N	283	-0-	-137	-0-	283	3		Y	-0-
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		Y	-0-
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		Y	-0-
*09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		Y	-0-
*10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		Y	-0-
*11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218											
06		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3		Y	-0-
07		1643 X	1424	-0-	-219	-0-	1424	3		Y	-0-
08		1643 X	950	-0-	-693	-0-	950	3		Y	-0-
*09		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		Y	-0-
*10		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		Y	-0-
11		1590 X	673	-0-	-917	-0-	673	3		Y	-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165											
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062											
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179											
06		1410 N	1302	-0-	-108	-0-	1255	3	47 9	N	43
07		1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1242	3	47 9	N	43
08		1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1232	3	22 9	N	20
09		1290 N	1259	-0-	-31	-0-	1209	3	50 9	N	45
10		1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1195	3	51 9	N	46
11		1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1162	3	6 9	N	5

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265											
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327											
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654											
06		14B DENY	58	-0-	58	111	58	2		N	-0-
07		14B DENY	50	-0-	50	161	50	2		N	-0-
08		14B DENY	51	-0-	51	212	51	2		N	-0-
09		14B DENY	52	-0-	52	264	52	2		N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	264				N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	264				N	NO RPT

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

06	540 N	422	-0-	-118	-0-	23	1	399	2	Y	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	282	-0-	-214	-0-	16	1	266	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	77	-0-	-343	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	56	-0-	-254	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	281	1	984	2	Y	61	84	1	19
						67	9							
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	205	1	1067	2	Y	69	41	1	47
						76	9							
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	310	1	1272	2	Y	64	81	1	30
						70	9							
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	300	1	1229	2	Y	45	41	1	34
						50	9							
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	202	1	1130	2	Y	66	84	1	16
						73	9							
*11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	229	1	1068	2	Y	58	43	1	31
						64	9							

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-			-0-
09	690 N	498	-0-	-192	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
10	806 N	593	-0-	-213	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD)			16032 855		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
POWELL "A"			WELL #:	3	RRCID ->	089332	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6470 - 6671
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		600 N	53	-0-	-547	-0-		1	1	52	3	-0-
07		620 N	59	-0-	-561	-0-		2	1	57	3	-0-
08		124 N	16	-0-	-108	-0-		16	3			-0-
09		60 N	31	-0-	-29	-0-		31	3			-0-
*10		34 N	34	-0-	-0-	-0-		1	1	33	3	-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3			-0-

LAGRONE-JETER			WELL #:	3	RRCID ->	091565	COMPL. DATE	12/19/1980	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6490 - 6956
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WERNER "F"			WELL #:	2	RRCID ->	131178	COMPL. DATE	06/01/1989	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6613 - 6621
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				2	2	1
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				2	2	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2	2	1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				3	2	1
*10		9 N	-0-	-0-	-0-	-0-		7	3	2	9	1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1	2	1

B. S. A.			WELL #:	1	RRCID ->	135518	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6644 - 6652
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ALEXANDER, O.W.			WELL #:	2	RRCID ->	135523	COMPL. DATE	07/21/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6478 - 6542
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOUNDS, JOHN			WELL #:	2X	RRCID ->	149633	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6908 - 7018
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAGRONE, T. S.			WELL #:	2	RRCID ->	157657	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6432 - 6680
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2018 - P/A 06/29/18													

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	53	7	1	1650	3	N	6	5	1	1
07	3100 N	3210	-0-	110	110	103	7	1	3100	3	N	6	6	1	1
08	2587 N	2477	-0-	-110	-0-	73	1	1	2404	3	N	-0-	1	1	-0-
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	65	1	1	2223	3	N	-0-			-0-
*10	2573 X	2233	-0-	-340	-0-	69	1	1	2164	3	N	-0-			-0-
11	2490 X	2126	-0-	-364	-0-	47	1	1	2079	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) //CONT.// 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	136	1	2658	2	Y	26	27	1			3
						29	9									
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	135	1	2652	2	Y	26	26	1			3
						29	9									
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	124	1	2460	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	132	1	2622	2	Y	-0-					-0-
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	125	1	2480	2	Y	-0-					-0-
11	2490 N	2368	-0-	-122	-0-	113	1	2255	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS)				16032 897	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
STERRETT				WELL #: 16	RRCID -> 213094	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 6724	- 6826			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERRETT				WELL #: 5	RRCID -> 256417	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6592	- 10050			
06	1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	27 1	1971 2	Y	-0-			-0-
07	1891 #	1815	-0-	-76	-0-	22 1	1793 2	Y	-0-			-0-
08	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	29 1	2183 2	Y	-0-			-0-
09	2221 R	2221	-0-	-0-	-0-	29 1	2192 2	Y	-0-			-0-
10	2106 R	2106	-0-	-0-	-0-	25 1	2081 2	Y	-0-			-0-
*11	2269 R	2269	-0-	-0-	-0-	31 1	2238 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)				16032 898	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023								
CGU 10				WELL #: 7-C	RRCID -> 136710	COMPL. DATE 09/04/1990	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 6236	- 6238			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
CUMMINGS				WELL #: 11	RRCID -> 179174	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6036	- 6056			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)				16032 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
REED, W.M.				WELL #: 7	RRCID -> 136850	COMPL. DATE 04/26/1990	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 6704	- 6747			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
POWERS, E. C.				WELL #: 4	RRCID -> 152329	COMPL. DATE 11/01/1994	TOTAL DEPTH 9925	PERF. 6734	- 6746			
06	6180 X	920	-0-	-5260	-0-	920 3		N	-0-			-0-
07	6386 X	3323	-0-	-3063	-0-	3323 3		N	-0-			-0-
*08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944 3		N	-0-			-0-
*09	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365 3		N	-0-			-0-
*10	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571 3		N	-0-			-0-
*11	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		16032 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023												
CGU 10		WELL #:		7 C		RRCID -> 159075		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 6199 - 6209		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 19		WELL #:		10 C		RRCID -> 206654		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 6272 - 6280		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		9 C		RRCID -> 210331		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 6200 - 6210		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 13		WELL #:		14 C		RRCID -> 210456		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6174 - 6184		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)		16032 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023												
CGU 11		WELL #:		7-C		RRCID -> 136192		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6705 - 6715		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRD OPERATING, LLC		186953		CHADWICK		WELL #:		1 C		RRCID -> 182770		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6724 - 6744	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854																	
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684																	
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813																	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717																	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854										
CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718										
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704										
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)		16032 905		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023														
CGU 10		WELL #: 9-C		RRCID -> 148120		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CGU 19		WELL #: 4 C		RRCID -> 174679		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385								
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CGU 19		WELL #: 6 C		RRCID -> 176948		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388								
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3			N	-0-					-0-
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3			N	-0-					-0-
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3			N	-0-					-0-
09		630 N	566	-0-	-64	-0-	566 3			N	-0-					-0-
10		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3			N	-0-					-0-
11		900 N	668	-0-	-232	-0-	668 3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)		16032 907		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA								
D90 ENERGY, LLC		195797														
BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 133206		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		16032 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
HARLETON OIL & GAS INC.		357165														
GUIL, J. C. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263185		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305								
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COOKE		WELL #: 4		RRCID -> 277469		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136								
06		1080 N	842	-0-	-238	-0-	842 3			N	-0-					109
07		1023 N	136	-0-	-887	-0-	136 3			N	-0-					109
08		899 N	129	-0-	-770	-0-	129 3			N	-0-					109
09		840 N	300	-0-	-540	-0-	300 3			N	-0-					109
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3			N	-0-					109
*11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3			N	-0-					109

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854										
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	Y	-0-		-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	567 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	584 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528 2	2 9 Y	2	2 1	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334										
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	Y	-0-		-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2	Y	-0-		-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	Y	-0-		-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136 2	1 9 Y	1		1
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1189 2	3 9 Y	3	2 1	2
*11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122 2	1 9 Y	1	2 1	1

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356										
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298										
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360										
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6150 X	5681	-0-	-469	-0-	300	1	5324	2	Y	52	67 1
						57	9					9
07	6355 X	5916	-0-	-439	-0-	310	1	5559	2	Y	43	47 1
						47	9					5
08	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	297	1	5479	2	Y	44	43 1
						48	9					6
09	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	300	1	5214	2	Y	40	40 1
						44	9					6
*10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	304	1	5263	2	Y	47	46 1
						52	9					7
11	5280 X	5261	-0-	-19	-0-	300	1	4916	2	Y	41	42 1
						45	9					6

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296												
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-	-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339												
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-	-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-	-0-
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-	-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-	-0-
*10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-	-0-
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH	9623	PERF.	6282 - 9292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007										TOTAL DEPTH	9390	PERF.	6244 - 6416	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6315 - 6322		
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-			-0-	
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-			-0-	
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2		Y	-0-			-0-	
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	817	2	7	9	Y	6		6	
10	930	N	710	-0-	-220	-0-	682	2	28	9	Y	25	22	1	9
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	607	2	15	9	Y	14	13	1	10

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013										TOTAL DEPTH	9615	PERF.	6335 - 6341		
06	1410	X	1258	-0-	-152	-0-	1250	2	8	9	N	7	8	1	3
07	1457	X	423	-0-	-1034	-0-	416	2	7	9	N	6	6	1	3
08	1457	X	1369	-0-	-88	-0-	1361	2	8	9	N	7	7	1	3
09	1410	X	1325	-0-	-85	-0-	1316	2	9	9	N	8	8	1	3
10	1457	X	1262	-0-	-195	-0-	1247	2	15	9	N	14	15	1	2
*11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1164	2	12	9	N	11	10	1	3

XTO ENERGY INC. 945936														
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6118 - 9199	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023														
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992										TOTAL DEPTH	9445	PERF.	6256 - 6270	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023										
POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241										
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250										
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854										
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861										
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515										
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310)		//CONT.//		16032 918	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
WERNER SAWMILL		WELL #:		1	RRCID -> 152803	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6105 - 6250		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		14U	RRCID -> 177781	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6338 - 6394	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CUMMINGS		WELL #:		14U	RRCID -> 284773	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6312 - 9594	
06	1110 X	318	-0-	-792	-0-	318	2		N	-0-	19
07	1147 X	360	-0-	-787	-0-	360	2		N	-0-	19
08	1147 X	351	-0-	-796	-0-	351	2		N	-0-	19
09	1110 X	256	-0-	-854	-0-	256	2		N	-0-	19
10	1147 X	297	-0-	-850	-0-	297	2		N	-0-	19
*11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	19

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		16032 928		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		1	RRCID -> 126787	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6186 - 6224	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10		WELL #:		9 U	RRCID -> 170036	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6381 - 6387	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		9 U	RRCID -> 171715	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 6366 - 6374	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
SHIVERS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 089290	COMPL. DATE 07/09/1980	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6311	- 6440	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLANKENSHIP UNIT				WELL #: 10 F	RRCID -> 159876	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH 10095	PERF. 6570	- 6578	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEALL, W. F. "A"				WELL #: 16	RRCID -> 250355	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 9958	PERF. 6416	- 6538	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 250374	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 6583	- 6590	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHIVERS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 258115	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6378	- 6382	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POWERS, E.C. UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 270368	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 6500	- 6510	
06	1290 N	969	-0-	-321	-0-	969 3	N	-0-		-0-
*07	868 N	619	-0-	-249	-0-	619 3	N	-0-		-0-
*08	651 N	5	-0-	-646	-0-	5 3	N	-0-		-0-
09	960 N	701	-0-	-259	-0-	701 3	N	-0-		-0-
*10	620 N	499	-0-	-121	-0-	499 3	N	-0-		-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C. UNIT				WELL #: 28	RRCID -> 271670	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 6706	- 6730	
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 3	N	-0-		-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3	N	-0-		-0-
*08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3	N	-0-		-0-
*09	300 N	235	-0-	-65	-0-	235 3	N	-0-		-0-
*10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 3	N	-0-		-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
LAGRONE, T. S. A		WELL #:		1TP	RRCID ->	279482	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6449 - 7168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13050 X	12276	-0-	-774	-0-	12079 3	197 9	N	179	201 1		37
07		12958 X	12127	-0-	-831	-0-	11906 3	221 9	N	201	183 1		55
08		12183 X	11095	-0-	-1088	-0-	10910 3	185 9	N	168	162 1		61
09		12270 X	10155	-0-	-2115	-0-	10148 3	7 9	N	6	65 1		2
10		12679 X	10828	-0-	-1851	-0-	10820 3	8 9	N	7	7 1		2
11		12270 X	9632	-0-	-2638	-0-	9625 3	7 9	N	6	6 1		2

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515									
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	268274	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6463 - 6478	
06		1020 N	906	-0-	-114	-0-	27 1	879 2	N	-0-			-0-
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	28 1	890 2	N	-0-			-0-
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	31 1	986 2	N	-0-			-0-
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	28 1	899 2	N	-0-			-0-
10		930 N	822	-0-	-108	-0-	25 1	797 2	N	-0-			-0-
11		990 N	848	-0-	-142	-0-	25 1	823 2	N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	139693	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6340 - 6449	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A		WELL #:		A 43	RRCID ->	168528	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6450 - 6464	
06		3360 X	3218	-0-	-142	-0-	3218 2		Y	-0-			-0-
07		3348 X	3254	-0-	-94	-0-	3254 2		Y	-0-			-0-
08		3348 X	3188	-0-	-160	-0-	3188 2		Y	-0-			-0-
09		3240 X	3235	-0-	-5	-0-	3235 2		Y	-0-			-0-
10		3348 X	3206	-0-	-142	-0-	3206 2		Y	-0-			-0-
11		3210 X	3115	-0-	-95	-0-	3115 2		Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		13 U	RRCID ->	173143	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6373 - 6396	
06		750 N	705	-0-	-45	-0-	705 2		Y	-0-			-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-			-0-
08		744 N	415	-0-	-329	-0-	415 2		Y	-0-			-0-
09		720 N	501	-0-	-219	-0-	501 2		Y	-0-			-0-
10		620 N	473	-0-	-147	-0-	473 2		Y	-0-			-0-
*11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		12 U	RRCID ->	177794	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6406 - 6421	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																		
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391																		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499																		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	7	1			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408																		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350																		
06	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
08	2232 X	2051	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
09	2340 X	2058	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	2012	2	46	9	Y	42	26	1			16
10	2418 X	2265	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	2119	2	146	9	Y	133	111	1			38
11	2340 X	1663	-0-	-677	-0-	-0-	-0-	1486	2	177	9	Y	161	124	1			75

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE

*12	3100	N	2314	-0-	-786	4549	2314	2		Y	-0-	-0-
*01	3100	N	2301	-0-	-799	3750	2301	2		Y	-0-	-0-
*02	2800	N	2011	-0-	-789	2961	2011	2		Y	-0-	-0-
*03	3100	N	2212	-0-	-888	2073	2212	2		Y	-0-	-0-
*04	3000	N	2161	-0-	-839	1234	2161	2		Y	-0-	-0-
*05	3100	N	2265	-0-	-835	399	2265	2		Y	-0-	-0-
*06	2530	N	2131	-0-	-399	-0-	2131	2		Y	-0-	-0-
*07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		Y	-0-	-0-
*08	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2243	2		Y	-0-	-0-
*09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		Y	-0-	-0-
*10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-	-0-
*11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385												
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-	-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	-0-
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2		Y	-0-	-0-
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2		Y	-0-	-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-	-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-	-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490												
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484																	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967																	

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427																	

06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3168	-0-	-645	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2853	-0-	-960	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3044	-0-	-646	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462																	

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450																	

06	3120	X	2937	-0-	-183	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2926	-0-	-298	-0-	2925	2	1	9	Y	1					1
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	2	1	9	Y	1					2
09	2790	X	2486	-0-	-304	-0-	2486	2			Y	-0-					2
10	2883	X	2210	-0-	-673	-0-	2207	2	3	9	Y	3					5
11	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	2262	2	13	9	Y	12	14	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808																	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414															
06	3780	X	3515	-0-	-265	-0-	3515	2			Y	-0-			-0-
07	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2			Y	-0-			-0-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-			-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-			-0-
10	3813	X	3293	-0-	-520	-0-	3293	2			Y	-0-			-0-
11	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	3592	2			Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987															
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1690	2	246	9	Y	224	219	1	42
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1598	2	272	9	Y	247	261	1	28
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1720	2	274	9	Y	249	243	1	34
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1538	2	253	9	Y	230	228	1	36
10	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1550	2	288	9	Y	262	260	1	38
11	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1515	2	259	9	Y	235	238	1	35

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748															
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-			-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116															
06	960	N	754	-0-	-206	-0-	300	1	334	2	Y	109	126	1	20
							120	9							
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	310	1	704	2	Y	107	115	1	12
							118	9							
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	310	1	781	2	Y	109	106	1	15
							120	9							
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	300	1	920	2	Y	100	99	1	16
							110	9							
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	310	1	808	2	Y	114	113	1	17
							125	9							
11	1170	N	559	-0-	-611	-0-	140	1	307	2	Y	102	104	1	15
							112	9							

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31 X	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	39	9	N	35	28	1			7
*10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	88	9	N	80	75	1			12
*11	552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	199	2	N	71	72	1			11
							78	9									

 NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

06	17004 X	17004	-0-	-0-	-0-	-0-	16995	2	9	9	N	8	8	1			2
07	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	-0-	17432	2	11	9	N	10	10	1			2
08	16962 X	16962	-0-	-0-	-0-	-0-	16954	2	8	9	N	7	7	1			2
09	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	-0-	16180	2	7	9	N	6	8	1			-0-
10	16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
*11	16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	-0-	16218	2			N	-0-					-0-

 BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93 X	91	-0-	-2	-0-	-0-	78	2	13	9	N	12	11	1	1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	4	9	N	4	3	1	1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	2	1	-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

06	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-			-0-
07	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-			-0-
08	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-			-0-
09	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-			-0-
*10	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-			-0-
*11	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14220 X	10598	-0-	-3622	-0-	-0-	10266	2	332	9	N	302	262	1	40
09	14220 X	6761	-0-	-7459	-0-	-0-	6566	2	195	9	N	177	189	1	28
10	14694 X	5259	-0-	-9435	-0-	-0-	5037	2	222	9	N	202	201	1	29
11	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-	-0-					N	NO RPT			29

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	1	-0-	1	-0-	-0-	1	2	1	2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW)		16032 935		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
PARKER OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250124		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 6356 - 6365					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		16032 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 155462		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6485 - 6514					
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	-0-			-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	831	3	Y	-0-			-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	786	3	Y	-0-			-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	3	Y	-0-			-0-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	-0-			-0-
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	725	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 156402		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6446 - 6454	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 160801		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6321 - 6333	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 161305		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6472 - 6482	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 72 D		RRCID -> 166226		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6292 - 6298	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

06	3000 N	8547	-0-	5547	13940	256	1	8291	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	15438	-0-	12338	26278	463	1	14975	2	N	-0-			-0-
08	36774 X	10496	-0-	-26278	-0-	315	1	10181	2	N	-0-			-0-
09	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	264	1	8552	2	N	-0-			-0-
10	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	231	1	7477	2	N	-0-			-0-
*11	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	195	1	6317	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	6	1	202	2	N	-0-			-0-
11	360 N	177	-0-	-183	-0-	5	1	172	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6552 - 6581	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	810 N	440	-0-	-370	-0-	11 1	429 2	Y	-0-		-0-			
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	27 1	952 2	Y	-0-		-0-			
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	27 1	887 2	Y	-0-		-0-			
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30 1	670 2	Y	-0-		-0-			
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	22 1	1047 2	Y	-0-		-0-			
*11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	27 1	879 2	Y	-0-		-0-			

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992										TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6363 - 6556	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993										TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6467 - 6477	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994										TOTAL DEPTH	9825	PERF.	6401 - 6585	
06	3330 X	2380	-0-	-950	-0-	60 1	2320 2	Y	-0-		-0-			
07	3007 X	1114	-0-	-1893	-0-	31 1	1083 2	Y	-0-		-0-			
08	3069 X	922	-0-	-2147	-0-	27 1	895 2	Y	-0-		-0-			
09	2970 X	672	-0-	-2298	-0-	28 1	644 2	Y	-0-		-0-			
10	2449 X	779	-0-	-1670	-0-	16 1	763 2	Y	-0-		-0-			
11	2370 X	777	-0-	-1593	-0-	23 1	754 2	Y	-0-		-0-			

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6455 - 6492	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003										TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6513 - 6522	
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1163 2	12 9	Y	11	13 1			2	
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1223 2	14 9	Y	13	10 1			5	
08	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1162 2	13 9	Y	12	13 1			4	
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1165 2	24 9	Y	22	21 1			5	
10	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1184 2	19 9	Y	17	19 1			3	
*11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1116 2	40 9	Y	36	30 1			9	

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6454 - 6466	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		1	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	287 1	1125 2		Y	-0-			-0-
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	310 1	1280 2		Y	-0-			-0-
08	186 X	87	-0-	-99	-0-	39 1	48 2		Y	-0-			-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558													
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	300 1	371 2		Y	169	143 1		33
						186 9							
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	310 1	395 2		Y	215	224 1		24
						237 9							
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	288 1	402 2		Y	216	210 1		30
						238 9							
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	300 1	402 2		Y	200	198 1		32
						220 9							
*10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	280 1	446 2		Y	226	225 1		33
						249 9							
*11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	300 1	406 2		Y	203	206 1		30
						223 9							

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
09	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

06	480 N	369	-0-	-111	-0-	352	2	17	9	Y	15	13	1			2
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	493	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	462	2	34	9	Y	31	29	1			4
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	275	2	18	9	Y	16	18	1			2
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	555	2	33	9	Y	30	28	1			4
11	480 N	365	-0-	-115	-0-	343	2	22	9	Y	20	21	1			3

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1309	2	28	9	Y	25	29	1			3
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1773	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	2046 X	1747	-0-	-299	-0-	1738	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1980 X	1871	-0-	-109	-0-	1863	2	8	9	Y	7	7	1			1
*10	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2255	2	9	9	Y	8	8	1			1
*11	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	Y	8	8	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

06	3990 X	2371	-0-	-1619	-0-	71	1	2300	2	N	-0-					-0-
07	4092 X	1604	-0-	-2488	-0-	48	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	4092 X	4	-0-	-4088	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3631	-0-	-329	-0-	109	1	3522	2	N	-0-					-0-
10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	173	1	5582	2	N	-0-					-0-
*11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	150	1	4861	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
CLEMMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806													
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	282	1	11495	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
07	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	274	1	11322	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
08	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	260	1	10712	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
*09	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	256	1	10332	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
*10	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	264	1	10855	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
*11	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	272	1	10956	2	Y	15	15	1	2
						17	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400)		16032 964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:	54	RRCID ->	151911	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7358 - 7394				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5		RRCID ->		182987		COMPL. DATE		05/04/2001		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 6986 - 7333	
06	3690 X	3201	-0-	-489	-0-	96	1	3105	2	N	-0-										-0-
07	3813 X	3192	-0-	-621	-0-	96	1	3096	2	N	-0-										-0-
08	3410 X	3218	-0-	-192	-0-	97	1	3121	2	N	-0-										-0-
09	3300 X	3188	-0-	-112	-0-	96	1	3092	2	N	-0-										-0-
10	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	93	1	3020	2	N	-0-										-0-
11	3210 X	3111	-0-	-99	-0-	93	1	3018	2	N	-0-										-0-

CARTHAGE (6204 SAND)		16032 968		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
URSUS OIL AND GAS		879300											
JERNIGAN, R. A.		WELL #:	5	RRCID ->	162871	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 6204 - 6209				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82

CARTHAGE (6850)		16032 972		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
BRANNON, J. R.		WELL #:	2	RRCID ->	144583	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	9635 PERF. 6836 - 6857				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (6900)		16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:	97	RRCID ->	156296	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	7190 PERF. 6875 - 6880				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		79		RRCID ->		156333		COMPL. DATE		10/08/1995		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 6566 - 6822	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	3911	3	Y	-0-			-0-
07	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	3911	3	Y	-0-			-0-
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	3886	3	Y	-0-			-0-
09	3750 X	3444	-0-	-306	-0-	-0-	187	1	3257	3	Y	-0-			-0-
*10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	4041	3	Y	-0-			-0-
11	3750 X	3091	-0-	-659	-0-	-0-	156	1	2935	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (6900)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		16032 976		NON-ASSOCIATED															
CARTHAGE GAS UNIT		//CONT.//		020467																	
		WELL #:		57 D		RRCID -> 168587		COMPL. DATE 03/12/1999		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 6427 - 6441									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		140 D		RRCID -> 168887		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6792 - 6804	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		71 D		RRCID -> 172508		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6876 - 6882	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		118 D		RRCID -> 172950		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6816 - 6824	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		190 D		RRCID -> 173937		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 6976 - 6984	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		253		RRCID -> 194813		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6412 - 6778	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	5	6	1	1							
						6	9														
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	5	5	1	1							
						6	9														
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	6	6	1	1							
						7	9														
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	11	11	1	1							
						12	9														
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	7	7	1	1							
						8	9														
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	7	7	1	1							
						8	9														

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912														
06	5610 X	4508	-0-	-1102	-0-	108	1	4393	2	Y	6	6	1	1
07	5797 X	5555	-0-	-242	-0-	131	1	5414	2	Y	9	9	1	1
08	5766 X	5489	-0-	-277	-0-	130	1	5351	2	Y	7	7	1	1
*09	4950 X	950	-0-	-4000	-0-	22	1	927	2	Y	1	2	1	-0-
*10	5549 X	191	-0-	-5358	-0-	5	1	186	2	Y	-0-			-0-
11	5370 X	53	-0-	-5317	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749														
06	900 N	651	-0-	-249	-0-	16	1	635	2	Y	-0-			-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	278	1	1373	2	Y	-0-			-0-
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	283	1	1576	2	Y	-0-			-0-
*09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	270	1	1351	2	Y	-0-			-0-
*10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	271	1	1037	2	Y	-0-			-0-
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	256	1	763	2	Y	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515														
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333														
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3180 X	2965	-0-	-215	-0-	2965	2	Y	-0-		-0-
07		3286 X	2863	-0-	-423	-0-	2863	2	Y	-0-		-0-
08		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	Y	-0-		-0-
09		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2	Y	-0-		-0-
10		3193 X	2829	-0-	-364	-0-	2829	2	Y	-0-		-0-
11		2970 X	2773	-0-	-197	-0-	2773	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555												
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734												
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-		-0-
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-		-0-
*10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		-0-
*11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758												
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
*10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736												
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
*10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

06	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					53
*10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1253	3	6	9	N	5					55
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1338	3	9	9	N	8					63
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1345	3	8	9	N	7					70
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					70
*10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	662	3	2	9	N	2					72
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	577	3	7	9	N	6					78

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			3
07	3100 N	3893	-0-	793	793	3873	3	20	9	Y	18	11	1			10
08	3024 N	2231	-0-	-793	-0-	2218	3	13	9	Y	12	11	1			11
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1986	3	9	9	Y	8	9	1			10
*10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1861	3	10	9	Y	9	10	1			9
11	1860 X	1830	-0-	-30	-0-	1818	3	12	9	Y	11	9	1			11

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			19
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2520	3	116	9	Y	105	64	1	1	8	59
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2138	3	80	9	Y	73	64	1			68
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1933	3	55	9	Y	50	55	1	1	8	62
*10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1373	3	59	9	Y	54	63	1			53
*11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1556	3	74	9	Y	67	54	1			66

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	104	1			31
07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6169	3	185	9	Y	168	103	1	2	8	94
08	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4172	3	132	9	Y	120	102	1			112
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4436	3	91	9	Y	83	90	1	2	8	103
*10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3648	3	100	9	Y	91	103	1			91
*11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4112	3	123	9	Y	112	93	1			110

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1225 2	8 9 N	7	5 8	35	
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1323 2	8 9 N	7	2 8	40	
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1413 2	8 9 N	7	2 8	45	
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1298 2	9 9 N	8	3 8	50	
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1327 2	7 9 N	6	3 8	53	
11	1380 N	1084	-0-	-296	-0-	1076 2	8 9 N	7		60	

 JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2524 2	6 9 N	5	4 8	48
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2400 2	7 9 N	6	1 8	53
08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2415 2	6 9 N	5	1 8	57
09	2280 N	2248	-0-	-32	-0-	2239 2	9 9 N	8	2 8	63
10	2356 N	1809	-0-	-547	-0-	1799 2	10 9 N	9	2 8	70
11	2280 N	1359	-0-	-921	-0-	1340 2	19 9 N	17		87

 DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	N	-0-		52
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	N	-0-		52
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-		52
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-		52
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2	N	-0-		52
*11	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2	N	-0-		52

 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

 MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	15 1	1777 2 N	-0-		45
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	16 1	1929 2 N	-0-		45
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	16 1	2004 2 N	-0-		45
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	15 1	2242 2 N	-0-		45
*10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	16 1	2171 2 N	-0-		45
11	1860 N	1448	-0-	-412	-0-	290 1	1158 2 N	-0-		-0-

 MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
NORTH SEMBRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	15	1	1110	2	N	-0-	25
07		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	16	1	1055	2	N	134	5
							147	9				154	1
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	16	1	1038	2	N	-0-	5
09		1140 N	814	-0-	-326	-0-	15	1	799	2	N	-0-	5
10		1209 N	982	-0-	-227	-0-	16	1	966	2	N	-0-	5
11		1020 N	717	-0-	-303	-0-	143	1	574	2	N	-0-	-0-

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672													
06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	15	1	1894	2	N	-0-	23
07		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	16	1	1768	2	N	-0-	23
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	16	1	1701	2	N	-0-	23
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	N	-0-	23
10		279 N	56	-0-	-223	-0-	4	1	52	2	N	-0-	23
11		270 N	88	-0-	-182	-0-	18	1	70	2	N	-0-	-0-

NORTH SEMBRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679													
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	227	1	661	2	N	-0-	55
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	254	1	707	2	N	-0-	55
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	217	1	590	2	N	-0-	55
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	204	1	523	2	N	-0-	55
*10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	475	1	1266	2	N	-0-	55
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-

NORTH SEMBRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615													
06		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	568	1	1701	2	N	-0-	115
07		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	605	1	1746	2	N	-0-	115
08		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	616	1	1753	2	N	-0-	115
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	567	1	1530	2	N	-0-	115
10		2015 N	1727	-0-	-288	-0-	471	1	1256	2	N	-0-	115
11		1950 N	1515	-0-	-435	-0-	303	1	1212	2	N	-0-	-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140													
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-	130
07		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-	130
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	130
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	130
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	130
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410													
06		330 N	40	-0-	-290	-0-	40	2			N	-0-	182
07		372 N	55	-0-	-317	-0-	36	2	19	9	N	-0-	17
08		589 N	143	-0-	-446	-0-	114	2	29	9	N	-0-	26
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	225
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	-0-	1
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	226

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			45
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			45
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			45
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			45
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			45
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	9			54
						10	9							

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			1
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			1
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			1
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-			1
10	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-			1
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-			1

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

06	690 N	516	-0-	-174	-0-	33	1	483	3	Y	-0-			82
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	Y	-0-			82
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	-0-			82
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	28	1	466	3	Y	-0-			82
10	558 N	429	-0-	-129	-0-	26	1	403	3	Y	-0-			82
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	29	1	422	3	Y	10			92
						11	9							

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

06	330 N	267	-0-	-63	-0-	17	1	250	3	Y	-0-			18
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	15	1	236	3	Y	-0-			18
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	3	Y	-0-			18
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	12	1	198	3	Y	-0-			18
10	248 N	131	-0-	-117	-0-	8	1	123	3	Y	-0-			18
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-			18

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

06	270 N	243	-0-	-27	-0-	15	1	228	3	Y	-0-			7
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	Y	-0-			7
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-			7
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-			7
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	-0-			7
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	4			11
						4	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		360 N	326	-0-	-34	-0-		21 1	305 3	Y	-0-		20
07		372 N	320	-0-	-52	-0-		19 1	301 3	Y	-0-		20
08		341 N	290	-0-	-51	-0-		17 1	273 3	Y	-0-		20
09		330 N	308	-0-	-22	-0-		18 1	290 3	Y	-0-		20
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-		18 1	280 3	Y	14		34
								15 9					
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-		21 1	302 3	Y	1		35
								1 9					

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902													
06		240 N	197	-0-	-43	-0-		12 1	185 3	Y	-0-		11
07		248 N	200	-0-	-48	-0-		12 1	188 3	Y	-0-		11
08		248 N	207	-0-	-41	-0-		12 1	195 3	Y	-0-		11
09		210 N	208	-0-	-2	-0-		12 1	196 3	Y	-0-		11
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-		14 1	215 3	Y	7		18
								8 9					
*11		256 N	256	-0-	-0-	-0-		15 1	223 3	Y	16		34
								18 9					

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865													
06		1140 N	1132	-0-	-8	-0-		71 1	1061 3	Y	-0-		56
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		79 1	1266 3	Y	-0-		56
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		66 1	1039 3	Y	-0-		56
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		60 1	988 3	Y	-0-		56
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		65 1	999 3	Y	-0-		56
*11		986 N	986	-0-	-0-	-0-		62 1	907 3	Y	15		71
								17 9					

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	99	-0-	-81	-0-	6	1	93 3	Y	-0-		84
07		155 N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79 3	Y	-0-		84
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67 3	Y	-0-		84
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89 3	Y	-0-		84
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100 3	Y	-0-		84
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87 3	Y	-0-		84

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856													
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287 3	Y	-0-		59
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336 3	Y	-0-		59
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322 3	Y	-0-		59
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	15	1	244 3	Y	-0-		59
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	340 3	Y	13		72
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	21	1	301 3	Y	5		77
							6	9					

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629													
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109 3	Y	-0-		42
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		42
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202 3	Y	-0-		42
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518 3	Y	-0-		42
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544 3	Y	-0-		42
*11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444 3	Y	-0-		42

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857													
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92 3	Y	-0-		34
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73 3	Y	-0-		34
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68 3	Y	-0-		34
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185 3	Y	-0-		34
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	164 3	Y	3		37
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	3	9	183 3	Y	-0-		37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																	
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007										TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8340 - 9844				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8486 - 9823				
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					42
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					42
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					42
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	Y	-0-					42
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	Y	-0-					42
*11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	15					57
							17	9									

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009										TOTAL DEPTH	9989	PERF.	8256 - 9799				
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					37
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					37
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					37
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					37
10		217 N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					37
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8180 - 9826				
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					16
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					16
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					16
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	-0-					16
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	Y	3					19
*11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	3	9									
							21	1	309	3	Y	-0-					19

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005										TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8230 - 9781				
06		510 N	342	-0-	-168	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					110
07		434 N	234	-0-	-200	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					110
08		465 N	124	-0-	-341	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					110
09		330 N	111	-0-	-219	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					110
10		248 N	157	-0-	-91	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					110
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					110

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8269 - 9785				
06		180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
08		186 N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
09		150 N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
10		186 N	99	-0-	-87	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
*11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

 RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

06	180	N	139	-0-	-41	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					20
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					20
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					20
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					20
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					20
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					20

 RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

06	240	N	136	-0-	-104	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					17
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					17
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					17
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					17
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					17
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-	2				19
							2	9									

 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

06	300	N	194	-0-	-106	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-

 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

06	750	N	521	-0-	-229	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	22	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	Y	-0-					-0-
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-					-0-

 HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009										TOTAL DEPTH	9982 PERF. 8458 - 9800		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	-0-		14
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	-0-		14
08	589 N	431	-0-	-158	-0-	26	1	405	3	Y	-0-		14
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	25	1	408	3	Y	-0-		14
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	28	1	425	3	Y	-0-		14
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-		14

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008										TOTAL DEPTH	10125 PERF. 8386 - 9976		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006										TOTAL DEPTH	10015 PERF. 8241 - 9806		
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		8
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-		8
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		8
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	571	3	Y	22	5 8	25
						24	9						
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	5	3 8	27
						6	9						
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-		27

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006										TOTAL DEPTH	10015 PERF. 8297 - 9850		
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	21	1	309	3	Y	-0-		35
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	15	1	234	3	Y	-0-		35
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	14	1	228	3	Y	-0-		35
09	330 N	171	-0-	-159	-0-	10	1	160	3	Y	1		36
						1	9						
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-		36
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	13	1	195	3	Y	10		46
						11	9						

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009										TOTAL DEPTH	9945 PERF. 8252 - 9782		
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-		-0-
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	9	1	136	3	Y	2		2
						2	9						

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	10010 PERF. 8295 - 9856		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		570 N	569	-0-	-1	-0-	36 1	533 3	Y	-0-			11
07		651 N	581	-0-	-70	-0-	34 1	547 3	Y	-0-			11
08		589 N	553	-0-	-36	-0-	33 1	520 3	Y	-0-			11
09		570 N	540	-0-	-30	-0-	30 1	496 3	Y	13			24
							14 9						
10		589 N	551	-0-	-38	-0-	33 1	510 3	Y	7	17 1		14
							8 9						
11		540 N	525	-0-	-15	-0-	34 1	490 3	Y	1	1 8		14
							1 9						

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996													

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920													

06		720 N	528	-0-	-192	-0-	21 1	507 3	Y	-0-			-0-
07		651 N	490	-0-	-161	-0-	19 1	471 3	Y	-0-			-0-
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	19 1	529 3	Y	-0-			-0-
09		540 N	534	-0-	-6	-0-	19 1	515 3	Y	-0-			-0-
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	24 1	632 3	Y	-0-			-0-
*11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	24 1	538 3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937													

06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	15 1	375 3	Y	-0-			-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	18 1	437 3	Y	-0-			-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	14 1	376 3	Y	-0-			-0-
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	13 1	338 3	Y	-0-			-0-
10		372 N	312	-0-	-60	-0-	11 1	301 3	Y	-0-			-0-
11		360 N	294	-0-	-66	-0-	13 1	281 3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922													

06		690 N	654	-0-	-36	-0-	26 1	628 3	Y	-0-	6 1		-0-
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	32 1	781 3	Y	-0-			-0-
08		1178 N	1039	-0-	-139	-0-	37 1	1002 3	Y	-0-			-0-
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	24 1	643 3	Y	-0-			-0-
10		806 N	805	-0-	-1	-0-	29 1	776 3	Y	-0-			-0-
11		1020 N	931	-0-	-89	-0-	40 1	891 3	Y	-0-			-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834													

06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	12 1	180 3	Y	-0-			31
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 3	Y	-0-			31
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	12 1	190 3	Y	-0-			31
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	18 1	290 3	Y	-0-			31
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	27 1	417 3	Y	-0-			31
11		210 N	160	-0-	-50	-0-	10 1	139 3	Y	10			41
							11 9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		270 N	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-			18
07		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-			18
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-			18
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-			18
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-			18
*11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-			18

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968															
06		270 N	195	-0-	-75	-0-	12	1	183	3	Y	-0-			2
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-			2
08		217 N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	Y	-0-			2
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-			2
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	7			9
*11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	8	9	17	1	243	3	Y	-0-	9

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194															
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	3	Y	-0-	48	1	-0-
07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	49	1	1200	3	Y	-0-			-0-
08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	44	1	1182	3	Y	-0-			-0-
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	49	1	1317	3	Y	-0-			-0-
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	45	1	1200	3	Y	-0-			-0-
*11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	3	Y	-0-			-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210															
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	-0-			34
07		372 N	287	-0-	-85	-0-	17	1	270	3	Y	-0-			34
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-			34
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-			34
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	-0-			34
*11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	-0-			34

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136															
06		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	117	1	2853	3	Y	-0-	2	1	-0-
07		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	112	1	2737	3	Y	5			5
08		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	103	1	2787	3	Y	-0-			5
09		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	98	1	2632	3	Y	26	3	1	28
10		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	99	1	2655	3	Y	-0-			28
*11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	117	1	2617	3	Y	35	16	1	47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		150 N	114	-0-	-36	-0-	7	1	107	3	Y	-0-			22
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-			22
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			22
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-			22
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			22
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			22

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642															
06		720 N	629	-0-	-91	-0-	40	1	589	3	Y	-0-			4
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	3	Y	-0-			4
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	3	Y	-0-			4
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	Y	13			17
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	489	3	Y	2	12	1	7
11		480 N	410	-0-	-70	-0-	26	1	384	3	Y	-0-			7

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220															
06		210 N	148	-0-	-62	-0-	9	1	139	3	Y	-0-			2
07		155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	Y	-0-			2
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-			2
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-			2
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-			2
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-			2

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770															
06		270 N	13	-0-	-257	-0-	13	3			Y	-0-			31
07		310 N	29	-0-	-281	-0-	29	3			Y	-0-			31
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			31
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			31
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			31
*11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842															

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158															

06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-			31
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			31
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			31
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			31
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			31
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945															

06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	6	1	1	5
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	2			7
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	20			27
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	22	9	5	1	Y	10	27	1	10
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	9	8	1	Y	3			13
*11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	9	6	1	Y	7	14	1	6
							8	9							

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008															

06		270 N	63	-0-	-207	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			99
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			99
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-			99
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			99
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			99
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			99

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	Y	-0-			4
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	566	3	Y	-0-			4
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	-0-			4
09		600 N	588	-0-	-12	-0-	33	1	535	3	Y	18			22
							20	9							
10		589 N	579	-0-	-10	-0-	35	1	542	3	Y	2	15	1	9
							2	9							
11		570 N	372	-0-	-198	-0-	24	1	348	3	Y	-0-			9

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918															
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	65	1	1599	3	Y	-0-	6	1	-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	3	Y	-0-			-0-
08		1705 N	1531	-0-	-174	-0-	54	1	1477	3	Y	-0-			-0-
09		1650 N	1509	-0-	-141	-0-	54	1	1449	3	Y	5			5
							6	9							
10		1581 N	1572	-0-	-9	-0-	56	1	1516	3	Y	-0-			5
*11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	11	3	1	13
							12	9							

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695															
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-			37
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-			37
08		186 N	124	-0-	-62	-0-	7	1	117	3	Y	-0-			37
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-			37
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	13			50
							14	9							
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-			50

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990															
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	75	94	1	30
							83	9							
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	Y	-0-			30
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	3	Y	-0-			30
09		420 N	383	-0-	-37	-0-	14	1	369	3	Y	-0-			30
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	-0-			30
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	16	1	359	3	Y	-0-			30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	213	1	3167	3	Y	-0-			161
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	205	1	3260	3	Y	-0-			161
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	212	1	3365	3	Y	-0-			161
09	3450 X	3328	-0-	-122	-0-	192	1	3136	3	Y	-0-			161
10	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	203	1	3129	3	Y	-0-			161
11	3450 X	3290	-0-	-160	-0-	211	1	3077	3	Y	2	2	8	161
						2	9							

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	3	Y	-0-			53
07	496 N	475	-0-	-21	-0-	19	1	456	3	Y	-0-			53
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	16	1	441	3	Y	-0-			53
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	14	1	380	3	Y	-0-			53
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	697	3	Y	68	1	8	120
						75	9							
*11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	38	1	856	3	Y	19	1	8	138
						21	9							

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

06	150 N	41	-0-	-109	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			6
07	155 N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	3	Y	-0-			6
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-			6
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			6
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			6
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			6

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-			1
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	5	1	1	5
						6	9							
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-			5
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-			5
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	4	1	111	3	Y	4	4	1	5
						4	9							
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	3	1	61	3	Y	1			6
						1	9							

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

06	390 N	375	-0-	-15	-0-	24	1	351	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	23	1	360	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	22	1	347	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	21	1	351	3	Y	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	21	1	314	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

06		720 N	488	-0-	-232	-0-	31	1	457	3	Y	-0-				43
07		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	3	Y	1	1	8		43
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	-0-				43
09		890 N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	837	3	Y	2	2	8		43
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	3	Y	2				45
*11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	Y	-0-				45

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884																
06		300 N	264	-0-	-36	-0-	17	1	247	3	Y	-0-				35
07		341 N	302	-0-	-39	-0-	18	1	284	3	Y	-0-				35
08		310 N	284	-0-	-26	-0-	17	1	267	3	Y	-0-				35
09		270 N	244	-0-	-26	-0-	13	1	221	3	Y	9				44
10		310 N	261	-0-	-49	-0-	16	1	244	3	Y	1	30	1		15
11		270 N	234	-0-	-36	-0-	15	1	219	3	Y	-0-				15

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748																
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	Y	-0-				1
07		496 N	477	-0-	-19	-0-	28	1	449	3	Y	-0-				1
08		465 N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	Y	-0-				1
09		510 N	423	-0-	-87	-0-	24	1	399	3	Y	-0-				1
10		465 N	416	-0-	-49	-0-	25	1	391	3	Y	-0-				1
11		420 N	378	-0-	-42	-0-	24	1	354	3	Y	-0-				1

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	210 N	194	-0-	-16	-0-	12 1	178 3	Y	4	19 1			13
						4 9							
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	12 1	189 3	Y	-0-				13
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	240 3	Y	-0-				13
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 3	Y	-0-				13
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	10 1	161 3	Y	-0-				13
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	11 1	160 3	Y	-0-				13

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962													
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 3	N	-0-				103
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	N	-0-				103
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	171 3	N	-0-				103
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	7 1	114 3	N	-0-				103
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	162 3	N	2				105
						2 9							
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	10 1	143 3	N	-0-				105

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046													
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	54 1	1312 3	Y	68	122 1	2 8		55
						75 9							
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	56 1	1371 3	Y	71	4 8			122
						78 9							
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	45 1	1232 3	Y	115	2 8			235
						127 9							
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	51 1	1366 3	Y	125	231 1	1 8		128
						138 9							
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	48 1	1293 3	Y	47	1 8			174
						52 9							
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	52 1	1166 3	Y	126	204 1	3 8		93
						139 9							

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811													
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	35 1	525 3	Y	-0-				37
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	32 1	514 3	Y	-0-				37
08	682 N	564	-0-	-118	-0-	33 1	531 3	Y	-0-				37
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	33 1	540 3	Y	-0-				37
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	36 1	554 3	Y	-0-				37
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35 1	518 3	Y	-0-				37

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860													
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	14 1	201 3	Y	-0-				29
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				29
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32 1	506 3	Y	-0-				29
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24 1	391 3	Y	-0-				29
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	32 1	491 3	Y	2				31
						2 9							
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	370 3	Y	-0-				31

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000															
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	22	9	1	19
							24	9							
07		465 N	434	-0-	-31	-0-	17	1	417	3	Y	-0-			19
08		558 N	417	-0-	-141	-0-	15	1	402	3	Y	-0-			19
09		480 N	424	-0-	-56	-0-	15	1	401	3	Y	7	19	1	7
							8	9							
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	Y	1			8
							1	9							
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-	8	1	-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978															
06		510 N	490	-0-	-20	-0-	19	1	471	3	Y	-0-	6	1	-0-
07		527 N	497	-0-	-30	-0-	20	1	477	3	Y	-0-			-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	3	Y	-0-			-0-
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	451	3	Y	-0-			-0-
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	16	1	437	3	Y	-0-			-0-
11		450 N	425	-0-	-25	-0-	18	1	406	3	Y	1			1
							1	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838															
06		360 N	196	-0-	-164	-0-	12	1	183	3	Y	1	25	1	17
							1	9							
07		248 N	165	-0-	-83	-0-	10	1	155	3	Y	-0-			17
08		186 N	90	-0-	-96	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			17
09		210 N	86	-0-	-124	-0-	5	1	81	3	Y	-0-			17
10		155 N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	3	Y	-0-			17
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	1	8	1	6
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	1	9	213	3	Y	-0-			6
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	3	Y	-0-			6
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	13	1	211	3	Y	-0-			6
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	Y	-0-			6
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-			6
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038														
06	240 N	130	-0-	-110	-0-	5	1	125	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	248 N	78	-0-	-170	-0-	3	1	75	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	6	1	157	3	Y	16			16
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	18	9	78	3	Y	-0-	16	1	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	10			10
11	180 N	113	-0-	-67	-0-	11	9	90	3	Y	17	14	1	13
						19	9							
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890														
06	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-			54
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			54
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			54
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			54
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			54
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			54
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807														
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			61
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			61
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			61
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			61
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			61
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			61
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800														
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	12	1	172	3	Y	1	10	1	7
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	1	9	169	3	Y	-0-			7
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	3	Y	-0-			7
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	-0-			7
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	Y	-0-			7
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-			7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	56	80	1	25
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	62	9	570	3	Y	-0-			25
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	572	3	Y	-0-			25
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	20	1	547	3	Y	-0-			25
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	1	558	3	Y	-0-			25
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	Y	-0-			25
ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898																
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	Y	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-			-0-
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053																
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	Y	-0-	41	1	-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	Y	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	457	3	Y	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	-0-			-0-
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	-0-			-0-
MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980																
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	40	50	1	16
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	9	389	3	Y	-0-			16
08	434 N	387	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	14	1	373	3	Y	-0-			16
09	420 N	319	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	-0-			16
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	Y	-0-			16
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-			16
MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024																
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	10	12	1	4
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	171	3	Y	-0-			4
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-			4
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-			4
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	233	3	Y	-0-			4
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-			4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	Y	-0-		68
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	Y	-0-		68
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	Y	-0-		68
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	16	1	269	3	Y	-0-		68
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	3	Y	-0-		68
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	-0-		68

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026													
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-		32
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-		32
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	3	Y	-0-		32
09	240 N	104	-0-	-136	-0-	4	1	100	3	Y	-0-		32
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	3	1	87	3	Y	-0-		32
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	2		34
						2	9						

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846													
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-		39
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-		39
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-		39
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-		39
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	-0-		39
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	10		49
						11	9						

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062													
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	Y	37	56 1	16
						41	9						
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-		16
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-		16
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-		16
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-		16
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-		16

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037													
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-	39 1	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-		-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	11	1	294	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	11	1	286	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	12	1	277	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844														
06	570 N	336	-0-	-234	-0-	21	1	315	3	Y	-0-			3
07	558 N	145	-0-	-413	-0-	9	1	136	3	Y	-0-			3
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	-0-			3
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	Y	13			16
						14	9							
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	Y	2	11	1	7
						2	9							
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	29	1	416	3	Y	-0-			7

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908														
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	364	-0-	-39	-0-	22	1	342	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	21	1	336	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	23	1	348	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	22	1	319	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																	
LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	Y	-0-					63
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					63
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					63
09		270 N	256	-0-	-14	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					63
10		279 N	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					63
11		240 N	127	-0-	-113	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973																	
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					9
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					9
08		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					9
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					9
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					9
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					9

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724																	
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	4					4
							4	9									
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					4
09		90 N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					4
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					4
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	4	1			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732																	
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					77
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					77
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					77
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					77
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					77
*11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	Y	-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870												
06		450 N	390	-0-	-60	-0-	25	1	365	3	Y	-0-
07		434 N	433	-0-	-1	-0-	26	1	407	3	Y	-0-
08		465 N	409	-0-	-56	-0-	24	1	385	3	Y	-0-
09		390 N	370	-0-	-20	-0-	21	1	339	3	Y	9
10		434 N	333	-0-	-101	-0-	10	9				
11		390 N	285	-0-	-105	-0-	20	1	313	3	Y	-0-
							18	1	267	3	Y	-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968												
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	39	1	946	3	Y	-0-
07		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	1974	3	Y	281
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	309	9				120
09		690 N	223	-0-	-467	-0-	52	1	1414	3	Y	4
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	8
*11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	43	1	1160	3	Y	170
							54	1	1199	3	Y	170

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000												
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	11	1	279	3	Y	-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	3	Y	-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962												
06		450 N	444	-0-	-6	-0-	17	1	427	3	Y	-0-
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	-0-
08		465 N	423	-0-	-42	-0-	15	1	408	3	Y	-0-
09		450 N	399	-0-	-51	-0-	14	1	385	3	Y	-0-
10		465 N	388	-0-	-77	-0-	14	1	374	3	Y	-0-
11		420 N	358	-0-	-62	-0-	15	1	343	3	Y	-0-

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895												
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	14
*11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	15	9				64
							30	1	435	3	Y	4
							4	9				68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848											
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 230792		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8716 - 10043	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	255 3	Y	2	6 1	4
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	2 9	251 3	Y	1		5
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17 1	290 3	Y	6		11
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1 9	205 3	Y	-0-		11
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19 1	309 3	Y	6	7 1	10
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7 9	227 3	Y	3	8 1	5
						14 1					
						3 9					

JONES, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 231025		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 9584 - 10032	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

JONES, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 231026		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 9607 - 9988	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		Y	-0-		-0-

JONES, JERRY		WELL #: 3		RRCID -> 231027		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 9648 - 10027	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		-0-

TIMMINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231028		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10253		PERF. 8418 - 10021	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29

RHOADES, LAWLESS		WELL #: 4		RRCID -> 231029		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 10231		PERF. 8658 - 10004	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	14 1	352 3	Y	-0-		12
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	15 1	375 3	Y	-0-	12 1	-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	13 1	364 3	Y	-0-		-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	13 1	357 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	13 1	355 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	15 1	338 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	Y	1	9	1	6
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	3	Y	-0-			6
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	15			21
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	17	9							
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	Y	30			51
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33	9							
						25	1	393	3	Y	-0-			51
						34	1	501	3	Y	-0-			51
MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504														
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			35
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-			35
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			35
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			35
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			35
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			35
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026														
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			65
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-			65
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-			65
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-			65
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			65
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	1	1	96	3	Y	-0-			65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		Y	-0-			15	
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			15	
08		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		Y	-0-			15	
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			15	
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			15	
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			15	

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088															
06		3000 N	4571	-0-	1571	9056	178	1	4348	3	Y	41	155 1	1 8	76
07		14409 X	5353	-0-	-9056	-0-	45	9	205	1	Y	123	5 8		194
08		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	135	9	179	1	Y	71	2 8		263
09		4740 X	4690	-0-	-50	-0-	78	9	167	1	Y	55	184 1	2 8	132
10		4898 X	4546	-0-	-352	-0-	61	9	160	1	Y	72	1 8		203
11		4740 X	4207	-0-	-533	-0-	79	9	177	1	Y	72	3 8		272

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004															
06		210 N	132	-0-	-78	-0-	5	1	127	3	Y	-0-			-0-
07		186 N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	Y	-0-			-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-			-0-
*11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	41	1	602	3	Y	5		6
07	713 N	651	-0-	-62	-0-	38	1	612	3	Y	1	4 1	3
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	Y	-0-		3
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	13	6 1	10
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	14	9	578	3	Y	9		19
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	37	1	538	3	Y	19		38
						21	9						

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	5		31
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	3	Y	-0-	22 1	9
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	Y	-0-		9
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	13	12 1	10
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	14	9	675	3	Y	9		19
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	Y	8		27
						9	9						

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	5		9
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	9	1	150	3	Y	2	6 1	5
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-		5
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	6	1	100	3	Y	13	8 1	10
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	9	160	3	Y	-0-		10
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	3	Y	-0-		10

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

06	480 N	418	-0-	-62	-0-	16	1	402	3	Y	-0-	19 1	-0-
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	17	1	425	3	Y	-0-		-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	5		5
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	Y	2	5 1	2
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	Y	3		5
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	3	9	397	3	Y	2	6 1	1
						2	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	19	1	461	3	Y	-0-			62
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	-0-	48	1	14
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	18	1	489	3	Y	-0-			14
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	472	3	Y	21			35
						23	9							
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	25	26	1	34
						28	9							
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	18	1	398	3	Y	2			36
						2	9							

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720														
06	2280 N	1755	-0-	-525	-0-	110	1	1639	3	Y	5			116
						6	9							
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	106	1	1686	3	Y	65	84	1	96
						72	9							
08	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	111	1	1757	3	Y	-0-			96
09	1770 N	1355	-0-	-415	-0-	77	1	1263	3	Y	14	100	1	10
						15	9							
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1916	3	Y	23			33
						25	9							
*11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	120	1	1750	3	Y	32	1	8	64
						35	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994														
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	524	3	Y	12	15	1	5
						13	9							
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	Y	-0-			5
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	17	1	458	3	Y	-0-			5
09	540 N	436	-0-	-104	-0-	16	1	420	3	Y	-0-			5
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	16	1	439	3	Y	-0-			5
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	3	Y	-0-			5

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			38
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			38
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			38
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			38
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			38
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-			38

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

06	300 N	292	-0-	-8	-0-	11	1	281	3	Y	-0-			3
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-	2	1	1
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	10	1	283	3	Y	-0-			1
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	10	1	276	3	Y	-0-			1
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	10	1	269	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	11	1	250	3	Y	-0-			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	555	3	Y	10	21	1	8
						11	9							
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	Y	1	1	8	8
						1	9							
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	582	3	Y	31			39
						34	9							
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	572	3	Y	79	38	1	80
						87	9							
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	14	1	8	93
						15	9							
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	25	1	556	3	Y	29	100	1	1 8 21
						32	9							

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	57	1	1392	3	Y	129	152	1	57
						142	9							
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	62	1	1510	3	Y	4			61
						4	9							
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	3	Y	1			62
						1	9							
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	49	1	1307	3	Y	-0-			62
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	54	1	1451	3	Y	9			71
						10	9							
*11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	3	Y	10			81
						11	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-			16
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	-0-			16
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-			16
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	3	Y	-0-			16
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-	11	1	5
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	9	1	129	3	Y	5			10
						6	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					6
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	3					9
						3	9									
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	-0-					9
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y	-0-					9
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	23	1	355	3	Y	-0-					9
11	390 N	303	-0-	-87	-0-	19	1	284	3	Y	-0-	8	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-		3
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	4		7
						4	9						
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	17	1	262	3	Y	-0-		7
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	16	1	265	3	Y	-0-		7
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	3	Y	-0-		7
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-	6 1	1
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730													
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	Y	5		6
						6	9						
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	1	4 1	3
						1	9						
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	24	1	388	3	Y	-0-		3
09	420 N	268	-0-	-152	-0-	15	1	239	3	Y	13	6 1	10
						14	9						
10	403 N	251	-0-	-152	-0-	15	1	236	3	Y	-0-		10
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	8		18
						9	9						
ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874													
06	1411 N	439	-0-	-972	-0-	28	1	411	3	Y	-0-	21 1	9
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	-0-		9
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-		9
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-		9
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	-0-		9
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	Y	-0-		9
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782													
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	5		16
						6	9						
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	11 1	5
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	3	Y	-0-		5
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	6	1	91	3	Y	13	8 1	10
						14	9						
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	9		19
						10	9						
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-		19
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962													
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-		182
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	N	-0-		182
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		182
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-		182
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-		182
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	1	1	147	3	N	-0-		182

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	504	3	Y	12	15 1	5
							13	9						
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	3	Y	-0-		5
08		558 N	554	-0-	-4	-0-	20	1	534	3	Y	-0-		5
09		540 N	522	-0-	-18	-0-	19	1	503	3	Y	-0-		5
10		558 N	468	-0-	-90	-0-	17	1	451	3	Y	-0-		5
11		540 N	532	-0-	-8	-0-	23	1	509	3	Y	-0-		5

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866														
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	18	1	264	3	Y	-0-		2
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	-0-		2
08		310 N	270	-0-	-40	-0-	16	1	254	3	Y	-0-		2
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	3	Y	-0-		2
10		279 N	241	-0-	-38	-0-	15	1	226	3	Y	-0-	1 1	1
11		270 N	230	-0-	-40	-0-	15	1	215	3	Y	-0-		1

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780														
06		810 N	775	-0-	-35	-0-	49	1	726	3	Y	-0-		60
07		806 N	777	-0-	-29	-0-	46	1	731	3	Y	-0-		60
08		837 N	748	-0-	-89	-0-	44	1	704	3	Y	-0-		60
09		780 N	461	-0-	-319	-0-	26	1	425	3	Y	9		69
							10	9						
10		775 N	297	-0-	-478	-0-	18	1	278	3	Y	1	47 1	23
							1	9						
11		720 N	582	-0-	-138	-0-	37	1	543	3	Y	2	1 8	24
							2	9						

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024														
06		450 N	400	-0-	-50	-0-	16	1	384	3	Y	-0-	7 1	-0-
07		434 N	397	-0-	-37	-0-	16	1	381	3	Y	-0-		-0-
08		403 N	385	-0-	-18	-0-	14	1	371	3	Y	-0-		-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-		-0-
10		403 N	379	-0-	-24	-0-	14	1	365	3	Y	-0-		-0-
11		360 N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	3	Y	-0-		-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978														
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-		97
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	1	1 8	97
							1	9						
08		310 N	266	-0-	-44	-0-	1	1	265	3	Y	-0-		97
09		210 N	103	-0-	-107	-0-	103	3			Y	-0-		97
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-		97
*11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-		97

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	25	6	1	21
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	28	9	111	3	Y	-0-			21
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	Y	-0-			24
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	3	9	143	3	Y	-0-	23	1	1
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	2			3
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	2	9	79	3	Y	-0-	3	1	-0-
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	3	1	-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768														
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	6			7
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	7	9	207	3	Y	-0-	5	1	2
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-			2
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	13	5	1	10
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-			10
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	14	9	220	3	Y	-0-			10
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	Y	-0-			10
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698														
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	Y	-0-			24
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	-0-			24
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	-0-			24
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	Y	-0-			24
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	Y	1	1	8	24
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1	9	366	3	Y	-0-			24
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	Y	-0-			24
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809														
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	Y	-0-			10
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	-0-			10
08	341 N	263	-0-	-78	-0-	16	1	247	3	Y	-0-			10
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	14	1	234	3	Y	-0-			10
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	Y	1	6	1	5
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	1	9	295	3	Y	4			9
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	4			9
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	4	9	295	3	Y	4			9
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740														
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	7	1	97	3	Y	5			53
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	6	9	146	3	Y	-0-	38	1	15
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-			15
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	13	18	1	10
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	9	169	3	Y	9			19
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	11	1	132	3	Y	1	1	8	19
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	9	132	3	Y	1	1	8	19
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	9	1	132	3	Y	1	1	8	19
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	1	9	132	3	Y	1	1	8	19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	62	1	917	3	Y	-0-			1
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	3	Y	-0-			1
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	Y	-0-			1
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	3	Y	-0-			1
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	Y	-0-			1
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	Y	-0-			1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-			80
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	7			87
						8	9							
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-			87
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-			87
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	N	-0-			87
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	41			128
						45	9							

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

06	420 N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	3	Y	-0-			2
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	3	Y	-0-			2
08	465 N	407	-0-	-58	-0-	14	1	393	3	Y	-0-	2	1	-0-
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	13	1	339	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	15	1	391	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	15	1	329	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	683	-0-	-67	-0-	43	1	640	3	Y	-0-		41
07	775 N	593	-0-	-182	-0-	35	1	558	3	Y	-0-		41
08	1178 N	527	-0-	-651	-0-	31	1	496	3	Y	-0-		41
09	690 N	488	-0-	-202	-0-	28	1	460	3	Y	-0-		41
10	589 N	469	-0-	-120	-0-	29	1	440	3	Y	-0-		41
11	510 N	427	-0-	-83	-0-	27	1	400	3	Y	-0-		41

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	-0-		12
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-		12
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-		12
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	3	Y	-0-		12
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	3	Y	-0-		12
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-		12

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	5		44
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	3		47
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-		47
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	52	3	Y	2		49
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	1		50
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	Y	-0-		50

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

06	3930 X	3818	-0-	-112	-0-	240	1	3568	3	Y	9	136 1	8 8	59
07	4061 X	3930	-0-	-131	-0-	232	1	3690	3	Y	7	7 8		59
08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	226	1	3592	3	Y	36	7 8		88
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	213	1	3489	3	Y	52	7 8		133
10	3813 X	3802	-0-	-11	-0-	231	1	3560	3	Y	10	10 8		133
11	3690 X	3610	-0-	-80	-0-	230	1	3362	3	Y	16	16 8		133

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	72	1	1773	3	Y	13			145
						14	9							
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	76	1	1867	3	Y	1	1	8	145
						1	9							
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	73	1	1992	3	Y	302	240	1	204
						332	9							
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	70	1	1883	3	Y	1	1	8	204
						1	9							
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	68	1	1837	3	Y	1	1	8	204
						1	9							
*11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	3	Y	1	1	8	204
						1	9							

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992														
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-			28
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	2			30
						2	9							
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	2			32
						2	9							
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	1			33
						1	9							
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			33
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-			33

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870														
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	950	3	Y	-0-			43
07	1085 N	625	-0-	-460	-0-	37	1	588	3	Y	-0-			43
08	930 N	781	-0-	-149	-0-	46	1	735	3	Y	-0-			43
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	3	Y	1	1	8	43
						1	9							
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	64	1	992	3	Y	-0-			43
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	959	3	Y	-0-			43

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821														
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	3	1	40	3	Y	5			8
						6	9							
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	6	1	2
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			2
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	2	1	40	3	Y	14	6	1	10
						15	9							
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			10
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			10

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862														
06	750 N	725	-0-	-25	-0-	46	1	678	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	46	1	736	3	Y	-0-			1
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	48	1	755	3	Y	-0-			1
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-			1
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	3	Y	-0-			1
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	814	3	Y	-0-			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	3
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	3
08		310 N	253	-0-	-57	-0-	9	1	244	3	Y	-0-
09		300 N	217	-0-	-83	-0-	8	1	209	3	Y	-0-
10		310 N	260	-0-	-50	-0-	9	1	251	3	Y	-0-
11		240 N	170	-0-	-70	-0-	7	1	163	3	Y	-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772												
06		540 N	480	-0-	-60	-0-	30	1	450	3	Y	22
07		651 N	550	-0-	-101	-0-	32	1	514	3	Y	26
							4	9				
08		682 N	551	-0-	-131	-0-	33	1	518	3	Y	26
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	602	3	Y	69
							47	9				
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	Y	69
*11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	713	3	Y	21
							15	9				

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772												
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	Y	2
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	6
							4	9				
08		403 N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	3	Y	6
09		390 N	372	-0-	-18	-0-	21	1	351	3	Y	6
10		403 N	314	-0-	-89	-0-	19	1	295	3	Y	6
11		360 N	343	-0-	-17	-0-	22	1	321	3	Y	1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014												
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	48	1	1174	3	Y	-0-
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	3	Y	-0-
08		1271 N	1173	-0-	-98	-0-	42	1	1131	3	Y	-0-
09		1230 N	1152	-0-	-78	-0-	41	1	1100	3	Y	10
							11	9				
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	10
*11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	51	1	1133	3	Y	5

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150												
06		330 N	312	-0-	-18	-0-	12	1	298	3	Y	32
							2	9				
07		310 N	291	-0-	-19	-0-	11	1	280	3	Y	32
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	9	1	250	3	Y	-0-
10		279 N	249	-0-	-30	-0-	9	1	240	3	Y	-0-
11		270 N	177	-0-	-93	-0-	8	1	169	3	Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	821	3	Y	2			55
						2	9							
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	64	1	1576	3	Y	-0-			55
08	899 N	251	-0-	-648	-0-	8	1	219	3	Y	22	62	1	15
						24	9							
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	57	1	1525	3	Y	-0-			15
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	55	1	1486	3	Y	1	1	8	15
						1	9							
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	1	1	8	15
						1	9							

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830														
06	570 N	365	-0-	-205	-0-	23	1	341	3	Y	1	90	1	60
						1	9							
07	496 N	392	-0-	-104	-0-	23	1	369	3	Y	-0-			60
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-			60
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	17	1	279	3	Y	-0-			60
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	Y	-0-			60
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-			60

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002														
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	32	1	774	3	Y	37			128
						41	9							
07	961 N	845	-0-	-116	-0-	30	1	742	3	Y	66	100	1	94
						73	9							
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	27	1	739	3	Y	60			154
						66	9							
09	840 N	788	-0-	-52	-0-	27	1	718	3	Y	39			193
						43	9							
10	837 N	671	-0-	-166	-0-	23	1	617	3	Y	28	140	1	81
						31	9							
11	810 N	698	-0-	-112	-0-	28	1	616	3	Y	49			130
						54	9							

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998														
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			19
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			19
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-			19
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1			20
						1	9							
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	4			24
						4	9							
11	180 N	63	-0-	-117	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			24

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994														
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	11			34
						12	9							
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	6	1	145	3	Y	2			36
						2	9							
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	2			38
						2	9							
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	5	1	123	3	Y	1			39
						1	9							
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	3	Y	-0-			39
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	6	1	143	3	Y	2			41
						2	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		420 X	393	-0-	-27	-0-	25	1	368	3	Y	-0-			85
07		434 X	361	-0-	-73	-0-	21	1	340	3	Y	-0-			85
08		1209 X	369	-0-	-840	-0-	22	1	347	3	Y	-0-			85
09		944 X	944	-0-	-0-	-0-	54	1	889	3	Y	1	1 8		85
							1	9							
10		465 X	114	-0-	-351	-0-	7	1	107	3	Y	-0-			85
11		360 N	87	-0-	-273	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			85

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725															
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	3	Y	-0-			84
07		1147 N	523	-0-	-624	-0-	31	1	492	3	Y	-0-			84
08		651 N	585	-0-	-66	-0-	35	1	550	3	Y	-0-			84
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	745	3	Y	-0-			84
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	3	Y	-0-			84
*11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	59	1	863	3	Y	-0-			84

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928															
06		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150															
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	43	1	1041	3	Y	-0-			22
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1111	3	Y	-0-			22
08		930 N	540	-0-	-390	-0-	19	1	507	3	Y	13	26 1		9
							14	9							
09		900 N	321	-0-	-579	-0-	12	1	309	3	Y	-0-			9
10		930 N	375	-0-	-555	-0-	13	1	362	3	Y	-0-			9
11		510 N	308	-0-	-202	-0-	13	1	295	3	Y	-0-			9

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082															
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	495	3	Y	2	27 1		8
							2	9							
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	3	Y	-0-			8
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	557	3	Y	-0-			8
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	Y	3	5 1		6
							3	9							
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	3			9
							3	9							
*11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-			9

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	10	1	149	3	Y	-0-			1
07	217 N	141	-0-	-76	-0-	8	1	130	3	Y	3			4
						3	9							
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	Y	-0-			4
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-			4
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-			4
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	9	1	125	3	Y	1	4	1	1
						1	9							

 FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-			30
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	11	1	176	3	Y	-0-			30
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	3	Y	-0-			30
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	13	1	208	3	Y	-0-			30
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-			30
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	-0-			30

 MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

06	1920 X	1415	-0-	-505	-0-	1395	3	20	9	N	18			208
07	1984 X	1387	-0-	-597	-0-	1386	3	1	9	N	1			209
08	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1289	3	11	9	N	10			219
09	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1297	3	15	9	N	14			233
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	3	9	9	N	8			241
11	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	1141	3	8	9	N	7			248

 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

06	510 N	481	-0-	-29	-0-	19	1	462	3	Y	-0-			15
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	19	1	473	3	Y	-0-	12	1	3
08	527 N	480	-0-	-47	-0-	17	1	463	3	Y	-0-			3
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	16	1	439	3	Y	5			8
						6	9							
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	16	1	421	3	Y	18	6	1	20
						20	9							
11	450 N	375	-0-	-75	-0-	16	1	359	3	Y	-0-			20

 CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

06	600 N	587	-0-	-13	-0-	35	1	550	3	Y	2	16	1	5
						2	9							
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	Y	-0-			5
08	651 N	581	-0-	-70	-0-	36	1	542	3	Y	3			8
						3	9							
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	37	1	539	3	Y	12			20
						13	9							
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	37	1	538	3	Y	7	12	1	15
						8	9							
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	31	1	497	3	Y	2	12	1	5
						2	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848											
CRAWFORD		WELL #:	3	RRCID ->	244203	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	9495 - 10106
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
06	780 N	733 -0-	-47 -0-	44 1	688 3	Y	1	8	1	3	
07	775 N	719 -0-	-56 -0-	45 1	674 3	Y	-0-			3	
08	779 N	779 -0-	-0- -0-	47 1	718 3	Y	13			16	
09	689 N	689 -0-	-0- -0-	14 9	633 3	Y	11			27	
10	713 N	713 -0-	-0- -0-	44 1	662 3	Y	5	16	1	16	
11	660 N	646 -0-	-14 -0-	45 1	601 3	Y	6	13	1	9	
				6 9							
				7 9							

RHOADES, LAWLESS		WELL #:	17	RRCID ->	244702	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8634 - 9988
06	60 N	25 -0-	-35 -0-	1 1	24 3	Y	-0-			27	
07	62 N	23 -0-	-39 -0-	1 1	22 3	Y	-0-			27	
08	62 N	17 -0-	-45 -0-	1 1	16 3	Y	-0-			27	
09	37 N	37 -0-	-0- -0-	1 1	36 3	Y	-0-			27	
10	79 N	79 -0-	-0- -0-	3 1	76 3	Y	-0-			27	
11	30 N	26 -0-	-4 -0-	1 1	25 3	Y	-0-			27	

FURRH, ALICE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	244835	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10152	PERF.	9792 - 10004
06	173 N	173 -0-	-0- -0-	173 3		N	-0-			93	
07	218 N	218 -0-	-0- -0-	1 1	217 3	N	-0-			93	
08	198 N	198 -0-	-0- -0-	198 3		N	-0-			93	
09	180 N	148 -0-	-32 -0-	148 3		N	-0-			93	
10	217 N	198 -0-	-19 -0-	198 3		N	-0-			93	
11	180 N	129 -0-	-51 -0-	1 1	128 3	N	-0-			93	

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD		WELL #:	1	RRCID ->	244967	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5338 - 5397
06	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-	

FURRH GAS UNIT NO. 3		WELL #:	18	RRCID ->	245010	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	8702 - 10060
06	184 N	184 -0-	-0- -0-	6 1	158 3	Y	18			31	
07	186 N	136 -0-	-50 -0-	20 9							
08	186 N	122 -0-	-64 -0-	5 1	131 3	Y	-0-	24	1	7	
09	180 N	113 -0-	-67 -0-	4 1	118 3	Y	-0-			7	
10	124 N	115 -0-	-9 -0-	4 1	109 3	Y	-0-			7	
*11	128 N	128 -0-	-0- -0-	4 1	108 3	Y	3	5	1	5	
				3 9							
				5 1	121 3	Y	2			7	
				2 9							

STEELE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	245157	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9375 - 9449
06	966 N	966 -0-	-0- -0-	38 1	928 3	Y	-0-			81	
07	952 N	952 -0-	-0- -0-	37 1	915 3	Y	-0-			81	
08	949 N	949 -0-	-0- -0-	34 1	915 3	Y	-0-			81	
09	1010 N	1010 -0-	-0- -0-	36 1	974 3	Y	-0-			81	
10	1245 N	1245 -0-	-0- -0-	45 1	1200 3	Y	-0-			81	
11	900 N	532 -0-	-368 -0-	23 1	509 3	Y	-0-			81	

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	255 3	Y	-0-	4 1		1
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	274 3	Y	-0-			1
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20 1	302 3	Y	-0-			1
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18 1	255 3	Y	9			10
						10 9						
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 3	Y	-0-	6 1		4
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	7 1	104 3	Y	2	3 1		3
						2 9						

 CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

06	660 N	638	-0-	-22	-0-	39 1	597 3	Y	2	11 1		4
						2 9						
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	40 1	590 3	Y	-0-			4
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	38 1	583 3	Y	4			8
						4 9						
09	630 N	619	-0-	-11	-0-	39 1	568 3	Y	11			19
						12 9						
10	620 N	562	-0-	-58	-0-	35 1	521 3	Y	5	11 1		13
						6 9						
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	35 1	558 3	Y	2	10 1		5
						2 9						

 CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

06	150 N	100	-0-	-50	-0-	6 1	94 3	Y	-0-	5 1		1
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	5 1	82 3	Y	-0-			1
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y	-0-			1
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	6 1	81 3	Y	-0-			1
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	5 1	70 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	Y	5			5
						6 9						

 CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

06	2130 N	1722	-0-	-408	-0-	104 1	1608 3	Y	9	59 1		22
						10 9						
07	2015 N	1670	-0-	-345	-0-	104 1	1546 3	Y	18	2 8		38
						20 9						
08	1984 N	1410	-0-	-574	-0-	86 1	1306 3	Y	16			54
						18 9						
09	1710 N	1338	-0-	-372	-0-	84 1	1214 3	Y	36			90
						40 9						
10	1674 N	1270	-0-	-404	-0-	79 1	1160 3	Y	28	54 1		64
						31 9						
11	1350 N	1102	-0-	-248	-0-	64 1	1013 3	Y	23	51 1		36
						25 9						

 GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919															
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	166	3	Y	1	7	1	5
							1	9							
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	3	Y	-0-			5
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-			5
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	3	Y	-0-			5
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	Y	-0-			5
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-			5

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-			

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948															
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	4	1	107	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	7	1	167	3	Y	2			2
							2	9							
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	3			5
							3	9							
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	2	5	1	2
							2	9							
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	146	3	Y	-0-			2
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	4	1	98	3	Y	-0-	2	1	-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080															
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	91	1	1407	3	Y	1	1	8	15
							1	9							
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	67	1	988	3	Y	6	10	1	10
							7	9							
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	62	1	942	3	Y	-0-			10
09	990	N	719	-0-	-271	-0-	46	1	671	3	Y	2	10	1	2
							2	9							
10	1023	N	782	-0-	-241	-0-	50	1	732	3	Y	-0-			2
11	960	N	675	-0-	-285	-0-	40	1	635	3	Y	-0-	2	1	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	126	-0-	126	126	5	1	121	3	Y	-0-	15	1			-0-
07	T. A.	17	-0-	17	143	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	33	-0-	33	176	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	197 X	21	-0-	-176	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10235 - 13427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	340	1	5273	3	Y	27	7	8			263
07	5797 X	5776	-0-	-21	-0-	358	1	5310	3	Y	98	169	1	19	8	173
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	368	1	5568	3	Y	8	8	8			173
09	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	366	1	5311	3	Y	140	173	1	5	8	135
10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	364	1	5347	3	Y	19	6	8			148
*11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	314	1	4995	3	Y	255	178	1	12	8	213

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 10415 - 13884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10260 X	10104	-0-	-156	-0-	388	1	9486	3	Y	209	308	1	2	8	182
07	10602 X	10268	-0-	-334	-0-	400	1	9768	3	Y	91	8	8			265
08	9982 X	9462	-0-	-520	-0-	334	1	9082	3	Y	42	1	8			306
09	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	354	1	9465	3	Y	172	184	1	2	8	292
10	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	362	1	9741	3	Y	3	1	8			294
*11	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	412	1	9199	3	Y	127	162	1	2	8	257

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		870 N	377	-0-	-493	-0-	377 3			N	-0-	94
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	4 1	687 3		N	-0-	94
08		899 N	466	-0-	-433	-0-	1 1	465 3		N	-0-	94
09		390 N	216	-0-	-174	-0-	216 3			N	-0-	94
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3			N	-0-	94
*11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	7 1	824 3		N	-0-	94

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952												
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948												

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764												

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888												

06		864 N	864	-0-	-0-	-0-	844 2	20 9		N	18	93
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1207 2	25 9		N	23	116
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	752 2	22 9		N	20	136
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	588 2	22 9		N	20	156
*10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-	29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875												

06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	825 2	3 9		N	3	73
07		868 N	593	-0-	-275	-0-	590 2	3 9		N	3	76
08		1364 N	678	-0-	-686	-0-	676 2	2 9		N	2	78
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-	78
*10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-	78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872												

06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-	125
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	125
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	125
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
*10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2			N	-0-	125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON				
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10162	PERF.	8342 - 9880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8578 - 9890	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005												TOTAL DEPTH	9994	PERF.	8733 - 9868	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					85
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					85
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					85
*10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1228	2	36	9	N	33					118
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					118

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8708 - 9970	
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					65
07	465 N	152	-0-	-313	-0-	152	2			N	-0-					65
08	496 N	35	-0-	-461	-0-	23	2	12	9	N	11					76
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					76
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10193	PERF.	8627 - 9970	
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					48
07	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	1205	2	6	9	N	5					53
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					53
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1761	2	2	9	N	2					55
*10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					55
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8662 - 9284	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006												TOTAL DEPTH	10051	PERF.	9684 - 9832	
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	8	2	404	9	N	367	342	1			332
07	496 N	137	-0-	-359	-0-	4	1	133	9	N	121	170	1			283
08	341 N	238	-0-	-103	-0-	16	2	222	9	N	202	338	1			147
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	2	273	9	N	248	175	1			220
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	10	2	314	9	N	285	173	1			332
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	2	45	9	N	41	285	1			88

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4277 2	19 9	N	17		85
07		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4639 2	22 9	N	20		105
08		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4176 2	10 9	N	9		114
09		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4120 2	20 9	N	18		132
*10		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5021 2	20 9	N	18	53 1	97
11		1740 X	800	-0-	-940	-0-	797 2	3 9	N	3		100

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306												
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025 2	2 9	N	2		73
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	76 2	3 9	N	3		76
08		3100 N	3628	-0-	528	528	3619 2	9 9	N	8		84
09		3000 N	3333	-0-	333	861	3332 2	1 9	N	1		85
*10		3100 N	3398	-0-	298	1159	3383 2	15 9	N	14		99
*11		1668 N	509	-0-	-1159	-0-	509 2		N	-0-		99

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
09		14B2 EXT	196	-0-	196	196	196 2		N	-0-		69
10		14B2 EXT	666	-0-	666	862	666 2		N	-0-		69
11		14B2 EXT	190	-0-	190	1052	190 2		N	-0-		69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981												
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	657 2	7 9	N	6		76
07		713 N	349	-0-	-364	-0-	348 2	1 9	N	1		77
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	958 2	9 9	N	8		85
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		85
*10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-	5 5	80
*11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		80

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965												
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	217 2	32 9	N	29		56
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	261 2	13 9	N	12		68
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	274 2	10 9	N	9		77
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		77
10		0 W	195	-0-	195	195	195 2		N	-0-		77
11		0 W	-0-	-0-	-0-	195			N	-0-		77

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254												
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		22
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1265 2	10 9	N	9		31
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		31
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2190 2	28 9	N	25		56
*10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	950 2	8 9	N	7		63
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	151 2	3 9	N	3		66

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618												
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	286 2	4 9	Y	4		30
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-		30
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		33
09	DLQ	G-10	362	-0-	362	362	355 2	7 9	Y	6		39
10	DLQ	G-10	1105	-0-	1105	1467	1086 2	19 9	Y	17		56
*11		1467 N	-0-	-0-	-1467	-0-			Y	-0-		56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				74
07	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-				74
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-				74
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				74
*10	3100 N	3906	-0-	806	-0-	806	2			N	-0-				74
*11	1584 N	778	-0-	-806	-0-	778	2			N	-0-				74

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916															
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-				37
07	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-				37
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-	5	5		32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5		30
*10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1025	2	7	9	N	-6				36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				34
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	Y	4				38
08	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	16	2			Y	-0-				38
09	DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	103	2	2	9	Y	2				40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	103				Y	9				49
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	103				Y	-0-				49

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939															
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				46
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-				46
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-				46
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-				46
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				46
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017															
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	N	6				31
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-				31
08	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2966	2	1	9	N	1				32
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-				32
*10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	615	2	9	9	N	8				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	Y	2	82
07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	Y	13	95
08	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	1303	1303	1303	2			Y	-0-	95
09	DLQ	G-10	1210	-0-	1210	1210	2513	1197	2	13	9	Y	12	107
10	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	1224	3737	1224	2			Y	-0-	53
11	DLQ	G-10	194	-0-	194	194	3931	194	2			Y	-0-	53

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875														
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-	28
07		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	28
08		744 N	276	-0-	-468	-0-	-0-	276	2			N	-0-	28
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-	28
*10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	28
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	28

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756														
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2	35	9	Y	32	142
07		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	2	10	9	Y	9	151
08	DLQ	G-10	2194	-0-	2194	2194	2194	2183	2	11	9	Y	10	161
09	DLQ	G-10	3472	-0-	3472	3472	5666	3395	2	77	9	Y	70	106
10	DLQ	G-10	3530	-0-	3530	3530	9196	3530	2			Y	-0-	72
11	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	9595	399	2			Y	-0-	67

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843														
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-	45
07		3100 N	7126	-0-	4026	4026	4026	7126	2			Y	-0-	45
08	DLQ	G-10	1272	-0-	1272	1272	5298	1272	2			Y	-0-	45
09	DLQ	G-10	727	-0-	727	727	6025	727	2			Y	-0-	45
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6025					Y	-0-	45
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6025					Y	-0-	45

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883														
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	36	9	N	33	70
07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2	528	9	N	480	210
08		1333 N	767	-0-	-566	-0-	-0-	244	2	523	9	N	475	171
09		3000 N	3351	-0-	351	351	2572	2	779	9	N	708	682	197
*10		2337 N	1986	-0-	-351	-0-	-0-	1347	2	639	9	N	581	93
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	170

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962														
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-	33
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	N	3	36
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	N	3	39
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	N	10	49
*10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																	
UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					253
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	170	1			207
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					320
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	173	1			235
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	170	1			198
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					278

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902																	
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					13
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					13
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					13

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874																	
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07		310 N	1	-0-	-309	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	1734	-0-	1734	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	1868	134	2		Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1868				Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1868				Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	569	-0-	569	-0-	569	569	2		Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	569				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	569				Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855																	
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-	84	1			18
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	Y	2					20
08		DLQ G-10	806	-0-	806	-0-	806	804	2	2	9	Y	2				22
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	806				Y	2					24
10		DLQ G-10	169	-0-	169	-0-	975	169	2		Y	-0-					24
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	975				Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON					
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																	
SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007												TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9881 - 9889		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2625	2	13	9	N	12				70	
07		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2518	2	21	9	N	19				89	
08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2299	2	15	9	N	14				103	
09		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2642	2	14	9	N	13				116	
*10		3100 N	3135	-0-	-0-	35	3134	2	1	9	N	1	80	1		37	
*11		507 N	472	-0-	-35	-0-	472	2			N	-0-				37	

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007												TOTAL DEPTH	10173	PERF.	9984 - 9992		
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-				25	
07		899 N	686	-0-	-213	-0-	686	2			Y	-0-				25	
08	DLQ	G-10	1105	-0-	1105	1105	1105	2			Y	-0-				25	
09	DLQ	G-10	968	-0-	968	2073	948	2	20	9	Y	18				43	
10	DLQ	G-10	1061	-0-	1061	3134	1061	2			Y	-0-				43	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3134		2			Y	-0-				43	

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011												TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9672 - 9834		
06		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	2	3	9	N	3				40	
07		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	N	1				41	
08		3100 N	3699	-0-	599	599	3699	2			N	-0-				41	
09		3000 N	5240	-0-	2240	2839	5231	2	9	9	N	8				49	
*10		3100 N	3808	-0-	708	3547	3776	2	32	9	N	29	25	1		53	
*11		3000 N	1511	-0-	-1489	2058	1510	2	1	9	N	1				54	

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007												TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9746 - 9901		
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	N	5				75	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	3				78	
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				78	
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2				80	
*10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				80	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				80	

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007												TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8174 - 9720		
06		2760 X	2243	-0-	-517	-0-	2243	2			Y	-0-				11	
07		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3397	2	4	9	Y	4	9	1		6	
08	DLQ	G-10	2918	-0-	2918	2918	2912	2	6	9	Y	5				11	
09	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	5496	2568	2	10	9	Y	9	12	1		8	
10	DLQ	G-10	2972	-0-	2972	8468	2964	2	8	9	Y	7				15	
11	DLQ	G-10	94	-0-	94	8562	93	2	1	9	Y	1	7	1		9	

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007												TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9880 - 10002		
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-				-0-	
07		713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-				-0-	
08	DLQ	G-10	565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-				-0-	
09	DLQ	G-10	194	-0-	194	759	194	2			Y	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	759		2			Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	759		2			Y	-0-				-0-	

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007												TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9752 - 9941		
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1				44	
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1				45	
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				45	
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-				45	
*10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-				45	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				45	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	13
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	107	2	11	9	N	10	23
08	682 N	490	-0-	-192	-0-	490	2			N	-0-	23
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	23
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765												
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-	5
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	Y	2	3
08	DLQ G-10	870	-0-	870	-0-	868	2	2	9	Y	2	5
09	DLQ G-10	948	-0-	948	-0-	1818	2	4	9	Y	4	4
10	DLQ G-10	838	-0-	838	-0-	2656	2	3	9	Y	3	7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2656				Y	1	5

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245												
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3391	2	13	9	N	12	53
07	2480 X	2262	-0-	-218	-0-	2249	2	13	9	N	12	65
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-	65
09	3060 X	3053	-0-	-7	-0-	3053	2			N	-0-	65
10	3255 X	2636	-0-	-619	-0-	2636	2			N	-0-	65
11	3150 X	366	-0-	-2784	-0-	365	2	1	9	N	1	66

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930												
06	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-	-0-
07	1209 X	699	-0-	-510	-0-	699	2			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	868	-0-	868	-0-	868	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	628	-0-	628	-0-	1496	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	766	-0-	766	-0-	2262	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	-0-	2328	2			Y	-0-	-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914												
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	N	4	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	19
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3	22
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854												
06	3000 N	4703	-0-	1703	-0-	3744	2	11	9	N	10	37
07	3100 N	8340	-0-	5240	-0-	8984	2	15	9	N	14	51
08	11896 X	2912	-0-	-8984	-0-	2911	2	1	9	N	1	52
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	52
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	52
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	52

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810												
06	5340 X	1167	-0-	-4173	-0-	1167	2			Y	-0-	30
07	5518 X	634	-0-	-4884	-0-	612	2	22	9	Y	20	26
08	DLQ G-10	316	-0-	316	-0-	316	2	21	9	Y	19	45
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	316				Y	29	35
10	DLQ G-10	3064	-0-	3064	-0-	3380	2	22	9	Y	20	55
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3380				Y	3	47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	Y	-0-			14
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1586	2	Y	7	11 1		10
08	DLQ	G-10	1256	-0-	1256	1256	1249	2	Y	6			16
09	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	2677	1408	2	Y	12	16 1		12
10	DLQ	G-10	1227	-0-	1227	3904	1217	2	Y	9			21
11	DLQ	G-10	218	-0-	218	4122	217	2	Y	1	10 1		12

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022													
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	36			145
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		Y	29			174
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	132 1		45
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	58			103
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	51			154
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			154

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831													
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			12
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			12
08		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2	N	-0-			12
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-			12
*10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-			12
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	N	3			15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040													
06	14B2	EXT	1305	-0-	1305	5594	1305	2	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	740	-0-	740	6334	740	2	Y	-0-			-0-
08		8137 X	1803	-0-	-6334	-0-	1803	2	Y	-0-			-0-
09		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	Y	-0-			-0-
*10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	Y	-0-			-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-			-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750													
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	Y	-0-			7
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	Y	3	5 1		5
08	DLQ	G-10	691	-0-	691	691	688	2	Y	3			8
09	DLQ	G-10	548	-0-	548	1239	542	2	Y	5	6 1		7
10	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	2261	1019	2	Y	3			10
11	DLQ	G-10	110	-0-	110	2371	109	2	Y	1	5 1		6

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862													
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	18			41
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	13			54
08		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	7			61
09		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	8			69
*10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	19			88
*11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			88

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936													
06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	4			27
07		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-			27
08		1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2	N	-0-			27
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	4			31
*10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	8			39
*11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		4681 X	1270	-0-	-3411	-0-	1270 2			Y	-0-	13
07		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1118 2	6	9	Y	5	18
08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2			Y	-0-	18
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1048 2	4	9	Y	4	22
*10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	30 2	45	9	Y	41	63
*11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			Y	-0-	63
NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548												
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			Y	-0-	76
07		3100 N	3373	-0-	273	273	3353 2	20	9	Y	18	46
08	DLQ	G-10	2707	-0-	2707	2980	2688 2	19	9	Y	17	63
09	DLQ	G-10	3365	-0-	3365	6345	3341 2	24	9	Y	22	55
10	DLQ	G-10	3189	-0-	3189	9534	3172 2	17	9	Y	15	70
11	DLQ	G-10	455	-0-	455	9989	452 2	3	9	Y	3	46
NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720												
06		1530 X	804	-0-	-726	-0-	804 2			Y	-0-	19
07		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1555 2	8	9	Y	7	14
08	DLQ	G-10	1488	-0-	1488	1488	1480 2	8	9	Y	7	21
09	DLQ	G-10	1620	-0-	1620	3108	1607 2	13	9	Y	12	17
10	DLQ	G-10	1472	-0-	1472	4580	1464 2	8	9	Y	7	24
11	DLQ	G-10	82	-0-	82	4662	80 2	2	9	Y	2	11
NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708												
06		5220 X	3422	-0-	-1798	-0-	3422 2			Y	-0-	85
07		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8515 2	32	9	Y	29	60
08	DLQ	G-10	7704	-0-	7704	7704	7672 2	32	9	Y	29	89
09	DLQ	G-10	11542	-0-	11542	19246	11501 2	41	9	Y	37	76
10	DLQ	G-10	10221	-0-	10221	29467	10189 2	32	9	Y	29	105
11	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	30535	1062 2	6	9	Y	5	10
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934												
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	762 2	3	9	Y	3	66
07		1054 N	513	-0-	-541	-0-	511 2	2	9	Y	2	68
08	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	118 2	2	9	Y	2	70
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	120				Y	6	76
10	DLQ	G-10	284	-0-	284	404	283 2	1	9	Y	1	77
11	DLQ	G-10	26	-0-	26	430	26 2			Y	-0-	77
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860												
06		2597 X	632	-0-	-1965	-0-	632 2			Y	-0-	-0-
07		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2			Y	-0-	-0-
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			Y	-0-	-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900												
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2			Y	-0-	-0-
07		1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1706 2			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	1640	-0-	1640	1640	1640 2			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	3259	1619 2			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1757	-0-	1757	5016	1757 2			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	249	-0-	249	5265	249 2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2				N	-0-	48
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	685 2	7 9			N	6	54
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757 2	2 9			N	2	56
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406 2	3 9			N	3	59
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	736 2	8 9			N	7	66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	366 2	12 9			N	11	88
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1				N	-0-	88

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862												
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	990 2	55 9			N	50	46
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	875 2	26 9			N	24	70
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	931 2	13 9			N	12	82
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	838 2	7 9			N	6	88
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	595 2	9 9			N	8	96
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310 2	1 9			N	1	97

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940												
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1239 2	3 9			N	3	61
07	1023 N	679	-0-	-344	-0-	666 2	13 9			N	12	73
08	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1132 2	3 9			N	3	76
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	993 2	15 9			N	14	90
*10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1001 2	17 9			N	15	105
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2				N	-0-	105

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943												
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	927 2	3 9			Y	3	28
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720 2	2 9			Y	2	30
08	DLQ G-10	859	-0-	859	-0-	857 2	2 9			Y	2	32
09	DLQ G-10	254	-0-	254	-0-	1113 2	1 9			Y	1	33
10	DLQ G-10	278	-0-	278	-0-	1391 2				Y	-0-	33
11	DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	1460 2	69 2			Y	-0-	33

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818												
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1399 2	19 9			N	17	74
07	1333 N	539	-0-	-794	-0-	524 2	15 9			N	14	88
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 2	1 9			N	1	89
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2				N	-0-	89
*10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	945 2	1 9			N	1	90
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2				N	-0-	90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1420	2	10	9	Y	9			47
07		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2109	2	24	9	Y	22			69
08	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	1637	1608	2	29	9	Y	26			95
09	DLQ	G-10	427	-0-	427	2064	410	2	17	9	Y	15			110
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2064					Y	-0-			110
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2064					Y	-0-			110

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093															
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	698	-0-	698	698	698	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	400	-0-	400	1098	400	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1098					Y	-0-			-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802															
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			25
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			25
08		1922 N	1716	-0-	-206	-0-	1716	2			N	-0-			25
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			25
*10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1732	2	24	9	N	22	30	1	17
*11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			17

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036															
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3			42
07		930 N	747	-0-	-183	-0-	745	2	2	9	N	2			44
08		682 N	321	-0-	-361	-0-	321	2			N	-0-			44
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			44
*10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			44
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			44

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008															
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	533	-0-	533	766	533	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826															
06		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	N	2			62
07		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	1	9	N	1			63
08		2635 N	2308	-0-	-327	-0-	2308	2			N	-0-			63
09		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			63
*10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1			64
*11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2			66

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1293	2	11	9	N	10			72
07		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1081	2	26	9	N	24			96
08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			96
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			96
*10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			96
*11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	3	5	93

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871															
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			75
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			75
08		217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-			75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958															
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
07		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		3000 N	4620	-0-	1620	1620	4620	2			Y	-0-			-0-
*10		1624 N	4	-0-	-1620	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021															
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-			-0-
07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	1326	1326	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	808	-0-	808	2134	808	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	583	-0-	583	2717	583	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2717					Y	-0-			-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853															
06		209 X	28	-0-	-181	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
07		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806															
06		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			25
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-			25
08		1953 N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-			25
09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			25
*10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			25
*11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	5	5	20

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965															
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			67
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			67
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			67
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			67
*10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	N	2			69
*11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			69

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			34
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			34
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			34
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			34
*10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	313	2	17	9	N	15			49
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			49

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854															
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			84
07		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			84
08		1643 N	1381	-0-	-262	-0-	1372	2	9	9	N	8			92
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1811	2	28	9	N	25			117
*10		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			117
*11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			117

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970															
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-	4	5	40
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			40
08		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-			40
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1			41
*10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1345	2	13	9	N	12			53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991															
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	-0-	1133	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	563	-0-	563	-0-	1696	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	995	-0-	995	-0-	2691	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	44	-0-	44	-0-	2735	2			Y	-0-			-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866															
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1			53
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	N	3			56
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			56
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818															
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	N	5			61
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11	9	N	10			71
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	N	5			76
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	N	4			80
*10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1			81
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980															
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	2	6	9	N	5	91	1	19
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	N	11			30
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1377	2	4	9	N	4			34
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	N	8			42
*10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	718	2	139	9	N	126	93	1	75
*11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3			78

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	Y	31
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	2	1	9	Y	32
08	DLQ	G-10	1756	-0-	1756	1756	1748	2	8	9	Y	39
09	DLQ	G-10	1863	-0-	1863	3619	1844	2	19	9	Y	56
10	DLQ	G-10	1933	-0-	1933	5552	1925	2	8	9	Y	63
11	DLQ	G-10	276	-0-	276	5828	276	2			Y	63

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004												
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	87
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	87
08		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	82
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	80
*10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	80
*11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	80

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967												
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	N	74
07		1798 N	1009	-0-	-789	-0-	1005	2	4	9	N	78
08		1581 N	886	-0-	-695	-0-	883	2	3	9	N	81
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	2	7	9	N	87
*10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	92
*11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	96

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885												
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	3	9	N	66
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	69
08		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1118	2	1	9	N	70
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	N	74
*10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	862	2	19	9	N	91
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	91

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955												
06		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	70
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	70
08		1829 N	1541	-0-	-288	-0-	1534	2	7	9	N	76
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2	9	N	78
*10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	80
*11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	80

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
07		3100 N	9770	-0-	6670	6670	9770	2			N	34
08		3100 N	12591	-0-	9491	16161	12591	2			N	34
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	13161					N	34
*10		3100 N	-0-	-0-	-3100	10061					N	34
*11		12115 X	2054	-0-	-10061	-0-	2054	2			N	34

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898												
06		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-
07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-
08	DLQ	G-10	1819	-0-	1819	1819	1819	2			Y	-0-
09	DLQ	G-10	1901	-0-	1901	3720	1901	2			Y	-0-
10	DLQ	G-10	2606	-0-	2606	6326	2606	2			Y	-0-
11	DLQ	G-10	303	-0-	303	6629	303	2			Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	2	8	9	Y	47
07		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	2	8	9	Y	54
08	DLQ	G-10	937	-0-	937	937	937	2			Y	54
09	DLQ	G-10	1293	-0-	1293	2230	1286	2	7	9	Y	60
10	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	3367	1130	2	7	9	Y	66
11	DLQ	G-10	168	-0-	168	3535	168	2			Y	66

GRAWARD OPERATING, INC. 326435												
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672												
06		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-
07		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-
08		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-
09		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-
10		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-
*11		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165													
BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003										TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9220 - 9622
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
08		1302 N	945	-0-	-357	-0-	945	3	N	-0-			-0-
09		1260 N	637	-0-	-623	-0-	637	3	N	-0-			-0-
10		1302 N	627	-0-	-675	-0-	627	3	N	-0-			-0-
11		900 N	205	-0-	-695	-0-	205	3	N	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831													
JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000										TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9200 - 9620
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8399 - 9608
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8456 - 9734
06		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	15	1	N	7			12
							8	9					
07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	16	1	N	11			23
							12	9					
08		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			23
09		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			23
*10		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			23
*11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	442	1	N	-0-			-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8624 - 9638
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	15	1	N	-0-	75	1	27
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			27
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			27
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			27
*10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	N	13			40
							14	9					
*11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8462 - 9740
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831												
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	15	1	2291	2	N	15
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	16	1	2162	2	N	15
08		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	16	1	2166	2	N	15
09		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	15	1	2401	2	N	15
10		2170 N	1537	-0-	-633	-0-	16	1	1521	2	N	15
11		2100 N	437	-0-	-1663	-0-	87	1	350	2	N	-0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742												
06		2640 N	1796	-0-	-844	-0-	452	1	1344	2	N	8
07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	464	1	1329	2	N	8
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	452	1	1273	2	N	8
09		1800 N	1689	-0-	-111	-0-	459	1	1230	2	N	8
10		1798 N	1745	-0-	-53	-0-	476	1	1269	2	N	8
11		1680 N	1255	-0-	-425	-0-	251	1	1004	2	N	-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728												
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	303	1	886	2	N	23
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	291	1	817	2	N	23
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	302	1	836	2	N	28
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	289	1	759	2	N	28
*10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	309	1	808	2	N	28
*11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	246	1	984	2	N	-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729												
06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	529	1	1582	2	N	5
07		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	513	1	1474	2	N	32
08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	532	1	1508	2	N	32
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	519	1	1397	2	N	32
*10		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	487	1	1298	2	N	32
11		1410 N	1100	-0-	-310	-0-	220	1	880	2	N	-0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781												
06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	528	1	1578	2	N	5
07		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	565	1	1627	2	N	5
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	573	1	1627	2	N	18
09		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	565	1	1525	2	N	18
*10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	568	1	1522	2	N	18
*11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	338	1	1352	2	N	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831												
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	15 1	2386 2	N	3		38
07		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	3 9	2456 2	N	11	37 1	12
08		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	16 1	2369 2	N	-0-		12
09		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	12 9	2269 2	N	-0-		12
10		2325 N	2188	-0-	-137	-0-	16 1	2172 2	N	-0-		12
11		2250 N	2083	-0-	-167	-0-	417 1	1666 2	N	-0-		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838												
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	788 2	11 9	N	10		91
07		620 N	598	-0-	-22	-0-	590 2	8 9	N	7		98
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	758 2	9 9	N	8		106
09		810 N	692	-0-	-118	-0-	679 2	13 9	N	12	1 8	117
10		589 N	445	-0-	-144	-0-	437 2	8 9	N	7		124
11		750 N	478	-0-	-272	-0-	475 2	3 9	N	3		127

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730												
06		540 N	319	-0-	-221	-0-	319 2		N	-0-		10
07		558 N	312	-0-	-246	-0-	312 2		N	-0-		10
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-		10
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		10
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		10
*11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		10

NOLTECO, INC. 612552												
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730												
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	543 2	6 9	N	5		105
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		105
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	683 2	3 9	N	3	44 1	64
09		540 N	398	-0-	-142	-0-	398 2		N	-0-		64
10		403 N	47	-0-	-356	-0-	47 2		N	-0-		64
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		64

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777												
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	11 1	347 3	N	-0-		-0-
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	11 1	356 3	N	-0-		-0-
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	12 1	389 3	N	-0-		-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	13 1	420 3	N	-0-		-0-
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	10 1	331 3	N	-0-		-0-
*11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	15 1	485 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201																
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728																
06	540 N	264	-0-	-276	-0-	8	1	256	3	N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	N	-0-					-0-
08	310 N	206	-0-	-104	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-
09	270 N	206	-0-	-64	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-
10	341 N	198	-0-	-143	-0-	6	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	6	1	203	3	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768																
06	3420 X	3114	-0-	-306	-0-	57	1	3056	2	Y	1					38
07	3813 X	2834	-0-	-979	-0-	49	1	2785	3	Y	-0-					38
08	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	22	1	2184	3	Y	-0-					38
09	3030 X	2322	-0-	-708	-0-	23	1	2299	3	Y	-0-					38
10	3131 X	2107	-0-	-1024	-0-	21	1	2086	3	Y	-0-					38
11	3030 X	308	-0-	-2722	-0-	3	1	305	3	Y	-0-					38

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682																
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					28
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					28
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					28
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					28
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					28
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					28

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783																
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	976	3	N	3					135
07	1054 N	901	-0-	-153	-0-	16	1	885	3	N	-0-					135
08	1023 N	744	-0-	-279	-0-	7	1	737	3	N	-0-					135
09	990 N	895	-0-	-95	-0-	9	1	886	3	N	-0-					135
10	899 N	693	-0-	-206	-0-	7	1	686	3	N	-0-					135
11	720 N	109	-0-	-611	-0-	1	1	108	3	N	-0-					135

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888																
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	33	1	1074	3	N	-0-					23
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	32	1	1054	3	N	-0-					23
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	3	N	-0-					23
09	1110 N	927	-0-	-183	-0-	28	1	899	3	N	-0-					23
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	34	1	1086	3	N	-0-					23
11	990 N	776	-0-	-214	-0-	23	1	753	3	N	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201													
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005										TOTAL DEPTH	9880	PERF.	8489 - 9752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	23 1	1245 3	Y	-0-			14
07		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	22 1	1242 3	Y	-0-			14
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	11 1	1098 3	Y	-0-			14
09		1260 N	948	-0-	-312	-0-	9 1	939 3	Y	-0-			14
10		1271 N	962	-0-	-309	-0-	10 1	952 3	Y	-0-			14
11		1080 N	160	-0-	-920	-0-	2 1	158 3	Y	-0-			14

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006										TOTAL DEPTH	10012	PERF.	8502 - 9786
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	450 - 9744
06		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	46 1	2466 3	Y	5			47
07		2511 N	2066	-0-	-445	-0-	36 1	2030 3	Y	-0-			47
08		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	18 1	1744 3	Y	-0-			47
09		2490 N	2188	-0-	-302	-0-	22 1	2166 3	Y	-0-			47
10		2077 N	1512	-0-	-565	-0-	15 1	1497 3	Y	-0-			47
11		1710 N	292	-0-	-1418	-0-	3 1	289 3	Y	-0-			47

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009										TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9853 - 11235
06		8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	253 1	8184 3	N	3			185
07		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	213 1	6885 3	N	-0-			185
08		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	265 1	8561 3	N	-0-			185
09		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	252 1	8140 3	N	-0-			185
10		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	241 1	7786 3	N	-0-			185
*11		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	233 1	7526 3	N	-0-			185

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC 660001													
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008										TOTAL DEPTH	9592	PERF.	9662 - 9892
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2018 - W/O TO 06-284908													

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350													
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9554 - 9710
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1458 2	9 9	N	8			130
07		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1257 2	9 9	N	8	1 8		137
08		1488 N	1159	-0-	-329	-0-	1153 2	6 9	N	5			142
09		1470 N	1297	-0-	-173	-0-	1291 2	6 9	N	5			147
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1280 2	55 9	N	50	164 1	1 8	32
*11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1788 2	14 9	N	13			45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369 2			Y	-0-			78
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245 2			Y	-0-			78
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	-0-	1088 2			Y	-0-			78
09	1080 N	894	-0-	-186	-0-	-0-	894 2			Y	-0-			78
10	1116 N	811	-0-	-305	-0-	-0-	805 2	6 9		Y	5	5 8		78
11	1050 N	824	-0-	-226	-0-	-0-	824 2			Y	-0-			78

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822														
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920 2			Y	-0-			32
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	2124 2			Y	-0-			32
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915 2			Y	-0-			32
09	1830 N	1749	-0-	-81	-0-	-0-	1749 2			Y	-0-			32
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1932 2			Y	-0-			32
*11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1973 2			Y	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2271 2	119 9		Y	108	182 1		33
07	T. A.	2555	-0-	2555	2555	2555 2			Y	-0-			33
08	5257 X	2702	-0-	-2555	-0-	2650 2	52 9		Y	47			80
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2			Y	-0-			80
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2210 2	57 9		Y	52	52 8		80
*11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2			Y	-0-			80

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704													
06	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2			Y	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			Y	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			Y	-0-			-0-
09	210 N	71	-0-	-139	-0-	71 2			Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830													
06	750 N	485	-0-	-265	-0-	485 2			Y	-0-			29
07	713 N	583	-0-	-130	-0-	583 2			Y	-0-			29
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			Y	-0-			29
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			Y	-0-			29
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			Y	-0-			29
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			Y	-0-			29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776																
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					42
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					42
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					42
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					42
10	1023 N	870	-0-	-153	-0-	870	2			Y	-0-					42
11	990 N	772	-0-	-218	-0-	772	2			Y	-0-					42

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700																
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					20
07	2263 X	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			N	-0-					20
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					20
09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					20
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					20
11	2190 X	1476	-0-	-714	-0-	1476	2			N	-0-					20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750																
06	988 X	988	-0-	-0-	-0-	981	2	7	9	Y	6					24
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					24
08	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					24
09	990 X	942	-0-	-48	-0-	935	2	7	9	Y	6	22	1			8
10	1023 X	893	-0-	-130	-0-	880	2	13	9	Y	12	11	8			9
11	990 X	737	-0-	-253	-0-	737	2			Y	-0-					9

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	630 X	281	-0-	-349	-0-	281	2	Y	-0-		-0-
07	341 X	340	-0-	-1	-0-	340	2	Y	-0-		-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2	Y	-0-		-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709											
06	2340 X	1153	-0-	-1187	-0-	1147	2	Y	5		96
07	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	Y	-0-		96
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	Y	-0-		96
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2192	2	Y	5	87 1	14
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2168	2	Y	15	15 8	14
*11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	Y	-0-		14

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602											
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-		24
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	54	1	Y	-0-		24
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	128	1 8	151
						141	9				
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	66	1	Y	2	113 1	39
						2	9				
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	51	1	Y	-0-		39
11	450 N	171	-0-	-279	-0-	36	1	Y	-0-		39

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034											
06	180 N	59	-0-	-121	-0-	59	2	Y	-0-		27
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		27
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	Y	-0-		27
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	Y	-0-		27
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-		27
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688											
06	2310 X	2246	-0-	-64	-0-	2217	2	Y	26		80
07	2325 X	1908	-0-	-417	-0-	1908	2	Y	-0-		80
08	2325 X	1079	-0-	-1246	-0-	1079	2	Y	-0-		80
09	2250 X	1465	-0-	-785	-0-	1410	2	Y	50	72 1	58
10	2325 X	1654	-0-	-671	-0-	1547	2	Y	97	92 8	63
11	2250 X	1043	-0-	-1207	-0-	1043	2	Y	-0-		63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
GENRE	WELL #:	1	RRCID -> 193007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9238 - 10175						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76					

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1		WELL #:		4		RRCID -> 193053		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 8703 - 9816	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-					

FURRH 'B'		WELL #:		3		RRCID -> 193056		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8630 - 9812	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18					

AUDREY GU		WELL #:		1		RRCID -> 193204		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8580 - 9728	
06	T. A.	14	-0-	14	62	14 2	Y	-0-	9				
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	9				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	9 1				
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				

PAYNE		WELL #:		8		RRCID -> 194743		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8554 - 9773	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4					

KELLER, C.		WELL #:		6		RRCID -> 195286		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 8525 - 10408	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
FURRH 'B'																	
WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8718 - 9456					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

FURRH COOPER GU 1																	
WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003										TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8414 - 10332					
06		300 N	168	-0-	-132	-0-	35	1	133	2	Y	-0-				24	
07		217 N	152	-0-	-65	-0-	32	1	120	2	Y	-0-				24	
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	150	2	Y	13				37	
							14	9									
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	2	Y	-0-	28	1		9	
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	2	Y	-0-				9	
11		180 N	92	-0-	-88	-0-	22	1	70	2	Y	-0-				9	

ANDERSON, LEMMA																	
WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003										TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9220 - 10308					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

AUDREY GU																	
WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003										TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8566 - 10370					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	113	-0-	113	113	113	2		Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*11		113 X	-0-	-0-	-113	-0-				Y	-0-					-0-	

AUDREY GU																	
WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003										TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8524 - 10376					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	4553	-0-	4553	4553	4388	2	165	9	Y	150	139	1		11	
09		14B2 EXT	71	-0-	71	4624	71	2			Y	-0-				11	
10		14B2 EXT	93	-0-	93	4717	93	2			Y	-0-				11	
*11		4760 X	43	-0-	-4717	-0-	43	2			Y	-0-				11	

CARTER ESTATE																	
WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003										TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8590 - 10390					
06		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-				8	
07		2170 X	272	-0-	-1898	-0-	272	2			Y	-0-				8	
08		2170 X	176	-0-	-1994	-0-	176	2			Y	-0-				8	
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				8	
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				8	
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				8	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CHANDLER HEIRS										WELL #: 10		RRCID -> 197321	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 8458 - 10110
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06	4740 X	4101	-0-	-639	-0-	931	1	3145	2	Y	23	23	8	64	
07	4898 X	4223	-0-	-675	-0-	25	9	855	1	Y	57	8	8	113	
08	5332 X	4256	-0-	-1076	-0-	63	9	855	1	Y	77	118	1	7 8 65	
09	5010 X	4347	-0-	-663	-0-	85	9	907	1	Y	82	102	1	6 8 39	
*10	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	90	9	1002	1	Y	89	8	8	120	
11	4110 X	4097	-0-	-13	-0-	98	9	923	1	Y	68	119	1	9 8 60	
						75	9								

ALEXANDER, J. W.										WELL #: 2		RRCID -> 197738	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8492 - 10318
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FINA WERNER										WELL #: 5		RRCID -> 198377	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 9999	PERF. 8486 - 9670
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-			88	
07	4092 X	4078	-0-	-14	-0-	4078	2			Y	-0-			88	
08	4247 X	3339	-0-	-908	-0-	3339	2			Y	-0-			88	
09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-			88	
10	4247 X	4030	-0-	-217	-0-	3865	2	165	9	Y	150	150	8	88	
11	4110 X	3109	-0-	-1001	-0-	3109	2			Y	-0-			88	

FURRH COOPER GU 1										WELL #: 6		RRCID -> 198889	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 8508 - 10156
06	360 X	98	-0-	-262	-0-	21	1	77	2	Y	-0-			24	
07	372 X	99	-0-	-273	-0-	19	1	80	2	Y	-0-			24	
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	15	1	70	2	Y	25			49	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	28	9	19	1	Y	1	37	1	13	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	9	22	1	Y	-0-			13	
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	13	1	53	2	Y	-0-			13	

BOURN										WELL #: 5		RRCID -> 198939	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8465 - 9780
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GENRE										WELL #: 2		RRCID -> 199244	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8552 - 9808
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	12	1	38	2	N	-0-			-0-	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	N	-0-			-0-	
08	217 N	62	-0-	-155	-0-	9	1	53	2	N	-0-			-0-	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	N	-0-			-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868															
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-		1880	2		Y	-0-			32
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-		1955	2		Y	-0-			32
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-		1955	2		Y	-0-			32
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-		1940	2		Y	-0-			32
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-		1852	2		Y	-0-			32
*11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-		1632	2		Y	-0-			32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646															
06	270 N	174	-0-	-96	-0-	-0-		34	1	140	2	Y	-0-		7
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	182	2	Y	-0-		7
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	-0-		17	1	84	2	Y	-0-		7
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						Y	-0-		7
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						Y	-0-		7
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						Y	-0-		7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856															
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	-0-		25	2		N	-0-			16
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-			16
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-		84	2		N	-0-			16
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		146	2		N	-0-			16
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-		22	2		N	-0-			16
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	-0-		45	2		N	-0-			16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862															
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-			16
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	-0-		27	2		N	-0-			16
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-		29	2		N	-0-			16
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-		24	2		N	-0-			16
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-		28	2		N	-0-			16
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																					
GENRE	WELL #:	3	RRCID ->	210208	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9296 - 9784											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM											
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-											

CARTER ESTATE																					
WELL #:	8	RRCID ->	220460	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9834 - 9870												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-											

PAYNE																					
WELL #:	10	RRCID ->	235754	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8470 - 9680												
06	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-	42											
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-	42											
08	403 X	245	-0-	-158	-0-	245	2	Y	-0-	42											
09	390 X	376	-0-	-14	-0-	376	2	Y	-0-	42											
10	434 X	289	-0-	-145	-0-	289	2	Y	-0-	42											
11	420 X	114	-0-	-306	-0-	114	2	Y	-0-	42											

FURRH 'B'																					
WELL #:	5	RRCID ->	236191	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	8892 - 9786												
06	2250 X	835	-0-	-1415	-0-	835	2	Y	-0-	63											
07	2325 X	1143	-0-	-1182	-0-	1102	2	41 9 Y	37	100											
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	Y	-0-	100											
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1199	2	77 9 Y	70	170											
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-	170											
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-	170											

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143																			
KARNACK-STATE		WELL #:		1		RRCID ->		234167		COMPL. DATE		10/07/2007		TOTAL DEPTH		9803		PERF.		9426 - 9631	
06	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	2	N	-0-	87											
07	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2	N	-0-	87											
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-	87											
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87											
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87											
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87											

KARNACK -A-																					
WELL #:	3	RRCID ->	235005	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8182 - 8220												
06	7410 X	2462	-0-	-4948	-0-	2440	2	22 9 Y	20	74											
07	4867 X	1913	-0-	-2954	-0-	1912	2	1 9 Y	1	75											
08	3627 X	1684	-0-	-1943	-0-	1684	2	Y	-0-	75											
09	3330 X	1355	-0-	-1975	-0-	1355	2	Y	-0-	75											
10	3348 X	1309	-0-	-2039	-0-	1309	2	Y	-0-	75											
11	2460 X	1045	-0-	-1415	-0-	1045	2	Y	-0-	75											

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868																
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788																
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	149	2	1	9	N	1	1	8			26
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					26
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					26
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					26
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					26
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518																
06	300 N	29	-0-	-271	-0-	29	2			N	-0-					23
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					23
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2	2	8			23
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1	1	8			23
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					23
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	182	2	6	9	N	5	5	8			23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051																
06	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8531	2	61	9	Y	55	17	8			65
07	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8127	2	157	9	Y	143	165	1	6	8	37
08	10509 X	7840	-0-	-2669	-0-	7763	2	77	9	Y	70	11	8			96
09	10170 X	7194	-0-	-2976	-0-	7184	2	10	9	Y	9	9	8			96
10	9951 X	6976	-0-	-2975	-0-	6964	2	12	9	Y	11	11	8			96
11	8580 X	6248	-0-	-2332	-0-	6238	2	10	9	Y	9	96	1	9	8	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		19177 X	19177	-0-	-0-	-0-	18916 2	261 9	N	237	188 1	10 8		147
07		18339 X	18339	-0-	-0-	-0-	18197 2	142 9	N	129	164 1	5 8		107
08		16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	16417 2	147 9	N	134	169 1	7 8		65
09		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7494 2	39 9	N	35	5 8			95
10		14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	13898 2	107 9	N	97	154 1	9 8		29
*11		12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	11955 2	176 9	N	160	156 1	7 8		26

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660														
06		1890 N	1160	-0-	-730	-0-	1156 2	4 9	Y	4				4
07		1674 N	1105	-0-	-569	-0-	1094 2	11 9	Y	10	14 1			-0-
08		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1511 2	26 9	Y	24				24
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		Y	-0-				24
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		Y	-0-				24
11		1500 N	1069	-0-	-431	-0-	966 2	103 9	Y	94	91 1			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800														
06		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-				9
07		527 X	382	-0-	-145	-0-	382 2		Y	-0-				9
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-				9
09		570 N	413	-0-	-157	-0-	413 2		Y	-0-				9
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-				9
11		420 N	282	-0-	-138	-0-	282 2		Y	-0-				9

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779														
06		180 N	70	-0-	-110	-0-	70 2		N	-0-				109
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-				109
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-				109
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-				109
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-				109
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-				109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702														
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	869 2	1 9	Y	1	1 8			67
07		961 N	382	-0-	-579	-0-	381 2	1 9	Y	1	1 8			67
08		930 N	8	-0-	-922	-0-	8 2		Y	-0-				67
09		870 N	18	-0-	-852	-0-	18 2		Y	-0-				67
10		372 N	112	-0-	-260	-0-	112 2		Y	-0-				67
*11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-				67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		1530 X	1037	-0-	-493	-0-	1037	2		Y	-0-			14
07		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1600	2	40	9	Y	36		50
08		1581 X	1339	-0-	-242	-0-	1339	2			Y	-0-		50
09		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-		50
10		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1741	2	28	9	Y	25		75
*11		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1481	2	144	9	Y	131	95 1	111

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006														
06		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	468	1	3486	2	Y	3	3 8	18
07		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	476	1	3377	2	Y	3	3 8	18
08		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	440	1	3550	2	Y	8	8 8	18
09		3240 X	1869	-0-	-1371	-0-	259	1	1608	2	Y	2	2 8	18
10		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	373	1	3698	2	Y	1	1 8	18
11		3240 X	2500	-0-	-740	-0-	352	1	2146	2	Y	2	2 8	18

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118														
06		1260 N	817	-0-	-443	-0-	207	1	610	2	N	-0-		47
07		1116 N	764	-0-	-352	-0-	62	1	702	2	N	-0-		47
08		1147 N	732	-0-	-415	-0-	62	1	670	2	N	-0-		47
09		810 N	683	-0-	-127	-0-	54	1	629	2	N	-0-		47
10		775 N	679	-0-	-96	-0-	62	1	617	2	N	-0-		47
11		720 N	630	-0-	-90	-0-	156	1	474	2	N	-0-		47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639														
06		600 N	454	-0-	-146	-0-	453	2	1	9	N	1	1 8	49
07		558 N	516	-0-	-42	-0-	515	2	1	9	N	1	1 8	49
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1 8	49
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1	1 8	49
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	1 8	49
11		600 N	477	-0-	-123	-0-	476	2	1	9	N	1	1 8	49

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569										COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	9834	PERF.10021	- 13774	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	1875	1	5473	2	N	17	17	8			236
07	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	1661	1	6167	2	N	13	4	8			245
08	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	1737	1	5922	2	N	6	150	1	5	8	96
09	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	1610	1	6019	2	N	29	3	8			122
10	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	1766	1	5610	2	N	23					145
11	7410 X	6051	-0-	-1359	-0-	1646	1	4387	2	N	16	2	8			159

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854										EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194			COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8414	- 9564
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380										COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8501	- 9705	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991										COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A		
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	279	-0-	-217	-0-	133	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	115	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	117	1	117	2	Y	-0-					-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	96	1	75	2	Y	222	165	1			57
						244	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808										COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9281	- 9694	
06	450 N	229	-0-	-221	-0-	30	1	199	2	N	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	2	N	-0-					-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	139	1	152	2	N	-0-					-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	136	1	97	2	N	-0-					-0-
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	116	1	116	2	N	-0-					-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	174	1	136	2	N	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631										COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9284	- 9706	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	30	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	38	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	47	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	48	1	48	2	Y	-0-					-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	31	1	24	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1680 N	1232	-0-	-448	-0-	-0-	162	1	1070	2	Y	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-2				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2131	2	Y	5	6	1		1
							6	9								
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2455	2	Y	7	7	1		1
							8	9								
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2430	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1664	2	Y	-0-				-0-
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1833	2	Y	-0-				-0-
*11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2357	2	Y	-0-				-0-

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

06	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	-0-	863	1	7153	2	Y	104	127	1		12
							114	9								
07	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	-0-	877	1	7250	2	Y	108	95	1		25
							119	9								
08	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	-0-	863	1	6200	2	Y	89	93	1		21
							98	9								
09	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	-0-	821	1	5636	2	Y	109	98	1		32
							120	9								
10	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	-0-	875	1	4994	2	Y	119	120	1		31
							131	9								
*11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-	777	1	3738	2	Y	91	110	1		12
							100	9								

UOSI OPERATING, INC. 875336
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

06	1950 N	761	-0-	-1189	-0-	-0-	27	1	734	2	N	-0-				-0-
07	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2903	2	N	-0-				-0-
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2115	2	N	-0-				-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1839	2	N	-0-				-0-
10	2015 N	1435	-0-	-580	-0-	-0-	80	1	1355	2	N	-0-				-0-
11	1950 N	1647	-0-	-303	-0-	-0-	96	1	1551	2	N	-0-				-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

06	2250 N	1278	-0-	-972	-0-	-0-	45	1	1233	2	N	-0-				-0-
07	3100 N	3424	-0-	324	-0-	-0-	150	1	3274	2	N	-0-				-0-
08	3100 N	2981	-0-	-119	-0-	-0-	158	1	2823	2	N	-0-				-0-
09	2926 N	2721	-0-	-205	-0-	-0-	154	1	2567	2	N	-0-				-0-
10	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2214	2	N	-0-				-0-
*11	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2423	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732																
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				30
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		2970 X	1026	-0-	-1944	-0-	36 1	990 2	N	-0-			-0-
07		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	194 1	4239 2	N	-0-			-0-
08		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	193 1	3453 2	N	-0-			-0-
09		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	186 1	3093 2	N	-0-			-0-
10		3317 X	3012	-0-	-305	-0-	167 1	2845 2	N	-0-			-0-
11		3210 X	3094	-0-	-116	-0-	181 1	2913 2	N	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719													
06		780 N	653	-0-	-127	-0-	653 2		Y	-0-			33
07		775 N	476	-0-	-299	-0-	476 2		Y	-0-			33
08		713 N	526	-0-	-187	-0-	526 2		Y	-0-			33
09		660 N	436	-0-	-224	-0-	436 2		Y	-0-			33
10		465 N	392	-0-	-73	-0-	392 2		Y	-0-			33
11		510 N	371	-0-	-139	-0-	371 2		Y	-0-			33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770													
06		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			-0-
07		3100 N	3903	-0-	803	803	171 1	3732 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2356	-0-	-744	59	125 1	2231 2	N	-0-			-0-
09		2148 N	2089	-0-	-59	-0-	118 1	1971 2	N	-0-			-0-
10		2294 X	1910	-0-	-384	-0-	106 1	1804 2	N	-0-			-0-
11		2220 X	1930	-0-	-290	-0-	113 1	1817 2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070													
06		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
07		3100 N	3694	-0-	594	594	161 1	3533 2	N	-0-			-0-
08		2997 N	2403	-0-	-594	-0-	127 1	2276 2	N	-0-			-0-
09		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	116 1	1866 2	N	-0-			-0-
10		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	100 1	1661 2	N	-0-			-0-
11		2190 N	1817	-0-	-373	-0-	111 1	1706 2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070													
06		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			-0-
07		3100 N	4112	-0-	1012	1012	181 1	3931 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2601	-0-	-499	513	140 1	2461 2	N	-0-			-0-
09		2727 N	2214	-0-	-513	-0-	128 1	2086 2	N	-0-			-0-
10		1984 X	1925	-0-	-59	-0-	109 1	1816 2	N	-0-			-0-
*11		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	120 1	1948 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND)										16034 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC										775854									
JERNIGAN, MATTI										WELL #: 11 D		RRCID -> 172951		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 3622 - 3638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

JERNIGAN, MATTI										WELL #: 10 C		RRCID -> 175032		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3640 - 3646	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL										WELL #: 4 D		RRCID -> 177283		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 3718 - 3722	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760)										16034 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HAWK GATHERING CO., LTD.										366631									
RICHARDSON SWD										WELL #: 3		RRCID -> 173517		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5832 - 5854	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

R. LACY SERVICES, LTD.										687208									
BURNETT UNIT 10										WELL #: 2		RRCID -> 038934		COMPL. DATE 03/31/1966		TOTAL DEPTH 5255		PERF. 3762 - 3768	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
11		14B2 EXT	31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-			-0-				

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC										775854									
WHITAKER UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 040847		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3793 - 3799	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	780 N	729	-0-	-51	-0-		22 1	701 3	Y		5			31
							6 9							
07	775 N	726	-0-	-49	-0-		22 1	703 3	Y		1			32
							1 9							
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		33 1	1058 3	Y		10	23 1		19
							11 9							
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-		22 1	716 3	Y		7			26
							8 9							
10	713 N	608	-0-	-105	-0-		17 1	571 3	Y		18	23 1		21
							20 9							
11	1080 N	623	-0-	-457	-0-		18 1	598 3	Y		6			27
							7 9							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

06	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 2		N		-0-			128
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498 2		N		-0-			128
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-		603 2		N		-0-			128
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 2		N		-0-			128
10	403 N	231	-0-	-172	-0-		231 2		N		-0-			128
11	390 N	375	-0-	-15	-0-		375 2		N		-0-			128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

06	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455 2		N		-0-			79
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473 2		N		-0-			79
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437 2		N		-0-			79
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488 2		N		-0-			79
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572 2		N		-0-			79
11	420 N	384	-0-	-36	-0-		384 2		N		-0-			79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

06	23 N	23	-0-	-0-	-0-		1 1	22 3	Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-		3 1	109 3	Y		-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		1 1	49 3	Y		-0-			-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-		2 1	78 3	Y		-0-			-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-		3 1	86 3	Y		-0-			-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

06	971 N	971	-0-	-0-	-0-		971 3		N		-0-			48
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-		874 3		N		-0-			48
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-		696 3		N		-0-			48
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 3		N		-0-			48
*10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003 3		N		-0-			48
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-		783 3		N		-0-			48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660										
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	579	3	7	9	78
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			78
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	85
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	765	3	7	9	90
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	90
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			90
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					112
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	114
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			114
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	115
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					117
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699										
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			167
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			167
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			167
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1369	3	25	9	190
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			190
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			190
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644										
06	3870 X	3692	-0-	-178	-0-	3685	3	7	9	160
07	3999 X	3934	-0-	-65	-0-	3915	3	19	9	177
08	3689 X	3673	-0-	-16	-0-	3656	3	17	9	192
09	3690 X	3661	-0-	-29	-0-	3643	3	18	9	28
10	3813 X	3654	-0-	-159	-0-	3639	3	15	9	42
11	3810 X	3494	-0-	-316	-0-	3482	3	12	9	53

 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3420 X	2914	-0-	-506	-0-	2884	3	30	9	N	27			132
07		3534 X	3339	-0-	-195	-0-	3315	3	24	9	N	22			154
08		3720 X	3148	-0-	-572	-0-	3126	3	22	9	N	20			174
09		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3575	3	25	9	N	23			197
10		3472 X	3402	-0-	-70	-0-	3371	3	31	9	N	28	167	1	58
11		3240 X	3057	-0-	-183	-0-	3036	3	21	9	N	19			77

 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

06		1200 N	1053	-0-	-147	-0-	1039	2	14	9	N	13	155	1	55
07		1333 N	1053	-0-	-280	-0-	1040	2	13	9	N	12			67
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1285	2	11	9	N	10	5	8	72
09		1050 N	943	-0-	-107	-0-	920	2	23	9	N	21	1	8	92
*10		1054 N	750	-0-	-304	-0-	750	2			N	-0-			92
*11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	N	10			102

 JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

06		690 N	371	-0-	-319	-0-	343	2	28	9	N	25			158
07		713 N	555	-0-	-158	-0-	546	2	9	9	N	8			166
08		558 N	525	-0-	-33	-0-	514	2	11	9	N	10			176
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	409	2	15	9	N	14			190
*10		558 N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-	5	5	185
*11		510 N	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-			185

 JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

06		1320 N	1295	-0-	-25	-0-	1291	2	4	9	N	4			62
07		1519 N	1062	-0-	-457	-0-	1055	2	7	9	N	6			68
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1	1	8	68
09		1290 N	988	-0-	-302	-0-	988	2			N	-0-			68
*10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1304	2	2	9	N	2			70
*11		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1473	2	53	9	N	48			118

 JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			165
07		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			165
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-			165
09		1650 N	1446	-0-	-204	-0-	1446	2			N	-0-			165
*10		1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-			165
11		1560 N	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			N	-0-			165

 TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
JONES, ROSA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	207877	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9499 - 9677
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		1380 N	1153	-0-	-227	-0-	1135 2	18 9	N	16		87
07		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1883 2	45 9	N	41		128
08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2228 2	17 9	N	15	5 8	138
09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1939 2	14 9	N	13	3 8	148
*10		1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1714 2	1 9	N	1	2 5	147
11		1800 N	1401	-0-	-399	-0-	1376 2	25 9	N	23		170

JONES, ROSA -A-		WELL #:		6	RRCID ->	207878	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	9450 - 9612
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		98
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		98
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		98
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98

JONES, ROSA -A-		WELL #:		8	RRCID ->	213533	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	9851	PERF.	8710 - 9574
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1458 2	28 9	N	25		105
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1492 2	17 9	N	15		120
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1395 2	20 9	N	18	3 8	135
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1635 2	12 9	N	11	2 8	144
*10		1519 N	1341	-0-	-178	-0-	1341 2		N	-0-		144
11		1380 N	717	-0-	-663	-0-	716 2	1 9	N	1		145

CRD OPERATING, LLC		WELL #:		186953	RRCID ->	191676	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8633 - 9580
CHADWICK		WELL #:		2	RRCID ->	191676	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8633 - 9580
06		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	584 1	5490 2	N	120	179 1	93
							132 9					
07		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	601 1	5784 2	N	10	88 1	15
							11 9					
08		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	640 1	5862 2	N	-0-		15
09		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	558 1	5875 2	N	-0-		15
10		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887 2		N	-0-		15
11		5130 X	4984	-0-	-146	-0-	4984 2		N	-0-		15

CHADWICK		WELL #:		3	RRCID ->	194824	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8762 - 9614
06		180 X	124	-0-	-56	-0-	19 1	105 2	N	-0-		80
07		646 X	646	-0-	-0-	-0-	62 1	584 2	N	-0-		80
08		190 X	190	-0-	-0-	-0-	19 1	171 2	N	-0-		80
09		502 X	502	-0-	-0-	-0-	44 1	458 2	N	-0-		80
10		651 X	460	-0-	-191	-0-	460 2		N	-0-		80
11		630 X	522	-0-	-108	-0-	522 2		N	-0-		80

CHADWICK		WELL #:		4	RRCID ->	196578	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8673 - 9664
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	138 1	1187 2	N	56	164 1	5
							62 9					
07		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	124 1	1075 2	N	-0-		5
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	145 1	1211 2	N	-0-		5
09		1380 N	1268	-0-	-112	-0-	120 1	1148 2	N	-0-		5
10		1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092 2		N	-0-		5
11		1320 N	1058	-0-	-262	-0-	1058 2		N	-0-		5

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3790	2	2	9	Y	2	6	1		1
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-				1
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-				1
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	2	1	9	Y	1				2
*10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-				2
*11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-				2

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

06	1680 N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			N	-0-				78
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1641	2	83	9	N	75	135	1		18
08	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-				18
09	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-				18
10	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1631	2			N	-0-				18
11	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1533	2			N	-0-				18

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

06	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2			Y	-0-				-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-				-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-				-0-
09	510 N	376	-0-	-134	-0-	376	2			Y	-0-				-0-
10	589 N	462	-0-	-127	-0-	462	2			Y	-0-				-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT				-0-

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	315	2	47	9	Y	43	137	1		14
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-				14
08	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-				14
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	358	2	26	9	Y	24				38
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-				38
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-				38

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2234	2	47	9	Y	43	72	1		32
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-				32
08	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	2538	2	56	9	Y	51				83
09	2640 X	2474	-0-	-166	-0-	2451	2	23	9	Y	21	84	1		20
10	2728 X	2209	-0-	-519	-0-	2209	2			Y	-0-				20
*11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-				20

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				87
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-	48	1		39
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				39
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-				39
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				39
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				39

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	388	-0-	-182	-0-	388	2		Y	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-			-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

06	510 N	462	-0-	-48	-0-	416	2	46 9	Y	42	137 1		37
07	558 N	436	-0-	-122	-0-	436	2		Y	-0-			37
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	441	2	55 9	Y	50			87
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	442	2	23 9	Y	21	88 1		20
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			20
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			20

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

06	3150 X	2535	-0-	-615	-0-	2525	2	10 9	Y	9	20 1		7
07	3255 X	2681	-0-	-574	-0-	2681	2		Y	-0-			7
08	3131 X	2772	-0-	-359	-0-	2760	2	12 9	Y	11			18
09	3030 X	2847	-0-	-183	-0-	2843	2	4 9	Y	4	18 1		4
*10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		Y	-0-			4
11	2670 X	2625	-0-	-45	-0-	2625	2		Y	-0-			4

G N K INC. HOLLAND 291679 WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			12
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			12
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			12
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			12
10	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	2		N	-0-			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. IRON MOUNTAIN ENERGY 999 426447 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	820	-0-	-260	-0-	810	2	10	9	N	9	3	8	203
07	1085 N	819	-0-	-266	-0-	800	2	19	9	N	17			220
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6	9	N	5	177	1	48
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1211	2	20	9	N	18	4	8	62
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	N	10	2	8	70
11	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1080	2	9	9	N	8			78

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

06	1440 N	856	-0-	-584	-0-	53	1	801	3	N	2			159
07	1147 N	905	-0-	-242	-0-	65	1	840	3	N	-0-			159
08	1426 N	800	-0-	-626	-0-	61	1	739	3	N	-0-	131	1	28
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	72	1	750	3	N	-0-			28
10	899 N	809	-0-	-90	-0-	61	1	709	3	N	35			63
11	780 N	622	-0-	-158	-0-	39	9	43	1	N	9			72
						10	9							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201								
KEELING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211938	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8668 - 9592
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE
									M	PROD		
06	1410 N	977	-0-	-433	-0-	59 1	901 3	N		15		67
						17 9						
07	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	78 1	1011 3	N		7		74
						8 9						
08	1426 N	1064	-0-	-362	-0-	78 1	953 3	N		30		104
						33 9						
09	990 N	763	-0-	-227	-0-	65 1	669 3	N		26		130
						29 9						
10	1085 N	789	-0-	-296	-0-	57 1	660 3	N		65	176 1	19
						72 9						
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	73 1	963 3	N		7		26
						8 9						

CASTLEBERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	219561	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9219 - 9694
06	540 N	299	-0-	-241	-0-	9 1	290 3	N		-0-		2
07	682 N	477	-0-	-205	-0-	14 1	460 3	N		3		5
						3 9						
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	19 1	616 3	N		7		12
						8 9						
09	300 N	144	-0-	-156	-0-	4 1	140 3	N		-0-		12
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	14 1	460 3	N		5		17
						6 9						
11	630 N	358	-0-	-272	-0-	10 1	329 3	N		17		34
						19 9						

LONGBRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	222569	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9533 - 9813
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		1		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2		24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1	2 1	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23

LONGBRANCH		WELL #:		2	RRCID ->	222573	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8846 - 9694
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		1		41
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	8 1	797 3	N		2		43
						2 9						
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	13 1	1362 3	N		6	11 1	38
						7 9						
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	6 1	585 3	N		3		41
						3 9						
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	2 1	183 3	N		16	14 1	43
						18 9						
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N		6	13 1	36

FLEMING		WELL #:		1	RRCID ->	222775	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8735 - 9606
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	69 1	1050 3	N		-0-		154
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	97 1	1261 3	N		21	175 1	-0-
						23 9						
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	102 1	1253 3	N		3		3
						3 9						
09	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	97 1	1009 3	N		-0-		3
10	1395 N	1103	-0-	-292	-0-	87 1	1016 3	N		-0-		3
11	1320 N	289	-0-	-1031	-0-	20 1	267 3	N		2		5
						2 9						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	1			87
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	12	1	1138	3	N	5		92
						6	9						
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	10	1	984	3	N	8	14 1	86
						9	9						
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	803	3	N	3		89
						3	9						
10	1147 N	179	-0-	-968	-0-	1	1	158	3	N	18	16 1	91
						20	9						
11	960 N	91	-0-	-869	-0-	1	1	82	3	N	7	14 1	84
						8	9						

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

06	1080 N	918	-0-	-162	-0-	9	1	909	3	N	-0-		47
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	3	N	1		48
						1	9						
08	899 N	621	-0-	-278	-0-	6	1	596	3	N	17		65
						19	9						
09	930 N	321	-0-	-609	-0-	3	1	318	3	N	-0-		65
10	1023 N	898	-0-	-125	-0-	8	1	837	3	N	48	100 1	13
						53	9						
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	8	1	756	3	N	10		23
						11	9						

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

06	1770 N	1144	-0-	-626	-0-	11	1	1131	3	N	2	152 1	20
						2	9						
07	1395 N	964	-0-	-431	-0-	9	1	941	3	N	13		33
						14	9						
08	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	11	1	1127	3	N	12		45
						13	9						
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	11	1	1099	3	N	29		74
						32	9						
10	961 N	795	-0-	-166	-0-	6	1	606	3	N	166	185 1	55
						183	9						
11	1110 N	984	-0-	-126	-0-	10	1	957	3	N	15		70
						17	9						

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

06	2250 X	1344	-0-	-906	-0-	12	1	1293	3	N	35		116
						39	9						
07	5053 X	5029	-0-	-24	-0-	49	1	4910	3	N	64		180
						70	9						
08	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	49	1	4919	3	N	94	163 1	111
						103	9						
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	49	1	4908	3	N	29		140
						32	9						
10	5022 X	2759	-0-	-2263	-0-	25	1	2550	3	N	167	148 1	159
						184	9						
11	4920 X	2005	-0-	-2915	-0-	19	1	1911	3	N	68	139 1	88
						75	9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201											
KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	694	-0-	-146	-0-	41 1	623 3	N	27		60
07	961 N	488	-0-	-473	-0-	30 9					60
08	961 N	773	-0-	-188	-0-	35 1	453 3	N	-0-		95
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	56 1	678 3	N	35		115
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	39 9					4
*11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	70 1	730 3	N	20	128 1	11
						22 9					
						67 1	776 3	N	17		
						19 9					
						98 1	1288 3	N	7		
						8 9					

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109											
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535											
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	493 2	20 9	N	18	5 8	135
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		N	-0-		135
08	434 N	263	-0-	-171	-0-	252 2	11 9	N	10		145
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	374 2	40 9	N	36	1 8	180
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	507 2	19 9	N	17	3 8	194
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	142 2		N	-0-		194

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673											
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2179 2	50 9	N	45	188 1	95
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1846 2	17 9	N	15	1 8	109
08	1426 N	989	-0-	-437	-0-	983 2	6 9	N	5		114
09	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2778 2	42 9	N	38	3 8	149
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1881 2	37 9	N	34	9 8	174
*11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1248 2	13 9	N	12		186

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657											
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	556 2	2 9	N	2	2 8	147
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	696 2	13 9	N	12		159
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	737 2	11 9	N	10		169
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	566 2		N	-0-		169
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	664 2	20 9	N	18		187
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	539 2	66 9	N	60		247

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715											
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151 2	2 9	N	2		62
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		62
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		62
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2		N	-0-		62
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		62
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743											
06	570 N	43	-0-	-527	-0-	43 2		Y	-0-		26
07	434 N	213	-0-	-221	-0-	213 2		Y	-0-		26
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		26
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		26
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		26
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		26

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	1129 2	29 9	N	26	4 8		129
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1227 2	14 9	N	13	3 8		139
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1344 2	30 9	N	27			166
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1215 2	14 9	N	13	2 8		177
10	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1192 2	19 9	N	17	5 8		189
11	1320 N	1122	-0-	-198	-0-	1093 2	29 9	N	26	1 8		214

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

06	510 N	429	-0-	-81	-0-	419 2	10 9	N	9	3 8		180
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	530 2	8 9	N	7			187
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	542 2	8 9	N	7			194
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	477 2	7 9	N	6	1 8		199
10	527 N	297	-0-	-230	-0-	294 2	3 9	N	3	2 8		200
11	510 N	413	-0-	-97	-0-	393 2	20 9	N	18	191 1		27

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

06	1620 N	1043	-0-	-577	-0-	1039 2	4 9	N	4	4 8		64
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2185 2	3 9	N	3	3 8		64
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			64
09	1050 N	795	-0-	-255	-0-	793 2	2 9	N	2	2 8		64
10	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	2073 2	3 9	N	3	3 8		64
*11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2159 2	1 9	N	1	1 8		64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

06	690 N	381	-0-	-309	-0-	381 2		N	-0-			137
07	775 N	655	-0-	-120	-0-	622 2	33 9	N	30			167
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	508 2	32 9	N	29	165 1	1 8	30
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	806 2	18 9	N	16	11 8		35
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1341 2	19 9	N	17	17 8		35
*11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1069 2	40 9	N	36	26 8		45

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

06	3000 N	3134	-0-	134	134	2984 2	150 9	N	136	176 1		25
07	1771 N	1637	-0-	-134	-0-	1609 2	28 9	N	25			50
08	3100 N	3223	-0-	123	123	3189 2	34 9	N	31	11 8		70
09	3000 N	3626	-0-	626	749	3595 2	31 9	N	28	18 8		80
10	4460 X	3711	-0-	-749	-0-	3680 2	31 9	N	28	15 8		93
*11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3510 2	85 9	N	77	18 8		152

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
WEST BAY		WELL #: 1		RRCID -> 197835		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1953	2	22	9	Y	20	103
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2024	2	19	9	Y	17	120
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2126	2	17	9	Y	15	132
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1947	2	11	9	Y	10	46
10	1705 N	1273	-0-	-432	-0-	1259	2	14	9	Y	13	56
11	1650 N	1434	-0-	-216	-0-	1420	2	14	9	Y	13	62

BURK		WELL #: 2		RRCID -> 199842		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680			
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1703	2	65	9	N	59	157
07	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1512	2	17	9	N	15	172
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1320	2	25	9	N	23	7
09	1770 N	1450	-0-	-320	-0-	1432	2	18	9	N	16	17
10	1519 N	1158	-0-	-361	-0-	1136	2	22	9	N	20	28
11	1290 N	1083	-0-	-207	-0-	1058	2	25	9	N	23	40

DAVIS, VERA		WELL #: 3		RRCID -> 199844		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627			
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2235	2	24	9	Y	22	172
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2379	2	8	9	Y	7	87
08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2649	2	24	9	Y	22	100
09	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2487	2	25	9	Y	23	40
10	3100 N	3506	-0-	406	406	3476	2	30	9	Y	27	5
*11	2728 N	2322	-0-	-406	-0-	2291	2	31	9	Y	28	23

BECKHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200977		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675			
06	1950 N	1225	-0-	-725	-0-	1001	2	224	9	N	204	27
07	2077 N	1199	-0-	-878	-0-	1185	2	14	9	N	13	40
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	846	2	37	9	N	34	70
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1268	2	34	9	N	31	93
10	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	969	2	39	9	N	35	113
*11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	938	2	36	9	N	33	137

DAVIS, VERA		WELL #: 4		RRCID -> 202492		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648			
06	1500 N	1147	-0-	-353	-0-	1086	2	61	9	Y	55	267
07	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1500	2	43	9	Y	39	177
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1750	2	24	9	Y	22	199
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1583	2	40	9	Y	36	88
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1767	2	55	9	Y	50	134
11	1710 N	1633	-0-	-77	-0-	1594	2	39	9	Y	35	167

WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 203991		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767			
06	990 N	541	-0-	-449	-0-	535	2	6	9	N	5	10
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5	15
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	15
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1212	2	8	9	N	7	15
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2135	2	25	9	N	23	23
*11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2230	2	24	9	N	22	32

BURK		WELL #: 3		RRCID -> 204245		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680			
06	1710 N	1346	-0-	-364	-0-	1282	2	64	9	N	58	163
07	1891 N	1288	-0-	-603	-0-	1265	2	23	9	N	21	20
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	972	2	33	9	N	30	42
09	1350 N	582	-0-	-768	-0-	556	2	26	9	N	24	58
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1420	2	25	9	N	23	72
*11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1281	2	17	9	N	15	78

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
DAVIS, VERA		WELL #: 5		RRCID -> 206190		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	3182	-0-	182	182	3086	2	96	9	Y	87	157
07	2844 N	2662	-0-	-182	-0-	2632	2	30	9	Y	27	100
08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2674	2	61	9	Y	55	147
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2606	2	64	9	Y	58	88
10	2635 X	2448	-0-	-187	-0-	2367	2	81	9	Y	74	19
*11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2892	2	35	9	Y	32	37

BURK		WELL #: 4		RRCID -> 212002		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646			
06	1710 N	1541	-0-	-169	-0-	1438	2	103	9	N	94	177
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2113	2	11	9	N	10	187
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	N	18	35
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2635	2	30	9	N	27	55
10	1984 N	1588	-0-	-396	-0-	1557	2	31	9	N	28	72
11	1920 N	1259	-0-	-661	-0-	1242	2	17	9	N	15	78

BECKHAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213956		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702			
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3260	2	36	9	Y	33	130
07	3100 N	3450	-0-	350	350	3376	2	74	9	Y	67	197
08	2871 N	2521	-0-	-350	-0-	2480	2	41	9	Y	37	47
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3848	2	37	9	Y	34	68
10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3206	2	76	9	Y	69	124
*11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3162	2	180	9	Y	164	100

DAVIS, VERA		WELL #: 7		RRCID -> 218365		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698			
06	1320 N	752	-0-	-568	-0-	693	2	59	9	N	54	47
07	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	1017	2	20	9	N	18	65
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1054	2	22	9	N	20	83
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1736	2	17	9	N	15	95
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1812	2	15	9	N	14	102
*11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1809	2	8	9	N	7	102

DAVIS, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 219845		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657			
06	1560 N	1183	-0-	-377	-0-	1182	2	1	9	Y	1	98
07	1767 N	1211	-0-	-556	-0-	1210	2	1	9	Y	1	52
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-	52
09	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	1122	2	2	9	Y	2	15
10	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1157	2	8	9	Y	7	16
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1187	2	10	9	Y	9	23

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 220992		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790			
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	770	2	107	9	N	97	205
07	496 N	334	-0-	-162	-0-	320	2	14	9	N	13	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	866	2	23	9	N	21	55
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	423	2	26	9	N	24	63
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4	67

BURK		WELL #: 5 T		RRCID -> 236127		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697			
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1795	2	100	9	N	91	178
07	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1797	2	32	9	N	29	28
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1443	2	29	9	N	26	50
09	1890 N	1470	-0-	-420	-0-	1444	2	26	9	N	24	65
10	1829 N	1503	-0-	-326	-0-	1461	2	42	9	N	38	92
*11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1814	2	24	9	N	22	103

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976													
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	256315	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10880 - 11099					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON		WELL #:		2	RRCID ->	257812	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	10782 - 11041					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		5	RRCID ->	189562	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8700 - 9846			
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	192010	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9312 - 9838	
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	49	1	1635	2	Y	1	6 1	2
						1	9						
07	3100 N	3102	-0-	2	2	89	1	3010	2	Y	3		5
						3	9						
08	3100 N	3157	-0-	57	59	90	1	3065	2	Y	2		7
						2	9						
09	2972 N	2913	-0-	-59	-0-	83	1	2829	2	Y	1	7 1	1
						1	9						
10	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	87	1	2964	2	Y	3		4
						3	9						
*11	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	58	1	1922	2	Y	3		7
						3	9						

HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	194485	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9340 - 9869	
06	3000 X	2260	-0-	-740	-0-	66	1	2194	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	2759 X	2421	-0-	-338	-0-	69	1	2351	2	Y	1		1
						1	9						
08	2759 X	2537	-0-	-222	-0-	73	1	2464	2	Y	-0-		1
09	2520 X	2377	-0-	-143	-0-	68	1	2309	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	68	1	2298	2	Y	1		1
						1	9						
11	2460 X	1798	-0-	-662	-0-	53	1	1745	2	Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	856	-0-	-134	-0-	37 1	813 2	Y	5	10 1		6
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	66 1	1469 2	Y	-0-			6
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	85 1	1897 2	Y	-0-	4 1		2
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	88 1	1945 2	Y	-0-			2
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	80 1	1770 2	Y	1	2 1		1
11	1770 N	1689	-0-	-81	-0-	73 1	1616 2	Y	-0-			1

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

06	1290 N	545	-0-	-745	-0-	23 1	516 2	Y	5	18 1		9
07	1147 N	389	-0-	-758	-0-	16 1	363 2	Y	9			18
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	50 1	1106 2	Y	30	29 1		19
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	45 1	1006 2	Y	20			39
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	45 1	1003 2	Y	27	40 1		26
11	1140 N	913	-0-	-227	-0-	38 1	845 2	Y	27			53

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TOWER RESOURCES INC 862857
 LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

06	240 N	87	-0-	-153	-0-	87 2		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

06	1020 N	896	-0-	-124	-0-	894 2	2 9	N	2			25
07	1023 N	868	-0-	-155	-0-	864 2	4 9	N	4			29
08	1023 N	912	-0-	-111	-0-	903 2	9 9	N	8			37
09	900 N	874	-0-	-26	-0-	870 2	4 9	N	4			41
10	868 N	723	-0-	-145	-0-	714 2	9 9	N	8			49
11	870 N	641	-0-	-229	-0-	639 2	2 9	N	2			51

CRD OPERATING, LLC 186953
 CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	49 1	326 2	N	-0-			25
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31 1	223 2	N	112	92 1		45
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17 1	114 2	N	-0-			45
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	29 1	286 2	N	-0-			45
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			45
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-			45

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16037 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRD OPERATING, LLC		//CONT.// 186953														
CHADWICK		WELL #: 5		RRCID -> 199566		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	2	N	-0-					27
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	64	2	N	109	119	1			17
						120	9									
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	N	-0-					17
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	12	1	116	2	N	-0-					17
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					17
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					17
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 193758		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC BRANNON		WELL #: 1A		RRCID -> 178652		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664								
06	1440 N	577	-0-	-863	-0-	6	1	571	3	N	-0-					188
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	6	1	596	3	N	-0-	95	1			93
08	961 N	638	-0-	-323	-0-	6	1	632	3	N	-0-					93
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	8	1	728	3	N	-0-					93
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	619	3	N	-0-					93
11	630 N	326	-0-	-304	-0-	3	1	323	3	N	-0-					93
PHILLIPS, JACK L. CO. HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 234888		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
R. LACY SERVICES, LTD. COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 095447		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444								
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2018 - P/A 06/20/18																
TANOS EXPLORATION II, LLC BURK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166091		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16037 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
BURK		WELL #:		5 C	RRCID ->	236128	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6659 - 6666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.)				16037 694	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
SMITH, J.J.		WELL #:		103-U	RRCID ->	147446	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	6890 - 6900		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #:		1-U	RRCID ->	150589	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6410 - 6416
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, SE (CV)				16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
SPURLOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	264323	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	9572	PERF.	10070 - 12500
06	6840 X	385	-0-	-6455	-0-	179	1	206	3	N	-0-	63
07	5115 X	376	-0-	-4739	-0-	376	1			N	-0-	63
08	4898 X	4439	-0-	-459	-0-	930	1	3365	3	N	131	194
						144	9					
09	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	900	1	3568	3	N	24	183 1 35
						26	9					
*10	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	920	1	3699	3	N	14	1 8 48
						15	9					
*11	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	894	1	3282	3	N	14	62
						15	9					

SPURLOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	264326	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	10030 - 13900
06	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	3			N	-0-	47
07	13453 X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	3			N	-0-	47
08	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	13268	3	22	9	N	20	67
09	12810 X	12662	-0-	-148	-0-	12615	3	47	9	N	43	110
10	12989 X	12975	-0-	-14	-0-	12969	3	6	9	N	5	115
11	13020 X	12346	-0-	-674	-0-	12327	3	19	9	N	17	132

CARTHAGE, SE (CV)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WIENER ESTATE D //CONT.// 020467														
WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		16800 X	16410	-0-	-390	-0-	16399 3	11 9	Y	10	13 1			17
07		17360 X	17045	-0-	-315	-0-	17038 3	7 9	Y	6	6 1			17
08		16740 X	16676	-0-	-64	-0-	16667 3	9 9	Y	8	7 1			18
09		16350 X	15504	-0-	-846	-0-	15498 3	6 9	Y	5	8 1			15
10		16957 X	15345	-0-	-1612	-0-	15337 3	8 9	Y	7	8 1			14
11		16500 X	14594	-0-	-1906	-0-	14586 3	8 9	Y	7	6 1			15

WHIDDON, O. R. GAS UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455	
06		8310 X	7838	-0-	-472	-0-	7806 3	32 9	Y	29				71
07		8773 X	8310	-0-	-463	-0-	8161 3	149 9	Y	135				206
08		8773 X	7961	-0-	-812	-0-	7954 3	7 9	Y	6	185 1			27
09		8160 X	7484	-0-	-676	-0-	7458 3	26 9	Y	24				51
10		8153 X	7326	-0-	-827	-0-	7313 3	13 9	Y	12				63
11		8040 X	6256	-0-	-1784	-0-	6250 3	6 9	Y	5	25 1			43

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454	
06		11460 X	11293	-0-	-167	-0-	11291 3	2 9	N	2				112
07		11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11776 3	28 9	N	25				137
08		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	11175 3	36 9	N	33				170
09		11970 X	9309	-0-	-2661	-0-	9283 3	26 9	N	24				194
10		12369 X	11239	-0-	-1130	-0-	11220 3	19 9	N	17	1 8			210
11		11430 X	10770	-0-	-660	-0-	10750 3	20 9	N	18	160 1			68

WIENER ESTATE E													WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000	
06		6390 X	5949	-0-	-441	-0-	5916 3	33 9	Y	30	30 1			80
07		6603 X	6145	-0-	-458	-0-	6122 3	23 9	Y	21	20 1			81
08		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7199 3	29 9	Y	26	24 1			83
09		8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8010 3	22 9	Y	20	28 1			75
*10		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7816 3	28 9	Y	25	28 1			72
*11		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7273 3	25 9	Y	23	20 1			75

BRAMMER PETROLEUM, INC.													088600	
WERNER-NEEDHAM													WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CX OPERATING LLC													195798	
DEAN, NED													WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531	
06		870 N	763	-0-	-107	-0-	763 2		N	-0-				2303
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-				2303
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-				2303
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-				2303
10		713 N	472	-0-	-241	-0-	472 2		N	-0-				2303
*11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-				2303

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
NOLAN				WELL #:	1	RRCID ->	158446	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8732 - 9548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					CNTY: PANOLA			
WRIGHT-TWOMEY				WELL #:	2	RRCID ->	184703	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8912 - 9306
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT-TWOMEY				WELL #:	3	RRCID ->	226376	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9490 - 9517
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10		14B2 EXT	1702	-0-	1702	1702	1702	2	N	-0-		44
11		14B2 EXT	2445	-0-	2445	4147	2445	2	N	-0-		44

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890					CNTY: PANOLA			
HANCOCK-SMITH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	066059	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8611 - 9313
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

TWOMEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	071304	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8646 - 9258
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	-0-		-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-		-0-
08		589 N	410	-0-	-179	-0-	410	2	Y	-0-		-0-
09		450 N	315	-0-	-135	-0-	315	2	Y	-0-		-0-
10		527 N	258	-0-	-269	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS				WELL #:	1	RRCID ->	074633	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8626 - 9474
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-	24	1	5
07	1209 N	651	-0-	-558	-0-	651	2			Y	-0-			5
08	868 N	762	-0-	-106	-0-	743	2	19	9	Y	17	3	1	19
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-			19
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-	13	1	6
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			6

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999														
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-	8	1	2
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			2
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	302	2	9	9	Y	8	1	1	9
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-			9
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-	6	1	3
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			3

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500														
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2082	2	44	9	Y	40	24	1	82
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-			82
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2094	2	32	9	Y	29	49	1	62
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-			62
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2034	2	56	9	Y	51	41	1	72
11	1590 N	1148	-0-	-442	-0-	1148	2			Y	-0-			72

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418														
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	984	2	65	9	Y	59	88	1	13
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1015	2	121	9	Y	110	89	1	34
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1036	2	99	9	Y	90	87	1	37
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1077	2	36	9	Y	33			70
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-			70
11	1050 N	674	-0-	-376	-0-	624	2	50	9	Y	45	102	1	13

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE		

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454															
06	450	N	178	-0-	-272	-0-	114	2	64	9	Y	58	85	1	13
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	188	2	121	9	Y	110	89	1	34
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	243	2	99	9	Y	90	87	1	37
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	85	2	36	9	Y	33			70
10	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			Y	-0-			70
11	330	N	58	-0-	-272	-0-	58	2			Y	-0-	70	1	-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310															
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1112	2	44	9	Y	40	24	1	45
07	1519	N	1139	-0-	-380	-0-	1139	2			Y	-0-			45
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1060	2	30	9	Y	27	27	1	45
09	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1091	2			Y	-0-			45
10	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1036	2	41	9	Y	37	29	1	53
11	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	2			Y	-0-			53

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518															
06	17610	X	16839	-0-	-771	-0-	16630	2	209	9	N	190	181	1	189
07	17794	X	17285	-0-	-509	-0-	17059	2	226	9	N	205	180	1	214
08	17422	X	16948	-0-	-474	-0-	16810	2	138	9	N	125	175	1	164
09	16830	X	15867	-0-	-963	-0-	15707	2	160	9	N	145	170	1	139
10	17391	X	16406	-0-	-985	-0-	16290	2	116	9	N	105			244
11	16830	X	15632	-0-	-1198	-0-	15477	2	155	9	N	141	174	1	211

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450															
06	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	21998	2	219	9	N	199	175	1	156
07	22909	X	21996	-0-	-913	-0-	21732	2	264	9	N	240	352	1	44
08	23281	X	21533	-0-	-1748	-0-	21305	2	228	9	N	207			251
09	22530	X	20182	-0-	-2348	-0-	20131	2	51	9	N	46	178	1	119
10	23281	X	21354	-0-	-1927	-0-	21070	2	284	9	N	258	176	1	201
11	22230	X	21212	-0-	-1018	-0-	20997	2	215	9	N	195	180	1	216

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	982 1	13191 2	Y	132	138 1		19
							145 9						
07		15221 X	14152	-0-	-1069	-0-	952 1	13102 2	Y	89	87 1		21
							98 9						
08		15221 X	292	-0-	-14929	-0-	22 1	270 2	Y	-0-	21 1		-0-
09		14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-			Y	-0-			-0-
10		23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	1295 1	21867 2	Y	143	129 1		14
							157 9						
*11		15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	949 1	14431 2	Y	115	110 1		19
							127 9						

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147													

06		14850 X	12903	-0-	-1947	-0-	12903 2		N	-0-			50
07		15345 X	13598	-0-	-1747	-0-	13335 2	263 9	N	239	179 1		110
08		15252 X	14766	-0-	-486	-0-	14451 2	315 9	N	286	175 1		221
09		14700 X	13557	-0-	-1143	-0-	13380 2	177 9	N	161	175 1		207
10		14539 X	13533	-0-	-1006	-0-	13456 2	77 9	N	70	183 1		94
11		14280 X	13683	-0-	-597	-0-	13393 2	290 9	N	264	172 1		186

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810													

06		38998 X	38998	-0-	-0-	-0-	38818 2	180 9	N	164	365 1		164
07		40118 X	40118	-0-	-0-	-0-	39801 2	317 9	N	288	177 1		275
08		39869 X	39869	-0-	-0-	-0-	39448 2	421 9	N	383	367 1		291
09		37503 X	37503	-0-	-0-	-0-	37148 2	355 9	N	323	160 1		454
10		36490 X	36490	-0-	-0-	-0-	36156 2	334 9	N	304	548 1		210
*11		36297 X	36297	-0-	-0-	-0-	36089 2	208 9	N	189	159 1		240

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740													

06		18170 X	18170	-0-	-0-	-0-	18057 2	113 9	Y	103	105 1		17
07		18290 X	17071	-0-	-1219	-0-	16972 2	99 9	Y	90	86 1		21
08		18290 X	372	-0-	-17918	-0-	372 2		Y	-0-	21 1		-0-
09		17700 X	-0-	-0-	-17700	-0-			Y	-0-			-0-
10		18290 X	13487	-0-	-4803	-0-	13418 2	69 9	Y	63	55 1		8
11		17700 X	14635	-0-	-3065	-0-	14549 2	86 9	Y	78	74 1		12

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429													

06		30480 X	29634	-0-	-846	-0-	29298 2	336 9	Y	305	314 1		48
07		31496 X	13954	-0-	-17542	-0-	13815 2	139 9	Y	126	174 1		-0-
08		31496 X	-0-	-0-	-31496	-0-			Y	-0-			-0-
09		30480 X	-0-	-0-	-30480	-0-			Y	-0-			-0-
10		30597 X	29407	-0-	-1190	-0-	29146 2	261 9	Y	237	216 1		21
11		29640 X	27033	-0-	-2607	-0-	26805 2	228 9	Y	207	197 1		31

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*12	40971 X	40971	-0-	-0-	-0-	1206	1	39444	2	Y	292	299 1	27
						321	9						
*01	43681 X	43681	-0-	-0-	-0-	1207	1	42243	2	Y	210	213 1	24
						231	9						
*02	39504 X	39504	-0-	-0-	-0-	1106	1	38224	2	Y	158	156 1	26
						174	9						
*03	42422 X	42422	-0-	-0-	-0-	1211	1	40999	2	Y	193	200 1	19
						212	9						
*04	41201 X	41201	-0-	-0-	-0-	1168	1	39881	2	Y	138	130 1	27
						152	9						
*05	40714 X	40714	-0-	-0-	-0-	1296	1	39276	2	Y	129	124 1	32
						142	9						
*06	17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	662	1	16352	2	Y	60	92 1	-0-
						66	9						
*07	42177 X	42177	-0-	-0-	-0-	1598	1	40445	2	Y	122	87 1	35
						134	9						
*08	38667 X	38667	-0-	-0-	-0-	1559	1	37009	2	Y	90	111 1	14
						99	9						
*09	16530 X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	-0-	14 1	-0-
*10	58006 X	58006	-0-	-0-	-0-	2261	1	55549	2	Y	178	163 1	15
						196	9						
*11	39527 X	39527	-0-	-0-	-0-	1522	1	37832	2	Y	157	148 1	24
						173	9						

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938													
06	18900 X	18769	-0-	-131	-0-	18583	2	186	9	N	169	177 1	77
07	22382 X	22382	-0-	-0-	-0-	21978	2	404	9	N	367	372 1	72
08	19908 X	19908	-0-	-0-	-0-	130	1	19692	2	N	78		150
						86	9						
09	18870 X	17590	-0-	-1280	-0-	15	1	17378	2	N	179	167 1	162
						197	9						
10	22382 X	16778	-0-	-5604	-0-	18	1	16695	2	N	59	184 1	37
						65	9						
11	21660 X	16747	-0-	-4913	-0-	19	1	16599	2	N	117		154
						129	9						

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313													
06	27360 X	20618	-0-	-6742	-0-	20301	2	317	9	N	288	356 1	137
07	28272 X	-0-	-0-	-28272	-0-					N	-0-		137
08	27590 X	6288	-0-	-21302	-0-	5	1	5999	2	N	258	341 1	54
						284	9						
09	34663 X	34663	-0-	-0-	-0-	30	1	34159	2	N	431	350 1	135
						474	9						
10	29991 X	29991	-0-	-0-	-0-	31	1	29502	2	N	416	357 1	194
						458	9						
*11	29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	32	1	28793	2	N	366	540 1	20
						403	9						

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	32095 X	32095	-0-	-0-	-0-	2202 1	29564 2	Y	299	313 1		43
						329 9						
07	34327 X	34327	-0-	-0-	-0-	2325 1	31748 2	Y	231	225 1		49
						254 9						
08	33716 X	33716	-0-	-0-	-0-	2349 1	31118 2	Y	226	224 1		51
						249 9						
09	30390 X	30390	-0-	-0-	-0-	2238 1	27847 2	Y	277	258 1		70
						305 9						
10	29118 X	29118	-0-	-0-	-0-	1667 1	26982 2	Y	426	461 1		35
						469 9						
*11	26097 X	26097	-0-	-0-	-0-	1585 1	24174 2	Y	307	292 1		50
						338 9						

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

06	8550 X	6558	-0-	-1992	-0-	6415 2	143 9	N	130	185 1		89
07	7378 X	6967	-0-	-411	-0-	6789 2	178 9	N	162	176 1		75
08	8742 X	7847	-0-	-895	-0-	7763 2	84 9	N	76			151
09	8460 X	7301	-0-	-1159	-0-	7166 2	135 9	N	123	175 1		99
10	8742 X	7090	-0-	-1652	-0-	6993 2	97 9	N	88			187
11	7590 X	7084	-0-	-506	-0-	6994 2	90 9	N	82	175 1		94

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

06	6030 X	4272	-0-	-1758	-0-	1110 1	3162 2	N	-0-			144
07	6045 X	3253	-0-	-2792	-0-	1147 1	1900 2	N	187	184 1		147
						206 9						
08	5177 X	1539	-0-	-3638	-0-	590 1	921 2	N	25			172
						28 9						
09	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-			N	-0-			172
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			N	-0-			172
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			172

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// '22890												
REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

*12	33631 X	33631	-0-	-0-	-0-	1833	1	31400	2	Y	362	372 1 32
						398	9					
*01	31343 X	31343	-0-	-0-	-0-	1510	1	29561	2	Y	247	251 1 28
						272	9					
*02	27002 X	27002	-0-	-0-	-0-	1318	1	25477	2	Y	188	185 1 31
						207	9					
*03	29078 X	27931	-0-	-1147	-0-	1420	1	26243	2	Y	244	240 1 35
						268	9					
*04	28140 X	26134	-0-	-2006	-0-	1286	1	24577	2	Y	246	234 1 47
						271	9					
*05	29078 X	26376	-0-	-2702	-0-	1447	1	24672	2	Y	234	224 1 57
						257	9					
*06	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	1746	1	23480	2	Y	302	311 1 48
						332	9					
*07	26382 X	26382	-0-	-0-	-0-	1779	1	24316	2	Y	261	253 1 56
						287	9					
*08	25927 X	25927	-0-	-0-	-0-	1800	1	23842	2	Y	259	251 1 64
						285	9					
*09	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	1624	1	20974	2	Y	252	261 1 55
						277	9					
*10	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	1455	1	23417	2	Y	346	369 1 32
						381	9					
*11	22449 X	22449	-0-	-0-	-0-	1269	1	20891	2	Y	263	252 1 43
						289	9					

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941												

*12	39080 X	39080	-0-	-0-	-0-	1081	1	37660	2	Y	308	316 1 30
						339	9					
*01	41374 X	41374	-0-	-0-	-0-	1040	1	40083	2	Y	228	232 1 26
						251	9					
*02	37606 X	37606	-0-	-0-	-0-	962	1	36455	2	Y	172	170 1 28
						189	9					
*03	31324 X	31324	-0-	-0-	-0-	1091	1	29989	2	Y	222	219 1 31
						244	9					
*04	29381 X	29381	-0-	-0-	-0-	1020	1	28119	2	Y	220	208 1 43
						242	9					
*05	29647 X	29647	-0-	-0-	-0-	1116	1	28308	2	Y	203	199 1 47
						223	9					
*06	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	1014	1	23395	2	Y	221	231 1 37
						243	9					
*07	25118 X	25118	-0-	-0-	-0-	1037	1	23877	2	Y	185	183 1 39
						204	9					
*08	23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	904	1	22429	2	Y	111	122 1 28
						122	9					
*09	22229 X	22229	-0-	-0-	-0-	856	1	21213	2	Y	145	143 1 30
						160	9					
*10	20336 X	17550	-0-	-2786	-0-	470	1	16907	2	Y	157	177 1 10
						173	9					
*11	29106 X	29106	-0-	-0-	-0-	1338	1	27540	2	Y	207	186 1 31
						228	9					

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466												

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// '22890												
REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284												
06	21210	X	20135	-0-	-1075	-0-	20029	2	106	9	N	81
07	21917	X	20441	-0-	-1476	-0-	20215	2	226	9	N	286
08	21917	X	20106	-0-	-1811	-0-	20089	2	17	9	N	301
09	21090	X	18907	-0-	-2183	-0-	18815	2	92	9	N	219
10	21390	X	19679	-0-	-1711	-0-	19583	2	96	9	N	125
11	20130	X	19876	-0-	-254	-0-	19736	2	140	9	N	252

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989												
06	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	21466	2	183	9	Y	24
07	22010	X	21953	-0-	-57	-0-	21807	2	146	9	Y	28
08	22010	X	21980	-0-	-30	-0-	21893	2	87	9	Y	19
09	21300	X	19417	-0-	-1883	-0-	19320	2	97	9	Y	22
10	22010	X	20661	-0-	-1349	-0-	20516	2	145	9	Y	10
11	21300	X	19303	-0-	-1997	-0-	19189	2	114	9	Y	16

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923												
06	17550	X	16394	-0-	-1156	-0-	1131	1	15187	2	Y	12
07	18135	X	15937	-0-	-2198	-0-	1084	1	14781	2	Y	14
08	18135	X	16086	-0-	-2049	-0-	1128	1	14914	2	Y	10
09	17550	X	13156	-0-	-4394	-0-	977	1	12133	2	Y	11
10	16988	X	14572	-0-	-2416	-0-	851	1	13648	2	Y	5
11	16380	X	14187	-0-	-2193	-0-	875	1	13255	2	Y	8

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253												
06	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	24260	2	113	9	Y	17
07	24496	X	24496	-0-	-0-	-0-	24386	2	110	9	Y	21
08	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	21392	2	66	9	Y	15
09	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	22393	2	72	9	Y	17
10	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23525	2	109	9	Y	8
11	17880	X	17199	-0-	-681	-0-	17115	2	84	9	Y	10

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890												
06	29850	X	28421	-0-	-1429	-0-	28222	2	199	9	N	230
07	30845	X	28739	-0-	-2106	-0-	28627	2	112	9	N	147
08	30256	X	29172	-0-	-1084	-0-	29029	2	143	9	N	108
09	29280	X	28582	-0-	-698	-0-	28396	2	186	9	N	91
10	30256	X	27881	-0-	-2375	-0-	27707	2	174	9	N	68
11	28410	X	27357	-0-	-1053	-0-	27192	2	165	9	N	218

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
REEVES		WELL #:		4H	RRCID ->	274254	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	9560 - 14543	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
06	23040 X	21347	-0-	-1693	-0-	1463	1	19656	2	Y	207	208 1	35
						228	9						
07	23808 X	21405	-0-	-2403	-0-	1448	1	19739	2	Y	198	191 1	42
						218	9						
08	23808 X	20633	-0-	-3175	-0-	1438	1	18977	2	Y	198	192 1	48
						218	9						
09	23040 X	17205	-0-	-5835	-0-	1193	1	15778	2	Y	213	208 1	53
						234	9						
10	22041 X	20356	-0-	-1685	-0-	1157	1	18866	2	Y	303	328 1	28
						333	9						
11	21360 X	16949	-0-	-4411	-0-	957	1	15768	2	Y	204	195 1	37
						224	9						

WERNER, LOUIS SL		WELL #:		8H	RRCID ->	274806	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8942	PERF.	9396 - 15367
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WERNER-CARAWAY SL		WELL #:		7H	RRCID ->	274820	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9415 - 14368	
*12	29700 X	29700	-0-	-0-	-0-	1621	1	27762	2	Y	288	295 1	25
						317	9						
*01	29519 X	29519	-0-	-0-	-0-	1426	1	27885	2	Y	189	192 1	22
						208	9						
*02	25924 X	25924	-0-	-0-	-0-	1267	1	24500	2	Y	143	141 1	24
						157	9						
*03	26646 X	26646	-0-	-0-	-0-	1352	1	25097	2	Y	179	181 1	22
						197	9						
*04	25517 X	25517	-0-	-0-	-0-	1258	1	24079	2	Y	164	155 1	31
						180	9						
*05	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	787	1	13683	2	Y	120	122 1	29
						132	9						
*06	15990 X	13929	-0-	-2061	-0-	967	1	12787	2	Y	159	161 1	27
						175	9						
*07	16523 X	15415	-0-	-1108	-0-	1033	1	14219	2	Y	148	143 1	32
						163	9						
*08	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	1473	1	19999	2	Y	173	168 1	37
						190	9						
*09	15990 X	12490	-0-	-3500	-0-	900	1	11443	2	Y	134	153 1	18
						147	9						
*10	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	693	1	11079	2	Y	144	153 1	9
						158	9						
*11	20266 X	20266	-0-	-0-	-0-	1241	1	18873	2	Y	138	122 1	25
						152	9						

WERNER-CARAWAY SL		WELL #:		5H	RRCID ->	274821	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	9584	PERF.	10032 - 14828
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

06	39694	X	39694	-0-	-0-	-0-	39543	2	151	9	Y	137	139	1			23
07	40335	X	40335	-0-	-0-	-0-	40190	2	145	9	Y	132	127	1			28
08	39747	X	39747	-0-	-0-	-0-	39594	2	153	9	Y	139	133	1			34
09	35669	X	35669	-0-	-0-	-0-	35503	2	166	9	Y	151	146	1			39
10	36596	X	36596	-0-	-0-	-0-	36342	2	254	9	Y	231	252	1			18
*11	33774	X	33774	-0-	-0-	-0-	33574	2	200	9	Y	182	172	1			28

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

06	11340	X	10384	-0-	-956	-0-	706	1	9546	2	Y	120	126	1			19
							132	9									
07	11718	X	9622	-0-	-2096	-0-	620	1	8914	2	Y	80	78	1			21
							88	9									
08	11718	X	10778	-0-	-940	-0-	735	1	9945	2	Y	89	96	1			14
							98	9									
09	11340	X	1589	-0-	-9751	-0-	145	1	1427	2	Y	15	14	1			15
							17	9									
10	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	678	1	10925	2	Y	161	162	1			14
							177	9									
*11	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	641	1	9764	2	Y	115	110	1			19
							127	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

06	18810	X	14900	-0-	-3910	-0-	14813	2	87	9	Y	79	142	1			-0-
07	43689	X	43689	-0-	-0-	-0-	43473	2	216	9	Y	196	140	1			56
08	41202	X	41202	-0-	-0-	-0-	41046	2	156	9	Y	142	176	1			22
09	18810	X	2244	-0-	-16566	-0-	2230	2	14	9	Y	13	22	1			13
*10	61057	X	61057	-0-	-0-	-0-	60841	2	216	9	Y	196	194	1			15
*11	43063	X	43063	-0-	-0-	-0-	42890	2	173	9	Y	157	148	1			24

CARTHAGE, SE (CV)													CNTY: PANOLA						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC																			
//CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY						
//CONT.// 722890																			
REEVES A SL													WELL #: 4SL		RRCID -> 275241	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 9466	PERF. 9910	- 14169
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE						
*12	40516 X	40516	-0-	-0-	-0-	1222 1	38612 2	Y	620	636 1			64						
						682 9													
*01	40997 X	40997	-0-	-0-	-0-	1970 1	38491 2	Y	487	503 1			48						
						536 9													
*02	36893 X	36893	-0-	-0-	-0-	1793 1	34696 2	Y	367	355 1			60						
						404 9													
*03	41418 X	41418	-0-	-0-	-0-	2097 1	38855 2	Y	424	438 1			46						
						466 9													
*04	38657 X	38657	-0-	-0-	-0-	1901 1	36392 2	Y	331	313 1			64						
						364 9													
*05	38761 X	38761	-0-	-0-	-0-	2130 1	36289 2	Y	311	299 1			76						
						342 9													
*06	36851 X	36851	-0-	-0-	-0-	2521 1	33882 2	Y	407	418 1			65						
						448 9													
*07	37030 X	37030	-0-	-0-	-0-	2500 1	34131 2	Y	363	351 1			77						
						399 9													
*08	36079 X	36079	-0-	-0-	-0-	2510 1	33171 2	Y	362	351 1			88						
						398 9													
*09	31210 X	31210	-0-	-0-	-0-	2259 1	28534 2	Y	379	370 1			97						
						417 9													
*10	35629 X	35629	-0-	-0-	-0-	2045 1	32937 2	Y	588	635 1			50						
						647 9													
*11	29496 X	29496	-0-	-0-	-0-	1733 1	27386 2	Y	343	325 1			68						
						377 9													

REEVES A SL													WELL #: 6H		RRCID -> 275291	COMPL. DATE 06/15/2014	TOTAL DEPTH 8936	PERF. 9233	- 13148
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						

CARAWAY-ASH													WELL #: 4H		RRCID -> 276208	COMPL. DATE 12/17/2014	TOTAL DEPTH 9372	PERF.10400	- 15607
06	19500 X	17556	-0-	-1944	-0-	1198 1	16098 2	Y	236	244 1			36						
						260 9													
07	20150 X	17696	-0-	-2454	-0-	1189 1	16290 2	Y	197	191 1			42						
						217 9													
08	20150 X	17099	-0-	-3051	-0-	1189 1	15697 2	Y	194	188 1			48						
						213 9													
09	19500 X	15328	-0-	-4172	-0-	1061 1	14045 2	Y	202	197 1			53						
						222 9													
10	18352 X	17718	-0-	-634	-0-	1016 1	16349 2	Y	321	346 1			28						
						353 9													
11	17550 X	13888	-0-	-3662	-0-	767 1	12911 2	Y	191	182 1			37						
						210 9													

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC)													WELL #: 1H		RRCID -> 276601	COMPL. DATE 12/16/2014	TOTAL DEPTH 9367	PERF.10173	- 16395
06	26700 X	22762	-0-	-3938	-0-	22558 2	204 9	Y	185	165 1			41						
07	27731 X	27731	-0-	-0-	-0-	27477 2	254 9	Y	231	223 1			49						
08	27590 X	22289	-0-	-5301	-0-	22165 2	124 9	Y	113	128 1			34						
09	26700 X	21824	-0-	-4876	-0-	21672 2	152 9	Y	138	142 1			30						
10	27590 X	24020	-0-	-3570	-0-	23816 2	204 9	Y	185	200 1			15						
11	26700 X	22896	-0-	-3804	-0-	22744 2	152 9	Y	138	129 1			24						

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	26400 X	24507	-0-	-1893	-0-	24256 2	251 9	N	228	365 1	138
07	27125 X	25570	-0-	-1555	-0-	25091 2	479 9	N	435	365 1	208
08	26567 X	7844	-0-	-18723	-0-	7815 2	29 9	N	26	175 1	59
09	25620 X	25546	-0-	-74	-0-	24989 2	557 9	N	506	365 1	200
10	26381 X	22225	-0-	-4156	-0-	21966 2	259 9	N	235	339 1	96
11	24750 X	20255	-0-	-4495	-0-	19852 2	403 9	N	366	358 1	104

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

06	32070 X	29427	-0-	-2643	-0-	29241 2	186 9	N	169	362 1	90
07	33139 X	29658	-0-	-3481	-0-	29368 2	290 9	N	264	177 1	177
08	33046 X	1308	-0-	-31738	-0-	1305 2	3 9	N	3	153 1	27
09	31020 X	30096	-0-	-924	-0-	29878 2	218 9	N	198		225
10	31930 X	31706	-0-	-224	-0-	31427 2	279 9	N	254	347 1	132
11	29430 X	27814	-0-	-1616	-0-	27627 2	187 9	N	170	180 1	122

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

06	28680 X	26616	-0-	-2064	-0-	26223 2	393 9	N	357	354 1	152
07	29078 X	26970	-0-	-2108	-0-	26534 2	436 9	N	396	357 1	191
08	28892 X	27103	-0-	-1789	-0-	26781 2	322 9	N	293	354 1	130
09	27450 X	26191	-0-	-1259	-0-	25705 2	486 9	N	442	355 1	217
10	27559 X	26183	-0-	-1376	-0-	25899 2	284 9	N	258	361 1	114
11	26610 X	24420	-0-	-2190	-0-	24238 2	182 9	N	165	182 1	97

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	134 1	2030 3	N	8		95
07	2232 N	1775	-0-	-457	-0-	126 1	1641 3	N	7		102
08	2387 N	2147	-0-	-240	-0-	162 1	1976 3	N	8	58 1	52
09	2160 N	1696	-0-	-464	-0-	148 1	1542 3	N	5		57
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	158 1	1844 3	N	20	54 1	23
11	2070 N	1783	-0-	-287	-0-	126 1	1656 3	N	1		24

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 LONG TRUSTS, THE 507585
 SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
BROOKS PETROLEUM COMPANY		097323														
WARE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186645		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12027 PERF. 11554 - 11747								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCRESCENT, LLC		251739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
STANLEY, C. H.		1-L		RRCID -> 136719		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023								
06	1080 N	69	-0-	-1011	-0-	67	3	2	9	N	2					102
07	2821 N	277	-0-	-2544	-0-	277	3			N	-0-					102
08	2852 N	724	-0-	-2128	-0-	724	3			N	-0-					102
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					102
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					102
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					102

STANLEY, C. H.		2		RRCID -> 166463		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734								
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					21
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					21
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					21
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					21
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					21
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					21

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
EDENS, J. N.		2 D		RRCID -> 144366		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044								
06	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	1607	2	13	9	Y	12	50	1			14
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2025	2	50	9	Y	45	26	1			33
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2349	2	61	9	Y	55	58	1			30
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	4	Y	36	42	1			24
						40	9									
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2124	2	5	4	Y	51	71	1			4
						56	9									
11	2340 N	1882	-0-	-458	-0-	1828	2	6	4	Y	44	3	1			45
						48	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		21-D		RRCID -> 154973		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116								
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3780 X	748	-0-	-3032	-0-	747	2	1	9	Y	51
07		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4109	2	1	9	Y	52
08		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2746	2	2	9	Y	54
09		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	4	Y	54
10		4123 X	3599	-0-	-524	-0-	3585	2	8	4	Y	59
							6	9				
11		3990 X	2472	-0-	-1518	-0-	2462	2	8	4	Y	61
							2	9				

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146												
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860												
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	Y	-0-
07		1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1069	2	1	9	Y	1
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	Y	-0-
09		1170 N	928	-0-	-242	-0-	926	2	1	4	Y	1
							1	9				
10		1085 N	932	-0-	-153	-0-	929	2	2	4	Y	2
							1	9				
11		1230 N	737	-0-	-493	-0-	732	2	2	4	Y	2
							3	9				

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204												
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	Y	-0-
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	Y	-0-
09		780 N	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-
10		775 N	772	-0-	-3	-0-	768	2	2	4	Y	1
							2	9				
11		750 N	693	-0-	-57	-0-	688	2	2	4	Y	1
							3	9				

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638												
06		3480 X	2676	-0-	-804	-0-	2533	2	143	9	Y	167
07		3503 X	2808	-0-	-695	-0-	2711	2	97	9	Y	115
08		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	Y	114
09		3030 X	2881	-0-	-149	-0-	2785	2	1	4	Y	118
							95	9				
10		3038 X	2783	-0-	-255	-0-	2676	2	6	4	Y	128
							101	9				
*11		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2644	2	8	4	Y	173
							105	9				

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2220 X	1855	-0-	-365	-0-	1853 2	2 9	Y	2	4 1		109
07	2294 X	1848	-0-	-446	-0-	1848 2		Y	-0-			109
08	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1451 2	1 9	Y	1	2 1		108
09	1860 X	1393	-0-	-467	-0-	1392 2	1 4	Y	-0-			108
10	1922 X	1477	-0-	-445	-0-	1472 2	3 4	Y	2			110
11	1860 X	957	-0-	-903	-0-	954 2	3 4	Y	-0-	3 1		107

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088												
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192 2	1 9	Y	1			8
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-			8
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-			8
09	180 N	102	-0-	-78	-0-	102 2		Y	-0-			8
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		Y	-0-			8
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174 2	1 4	Y	1			9
						1 9						

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123												
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1205 2	7 9	Y	6	17 1		6
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739 2	1 9	Y	1			7
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551 2	1 9	Y	1			8
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1573 2	1 4	Y	1			9
10	1736 N	1306	-0-	-430	-0-	1299 2	3 4	Y	4	13 1		-0-
11	1500 N	1187	-0-	-313	-0-	1183 2	4 4	Y	-0-			-0-
						4 9						
						1 9						

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502												
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	57 2	1 9	Y	1			3
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-			3
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			3
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			3
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	1			4
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	Y	1			5

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704												
06	3330 X	1732	-0-	-1598	-0-	1731 2	1 9	Y	1	6 1		24
07	3255 X	1763	-0-	-1492	-0-	1762 2	1 9	Y	1			25
08	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1953 2	1 9	Y	1	6 1		20
09	2790 X	2322	-0-	-468	-0-	2318 2	1 4	Y	3			23
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3024 2	7 4	Y	4			27
*11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2906 2	9 4	Y	5	6 1		26
						6 9						

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	229	2	7	9	Y	6			85
07	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-			85
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			85
09	210 N	6	-0-	-204	-0-	6	2			Y	-0-			85
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	9	Y	4	36	1	53
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	Y	3			56

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020														
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			3
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-			3
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-			3
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2			5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454														
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			1
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			1
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			1
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587														
06	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	1427	2	10	9	Y	9	46	1	3
07	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1318	2	9	9	Y	8			11
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1283	2	7	9	Y	6	6	1	11
09	1440 N	1287	-0-	-153	-0-	1278	2	1	4	Y	7			18
						8	9							
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1545	2	3	4	Y	12	30	1	-0-
						13	9							
*11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	2	5	4	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502														
06	3000 N	6098	-0-	3098	5723	6004	2	94	9	Y	85	83	1	10
07	3100 N	5310	-0-	2210	7933	5308	2	2	9	Y	2			12
08	13030 X	5097	-0-	-7933	-0-	5094	2	3	9	Y	3	3	1	12
09	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4701	2	2	4	Y	1			13
						1	9							
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5085	2	11	4	Y	6			19
						7	9							
*11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4553	2	14	4	Y	2	3	1	18
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	183849	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10837 - 10988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WARE, G. W.		WELL #:		21	RRCID ->	186687	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 9566 - 11096	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		5
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	186858	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 9368 - 9510	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY		WELL #:		1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10965 - 11095	
06	2857 X	2785	-0-	-72	-0-	2785	2		N	-0-		-0-
07	2914 X	2353	-0-	-561	-0-	2353	2		N	-0-		-0-
08	2914 X	2730	-0-	-184	-0-	2730	2		N	-0-		-0-
09	2820 X	2193	-0-	-627	-0-	2193	2		N	-0-		-0-
10	2914 X	2449	-0-	-465	-0-	2449	2		N	-0-		-0-
11	2790 X	2183	-0-	-607	-0-	2183	2		N	-0-		-0-
PDH ENTERPRISES LOPER, VERNA		WELL #:		2	RRCID ->	169994	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 8024 - 8312	
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-		15
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		15
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		15
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-		15
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		15
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		15
LOPER, VERNA B		WELL #:		1B	RRCID ->	174871	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8172 - 8240	
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3225	2	33	9	N	30	147
07	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	2997	2	44	9	N	40	187
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2917	2	17	9	N	15	202
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2686	2	8	9	N	7	209
10	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2642	2	3	9	N	3	27
*11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3078	2	29	9	N	26	53

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			121
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			121
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		N	-0-			121
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-			121
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			121
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

06	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2450 2	35 9	Y	32			87
07	2697 X	2515	-0-	-182	-0-	2476 2	39 9	Y	35	89 1		33
08	2542 X	2243	-0-	-299	-0-	2206 2	37 9	Y	34			67
09	2460 X	1936	-0-	-524	-0-	1900 2	36 9	Y	33			100
*10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2914 2	42 9	Y	38	86 1		52
*11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2933 2	47 9	Y	43			95

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			16
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			16
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			16
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	631 2	11 9	N	10			129
07	744 N	649	-0-	-95	-0-	640 2	9 9	N	8			137
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	613 2	9 9	N	8			145
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	622 2	8 9	N	7			152
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	608 2	9 9	N	8			160
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	753 2	11 9	N	10			170

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
BROOKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		097323									
ROYAL CONE		WELL #:		1	RRCID ->	111588	COMPL. DATE	04/14/1984	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8024 - 8052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

ENCRESCENT, LLC				251739									
STANLEY, C. H.		WELL #:		1-U	RRCID ->	136987	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7844 - 7877	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
RAMPY, H. R.		WELL #:		D 1 L	RRCID ->	035825	COMPL. DATE	03/31/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7785 - 7938	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		21-F	RRCID ->	037096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7802 - 7960	
06	1440 N	1402	-0-	-38	-0-	1376	2	26 9	Y	24	12 1	77	
07	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1396	2	22 9	Y	20	4 1	93	
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1425	2	19 9	Y	17	7 1	103	
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	1 4	Y	1	9 1	95	
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	3 4	Y	15	8 1	102	
*11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1439	2	5 4	Y	18	7 1	113	
						20	9						

BOWYER-WILLS UNIT		WELL #:		2D	RRCID ->	148129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	7944 - 7953	
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1711	2	18 9	Y	16		47	
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2174	2	15 9	Y	14	53 1	8	
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1762	2	14 9	Y	13		21	
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2035	2	1 4	Y	1		22	
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2185	2	5 4	Y	21	43 1	-0-	
*11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1998	2	6 4	Y	25		25	
						28	9						

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
EDENS G.U. 2		WELL #:		2 F	RRCID ->	170598	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7832 - 7857
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		3000 N	4724	-0-	1724	1724	4721 2	3 9	Y	3		10
07		3100 N	4300	-0-	1200	2924	4299 2	1 9	Y	1		11
08		3000 N	4459	-0-	1459	4383	4456 2	3 9	Y	3		14
09		9285 X	4902	-0-	-4383	-0-	4897 2	2 4	Y	3		17
							3 9					
10		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3954 2	9 4	Y	5		22
							6 9					
*11		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3617 2	12 4	Y	-0-		22

RAMPY, H.R.		WELL #:		7 D	RRCID ->	173780	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7873 - 7886
06		2730 X	27	-0-	-2703	-0-	27 2		Y	-0-		36
07		2573 X	28	-0-	-2545	-0-	22 2	6 9	Y	5	10 1	31
08		87 X	87	-0-	-0-	-0-	80 2	7 9	Y	6	14 1	23
09		1320 X	89	-0-	-1231	-0-	80 2	9 9	Y	8		31
10		74 X	74	-0-	-0-	-0-	62 2	12 9	Y	11		42
11		90 X	10	-0-	-80	-0-	2 2	8 9	Y	7	19 1	30

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4 D	RRCID ->	174513	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	7905 - 7946
06		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3625 2	29 9	N	26	6 1	21
07		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3622 2	48 9	N	44	65 1	-0-
08		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3746 2	28 9	N	25	6 1	19
09		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3630 2	2 4	N	21	40 1	-0-
							23 9					
10		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3736 2	8 4	N	27	18 1	9
							30 9					
*11		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3462 2	11 4	N	6	6 1	9
							7 9					

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3 F	RRCID ->	176222	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9987	PERF.	7860 - 7929
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1733 2	15 9	Y	14	61 1	9
07		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1811 2	11 9	Y	10		19
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1572 2	14 9	Y	13	6 1	26
09		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1732 2	1 4	Y	28	54 1	-0-
							31 9					
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1829 2	4 4	Y	16	16 1	-0-
							18 9					
*11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1622 2	5 4	Y	13	6 1	7
							14 9					

RAMPY, H.R.		WELL #:		8 F	RRCID ->	180211	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7840 - 7914
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		Y	-0-		11
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		11
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		11
09		360 N	1	-0-	-359	-0-	1 2		Y	-0-		11
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		11
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		11

PDH ENTERPRISES		646834		WELL #:		2A	RRCID ->	175572	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	7960 PERF. 4329 - 4478
LOPER, VERNA												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295									
TRINITY MATERIALS		WELL #:		2	RRCID ->	197678	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	11584	PERF.	8046 - 11441	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589		CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
LOPER		WELL #:		1	RRCID ->	235514	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8010 - 8014	
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2205	2	9 9	N	8			179
07	1519 N	714	-0-	-805	-0-	711	2	3 9	N	3	121 5		61
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			61
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			61
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1528	2	34 9	N	31			92
*11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1237	2	17 9	N	15			107

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.)				16481 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	148936	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12650 - 12816	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAYUGA (TRINITY)				16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1ST	RRCID ->	015909	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7262 - 7501	
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3028	2	36 9	Y	33			87
07	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3289	2	39 9	Y	35	89 1		33
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3560	2	37 9	Y	34			67
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3623	2	43 9	Y	39			106
*10	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2801	2	45 9	Y	41	91 1		56
*11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2634	2	51 9	Y	46			102

BASA RESOURCES, INC.				053974		CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
WILLIAMS, A. C.		WELL #:		1	RRCID ->	015896	COMPL. DATE	01/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7484 - 7506	
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	96	1	972 2	N	25			217
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	117	1	1183 2	N	57	179 1		95
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	86	1	1183 2	N	45			140
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	45			185
10	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	172	1	1090 2	N	68	190 1		63
11	1290 N	1174	-0-	-116	-0-	135	1	998 2	N	37			100

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
BOSS OPERATING LLC				083262										
LOPER ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	022902	COMPL. DATE	05/20/1963	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7582 - 7612	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	962	2	31	9	N	28			272
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1034	2	75	9	N	68			340
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1379	2	68	9	N	62			402
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1379	2	210	9	N	191	321	1	272
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1416	2	112	9	N	102			374
*11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1451	2	114	9	N	104	319	1	159

ENCRESCENT, LLC				251739										
STANLEY, C.H. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	197142	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	7228 - 7388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2382	3	50	9	N	45	179	1	125
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2443	3	50	9	N	45			170
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2105	3	42	9	N	38	175	1	33
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2291	3	52	9	N	47			80
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2422	3	55	9	N	50			130
*11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2338	3	59	9	N	54			184

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
WARE, G. W.				WELL #:	D 1	RRCID ->	015898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7314 - 7374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	450	1	2898	2	N	62			108
07	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	405	1	2175	2	N	27			135
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	375	1	2668	2	N	10	126	1	19
09	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	450	1	3780	2	N	62			81
10	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	465	1	3625	2	N	88			169
*11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	435	1	3122	2	N	74	184	1	59

GRAWARD OPERATING, INC.				326435										
BERK, H.				WELL #:	1	RRCID ->	015890	COMPL. DATE	11/01/1959	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7420 - 7460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
EDENS GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1D	RRCID ->	015902	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7335 - 7386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	685	2	9	9	Y	8	3	1	242
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	Y	2			244
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	3	1	241
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	654	2	1	9	Y	1			242
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			242
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	2	4	Y	1	3	1	199

CAYUGA (TRINITY)													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
EDENS, J.N. //CONT.// 549836													
WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2730 N	1739	-0-	-991	-0-	1737	2	2	9	Y	2		45
07	2976 X	1400	-0-	-1576	-0-	1400	2			Y	-0-		45
08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1		46
09	2880 X	1259	-0-	-1621	-0-	1257	2	1	4	Y	1		47
						1	9						
10	2976 X	1296	-0-	-1680	-0-	1293	2	3	4	Y	-0-		47
11	1740 X	1101	-0-	-639	-0-	1097	2	4	4	Y	-0-		47

WILLS, N. N. "A"													
WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408													
06	4410 X	4178	-0-	-232	-0-	4116	2	62	9	Y	56	132	37
07	4464 X	4109	-0-	-355	-0-	4063	2	46	9	Y	42	54	25
08	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4072	2	75	9	Y	68	71	22
09	4170 X	4068	-0-	-102	-0-	3954	2	2	4	Y	102	124	-0-
						112	9						
10	4309 X	133	-0-	-4176	-0-	4	2	2	4	Y	115	115	-0-
						127	9						
11	4170 X	3855	-0-	-315	-0-	3745	2	12	4	Y	89	69	20
						98	9						

WILLS, N.N.													
WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416													
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1940	2	47	9	Y	43	46	-0-
07	1891 N	1508	-0-	-383	-0-	1485	2	23	9	Y	21	19	2
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1189	2	25	9	Y	23	25	-0-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	4	Y	44	44	-0-
						48	9						
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2095	2	5	4	Y	41	41	-0-
						45	9						
*11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1840	2	6	4	Y	23	23	-0-
						25	9						

RAMPY, H. R.													
WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096													
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	Y	3		72
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	401	2	2	9	Y	2		74
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-		74
09	540 N	130	-0-	-410	-0-	130	2			Y	-0-		74
10	403 N	32	-0-	-371	-0-	32	2			Y	-0-	25	49
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		49

RAMPY, H. R.													
WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CAYUGA (TRINITY)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
WILLS, N.N. //CONT.// 549836														
WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2086	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-			-0-
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2342	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	4	Y	1			1
						1	9							
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	2	5	4	Y	2			3
						2	9							
*11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1932	2	6	4	Y	2	4	1	1
						2	9							

WILLS, N.N.														
WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369														
06	210 N	14	-0-	-196	-0-	14	2			Y	-0-			6
07	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	2			Y	-0-			6
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			6
09	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-			6
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			6
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	18	2	9	9	Y	8			14

WILLS, N.N.														
WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425														
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-			-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	4	Y	1			1
						1	9							
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	4	4	Y	2			3
						2	9							
*11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1653	2	5	4	Y	2	3	1	2
						2	9							

CAMPBELL, J.A.														
WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARK & PARK OIL CO.														
BARTON, H. W. ET AL 639520														
WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1	9	Y	1					1
08		12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	12186	2	8	9	Y	7					8
09		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5676	2	3	4	Y	2					10
								2		9							
10		3224 X	1537	-0-	-1687	-0-	1532	2	3	4	Y	2					12
								2		9							
11		11790 X	714	-0-	-11076	-0-	711	2	2	4	Y	1					13
								1		9							

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2017 - P/A 05/25/17																	

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2017 - P/A 06/16/17																	

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

06	577	R	577	-0-	-0-	-0-	487	2	90	9	N	82					327
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	296	2	44	9	N	40					367
08	602	R	602	-0-	-0-	-0-	468	2	134	9	N	122	177	1			312
09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					312
10	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					312
11	570	#	290	-0-	-280	-0-	289	2	1	9	N	1	175	1			138

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

06	1710	X	837	-0-	-873	-0-	742	2	95	9	N	86					175
07	1705	X	741	-0-	-964	-0-	741	2			N	-0-					175
08	1705	X	889	-0-	-816	-0-	746	2	143	9	N	130					305
09	1290	X	421	-0-	-869	-0-	388	2	33	9	N	30					335
10	868	X	728	-0-	-140	-0-	728	2			N	-0-					335
*11	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1140	2	50	9	N	45	173	1			207

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1477	2	62	9	N	56					136
07	1488	N	899	-0-	-589	-0-	889	2	10	9	N	9					145
08	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	1168	2	28	9	N	25					170
09	1530	N	784	-0-	-746	-0-	781	2	3	9	N	3					173
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1121	2	29	9	N	26	1	8			198
11	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	997	2	19	9	N	17					215

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)												
MAXIMUS OPERATING, LTD.												
MCCASLIN-HALL												
WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866												

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2		N	-0-	282
07		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2		N	-0-	282
08		10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2		N	-0-	282
09		12450 X	3278	-0-	-9172	-0-	3278	2		N	-0-	282
10		12865 X	9696	-0-	-3169	-0-	9696	2		N	-0-	282
11		12450 X	7104	-0-	-5346	-0-	7104	2		N	-0-	282

MALONE HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942												

06		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8156	2	32	9	N	174
07		7440 X	6766	-0-	-674	-0-	6744	2	22	9	N	194
08		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	8779	2	31	9	N	222
09		7200 X	5005	-0-	-2195	-0-	4991	2	14	9	N	235
10		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9464	2	30	9	N	262
*11		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7281	2	21	9	N	92

COLEMAN, TARTER ET AL												
WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060												

06		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2		N	-0-	73
07		8432 X	5076	-0-	-3356	-0-	5076	2		N	-0-	73
08		8432 X	8037	-0-	-395	-0-	8037	2		N	-0-	73
09		8160 X	2537	-0-	-5623	-0-	2537	2		N	-0-	73
10		8215 X	7908	-0-	-307	-0-	7908	2		N	-0-	73
11		7770 X	7617	-0-	-153	-0-	7617	2		N	-0-	73

COLEMAN, TARTER ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059												

06		13290 X	10662	-0-	-2628	-0-	10641	2	21	9	N	404
07		13547 X	6802	-0-	-6745	-0-	6769	2	33	9	N	248
08		13547 X	11550	-0-	-1997	-0-	11495	2	55	9	N	298
09		13110 X	6251	-0-	-6859	-0-	6222	2	29	9	N	324
10		14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	14276	2	46	9	N	366
11		11190 X	8764	-0-	-2426	-0-	8764	2		N	-0-	175

MCCASLIN-HALL												
WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992												

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75

MCCASLIN-HALL												
WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036												

06		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2		N	-0-	77
07		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2		N	-0-	77
08		7471 X	6888	-0-	-583	-0-	6888	2		N	-0-	77
09		7230 X	1414	-0-	-5816	-0-	1414	2		N	-0-	77
10		7471 X	6161	-0-	-1310	-0-	6161	2		N	-0-	77
11		6660 X	2366	-0-	-4294	-0-	2366	2		N	-0-	77

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778												
06	4710	X	238	-0-	-4472	-0-	3	1	235	2	Y	64
07	4867	X	2	-0-	-4865	-0-	2	2			Y	31
08	4867	X	2369	-0-	-2498	-0-	40	1	2329	2	Y	14
09	1710	X	1220	-0-	-490	-0-	1	1	1219	2	Y	14
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	24	1	2807	2	Y	14
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	14
BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904												
06	3390	X	526	-0-	-2864	-0-	6	1	519	2	Y	70
07	3503	X	731	-0-	-2772	-0-	21	1	710	2	Y	34
08	2294	X	652	-0-	-1642	-0-	11	1	641	2	Y	15
09	2100	X	792	-0-	-1308	-0-	1	1	791	2	Y	15
10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	10	1	1231	2	Y	15
*11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	15
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910												
06	4470	X	93	-0-	-4377	-0-	1	1	92	2	Y	274
07	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	67	1	2272	2	Y	194
08	2356	X	1580	-0-	-776	-0-	26	1	1554	2	Y	152
09	2280	X	233	-0-	-2047	-0-	233	2			Y	152
10	2325	X	989	-0-	-1336	-0-	8	1	981	2	Y	152
11	2250	X	425	-0-	-1825	-0-	425	2			Y	152
MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944												
06	12600	X	10595	-0-	-2005	-0-	120	1	10450	2	Y	76
07	13020	X	10521	-0-	-2499	-0-	25	9				
08	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	302	1	10219	2	Y	37
09	10590	X	6187	-0-	-4403	-0-	270	1	15865	2	Y	16
10	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	7	1	6180	2	Y	16
11	12600	X	11328	-0-	-1272	-0-	138	1	16318	2	Y	16
							11318	2	10	9	Y	25
MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927												
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	74	1	6455	2	Y	90
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	14	9				
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	110	1	3728	2	Y	44
09	5760	X	2419	-0-	-3341	-0-	115	1	6754	2	Y	19
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	3	1	2416	2	Y	19
11	5760	X	3316	-0-	-2444	-0-	76	1	9015	2	Y	19
							3313	2	3	9	Y	22

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					195
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	100	1			95
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	53	1			42
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815																
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
CRESTMONT OPERATING LLC 189909																
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685																
06	390 N	118	-0-	-272	-0-	115	2	3	9	N	3					65
07	403 N	110	-0-	-293	-0-	108	2	2	9	N	2					67
08	341 N	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-					67
09	600 N	38	-0-	-562	-0-	38	2			N	-0-					67
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		//CONT.//		16613 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		7	RRCID ->	189215	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11406 - 11580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		9	RRCID ->	191649	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11391 - 11672	
06	3210 X	2514	-0-	-696	-0-	2514	2		Y	-0-		4
07	3317 X	2565	-0-	-752	-0-	2565	2		Y	-0-		4
08	DLQ G-10	2388	-0-	2388	2388	2388	2		Y	-0-		4
09	3920 X	1532	-0-	-2388	-0-	1532	2		Y	-0-		4
10	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		Y	-0-		4
*11	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		Y	-0-		4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID ->	192493	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11370 - 11538	
06	887 X	108	-0-	-779	-0-	108	2		Y	-0-		1
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		1
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-		1
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		Y	-0-		1
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)				16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	103437	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10637 - 10830	
06	2820 X	2729	-0-	-91	-0-	2690	2	39 9	N	35		234
07	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	2662	2	31 9	N	28		262
08	2914 X	2655	-0-	-259	-0-	2653	2	2 9	N	2		264
09	2790 X	1269	-0-	-1521	-0-	1269	2		N	-0-		264
10	2852 X	2144	-0-	-708	-0-	2144	2		N	-0-		264
11	2730 X	2555	-0-	-175	-0-	2531	2	24 9	N	22		286

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 U	RRCID ->	183656	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10518 - 11197	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90

ROBERTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218226	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11058 - 11154	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.//		16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465							
MCCASLIN-HALL		WELL #:		2	RRCID ->	284386	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	12064	PERF.10959 - 10994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 W	722	-0-	722	1411	722 1		N	-0-	-0-
07		0 W	712	-0-	712	2123	712 1		N	-0-	-0-
08		0 W	857	-0-	857	2980	857 1		N	-0-	-0-
09		0 W	725	-0-	725	3705	725 1		N	-0-	-0-
10		0 W	676	-0-	676	4381	676 1		N	-0-	-0-
11		0 W	6	-0-	6	4387	6 1		N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BROWN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	163681	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10848 - 10858
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-	204
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			N	-0-	204
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-	204
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	204
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	204
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389 2			N	-0-	204

BROWN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	195154	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	11997	PERF.10790 - 10800
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-	128
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	128
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-	128
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			N	-0-	128
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1737 2	2 9		N	2	130
*11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2512 2	25 9		N	23	153

ORR, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214980	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10780 - 10784
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	156
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	156
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	245795	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10728 - 10740
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3038 2	63 9		N	57	182 1 144
07	2914 X	1320	-0-	-1594	-0-	1319 2	1 9		N	1	145
08	2604 X	1945	-0-	-659	-0-	1934 2	11 9		N	10	155
09	3090 X	291	-0-	-2799	-0-	291 2			N	-0-	155
10	3193 X	1368	-0-	-1825	-0-	1360 2	8 9		N	7	162
11	3090 X	1532	-0-	-1558	-0-	1523 2	9 9		N	8	170

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)		//CONT.//		16613 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	061623	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 8584 - 9034
06	300 N	58	-0-	-242	-0-	58 2			N	-0-	140
07	341 N	11	-0-	-330	-0-	11 2			N	-0-	140
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	140
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	140
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	140
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-	140

 CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	31	-0-	-59	-0-	30 2		1 9	N	1			75
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-			75
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-			75
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			75
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-			75
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			75

 CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-			167
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-			167
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-			167
09		90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2			N	-0-			167
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-			167
11		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2			N	-0-			167

 CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

06		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	6986 2	48 9		N	44			149
07		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3312 2	14 9		N	13			162
08		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4545 2	91 9		N	83	178 1		67
09		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2			N	-0-			67
10		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4750 2	24 9		N	22			89
11		7020 X	6428	-0-	-592	-0-	6364 2	64 9		N	58			147

 CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018 - P/A 08/20/18

 CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159

 CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
					(I)	(-)						M	PROD				BALANCE
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2				N	-0-				127
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-				127
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2				N	-0-				127
09		300 N	28	-0-	-272	-0-	28	2				N	-0-				127
10		155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2				N	-0-				127
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-				127

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-				80
07		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2				N	-0-				80
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				80
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-				80
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-				80
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-				80

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

06		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	404	1	2657	2	N	43					110
							47	9									
07		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	384	1	2558	2	N	42					152
							46	9									
08		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	386	1	2261	2	N	33	163	1			22
							36	9									
09		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	188	1	1136	2	N	8					30
							9	9									
10		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	595	1	1680	2	N	40					70
							44	9									
*11		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	510	1	1443	2	N	18					88
							20	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	421 1	2122 2		N	25	135
07		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	28 9	2129 2		N	25	160
08		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	436 1	2233 2		N	29	23
09		2460 N	1108	-0-	-1352	-0-	28 9	943 2		N	4	27
10		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	426 1	2133 2		N	36	63
*11		3000 N	3731	-0-	731	731	32 9	3094 2		N	34	97
							161 1					
							4 9					
							580 1					
							40 9					
							600 1					
							37 9					

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
FORTUNE RESOURCES LLC 278755												
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200
07		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2			N	-0-	200
08		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2			N	-0-	200
09		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2			N	-0-	200
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	200
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	200

INDIGO RESOURCES LLC 423831												
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630												
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	136 1	372 2		N	-0-	67
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	145 1	383 2		N	-0-	67
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	146 1	380 2		N	-0-	67
09		510 N	499	-0-	-11	-0-	143 1	356 2		N	-0-	67
10		527 N	140	-0-	-387	-0-	42 1	98 2		N	-0-	67
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT	67

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555												
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705													
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834													
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	216	1	1593	3	Y	-0-	2
07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	327	1	2312	3	Y	-0-	7
							6	9					
08		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	278	1	1822	3	Y	-0-	7
09		1710 N	1574	-0-	-136	-0-	217	1	1357	3	Y	-0-	7
10		1767 N	1626	-0-	-141	-0-	224	1	1402	3	Y	-0-	7
*11		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	328	1	2190	3	Y	-0-	7

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618													
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-	-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	-0-	-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	Y	-0-	-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	3	Y	-0-	-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-	-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-	-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836													
06		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-	-0-
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-	-0-
08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	64	1	2103	3	N	-0-	-0-
09		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	51	1	1669	3	N	-0-	-0-
10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	47	1	1558	3	N	-0-	-0-
*11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	42	1	1375	3	N	-0-	-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1590 N	1458	-0-	-132	-0-	1458 3		N	-0-		-0-
07		1643 N	1230	-0-	-413	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
08		1736 N	1119	-0-	-617	-0-	1119 3		N	-0-		-0-
09		1470 N	1001	-0-	-469	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
10		1240 N	974	-0-	-266	-0-	974 3		N	-0-		-0-
*11		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		N	-0-		-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790												
06		1800 N	838	-0-	-962	-0-	100 1	738 3	Y	-0-		1
07		1860 N	529	-0-	-1331	-0-	65 1	463 3	Y	1		2
							1 9					
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	180 1	1186 3	Y	-0-		2
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	127 1	799 3	Y	-0-		2
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	183 1	1152 3	Y	-0-		2
11		1320 N	1122	-0-	-198	-0-	145 1	977 3	Y	-0-		2

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652												
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-		-0-
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-		-0-
08		1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1524 3		N	-0-		-0-
09		1530 N	1414	-0-	-116	-0-	1414 3		N	-0-		-0-
10		1550 N	997	-0-	-553	-0-	997 3		N	-0-		-0-
*11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		N	-0-		-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584												
06		1800 N	1772	-0-	-28	-0-	1772 3		N	-0-		-0-
07		1860 N	1648	-0-	-212	-0-	1648 3		N	-0-		-0-
08		1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743 3		N	-0-		-0-
09		1770 N	1678	-0-	-92	-0-	1678 3		N	-0-		-0-
10		1643 N	1582	-0-	-61	-0-	1582 3		N	-0-		-0-
*11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-		-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673												
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-		-0-
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-		-0-
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
*11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-		-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		450 N	382	-0-	-68	-0-	382	3	N	-0-	-0-	
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	
08		465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-	
*11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786												
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	
*11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537												
06		1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1365	3	N	-0-	-0-	
07		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3	N	-0-	-0-	
08		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3	N	-0-	-0-	
09		1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1378	3	N	-0-	-0-	
10		1457 N	1016	-0-	-441	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	
11		1650 N	1375	-0-	-275	-0-	1375	3	N	-0-	-0-	

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708												
06		1590 X	285	-0-	-1305	-0-	285	3	N	-0-	-0-	
07		1643 X	1464	-0-	-179	-0-	1464	3	N	-0-	-0-	
08		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-	-0-	
09		780 X	637	-0-	-143	-0-	637	3	N	-0-	-0-	
10		1457 X	499	-0-	-958	-0-	499	3	N	-0-	-0-	
11		1290 N	1098	-0-	-192	-0-	1098	3	N	-0-	-0-	

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681												
06		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	276	1	2041 3	Y	-0-	-0-
07		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	355	1	2518 3	Y	6	6
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	238	1	1574 3	Y	-0-	6
09		2310 N	1095	-0-	-1215	-0-	150	1	945 3	Y	-0-	6
10		2542 N	688	-0-	-1854	-0-	94	1	594 3	Y	-0-	6
11		1740 N	1532	-0-	-208	-0-	198	1	1334 3	Y	-0-	6

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224												
06	DLQ	G-10	8829	-0-	8829	39178	1055	1	7774 3	Y	-0-	10
07		46314 X	7136	-0-	-39178	-0-	883	1	6236 3	Y	15	25
08		8215 X	6517	-0-	-1698	-0-	863	1	5654 3	Y	-0-	25
09		7950 X	6791	-0-	-1159	-0-	932	1	5859 3	Y	-0-	25
10		8215 X	7524	-0-	-691	-0-	1034	1	6490 3	Y	-0-	25
11		7950 X	7174	-0-	-776	-0-	930	1	6244 3	Y	-0-	25

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	1118 1	8222 3	Y	-0-		11
07		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	1206 1	8491 3	Y	20		31
							22 9					
08		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	1204 1	7845 3	Y	-0-		31
09		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	1218 1	7623 3	Y	-0-		31
10		8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	1202 1	7509 3	Y	-0-		31
*11		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	1092 1	7294 3	Y	-0-		31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679												
06		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-		-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-		-0-
*11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B											CNTY: SMITH	
BRG LONE STAR LTD. 090870												
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432												
06		750 #	394	-0-	-356	-0-	394 3		N	-0-		89
07		775 #	246	-0-	-529	-0-	246 3		N	-0-		89
08		775 #	255	-0-	-520	-0-	255 3		N	-0-		89
09		750 #	143	-0-	-607	-0-	143 3		N	-0-		89
10		713 #	319	-0-	-394	-0-	297 3	22 9	N	20	79 1	30
11		390 #	132	-0-	-258	-0-	121 3	11 9	N	10		40

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
CHAPEL HILL ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. N/A												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*10		SHUT IN	7756	-0-	7756	7756	7749 2	7 9	Y	6	6 8	-0-
11		SHUT IN	282177	-0-	282177	289933	269609 2	12568 9	Y	11425	9681 1 17 8	1727

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.				090870									
JOHNSON, O.B.				WELL #:	1 D	RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11223 - 11490
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130									
COWAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	092520	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11063 - 11325
06	510 S	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-		25
07	372 S	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		25
08	458 S	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-		25
09	898 S	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-		25
10	743 S	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-		25
*11	801 S	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-		25

SHOPNER, V. L. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	092857	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11039 - 11310
06	152 S	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-		19
07	217 S	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-		19
08	155 S	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-		19
09	150 S	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-		19
10	111 S	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		19
*11	147 S	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		19

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MAYNARD, A.				WELL #:	1	RRCID ->	202064	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11577 - 11728
06	1680 N	1412	-0-	-268	-0-	99	1	1313	2	N	-0-		34
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	112	1	1331	2	N	-0-	23 1	11
08	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	125	1	1344	2	N	1		12
09	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	123	1	1266	2	N	-0-		12
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	96	1	1513	2	N	-0-		12
11	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	90	1	1317	2	N	-0-		12

MAYNARD, A.				WELL #:	2	RRCID ->	206966	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	11430 - 11596
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	17	1	222	2	N	-0-		73
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	17	1	198	2	N	-0-	64 1	9
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	16	1	168	2	N	8		17
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	N	-0-		17
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-		17
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	N	-0-		17

COWAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	207115	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11070 - 11330
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	39	1	510	2	N	-0-		175
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	N	42	179 1	38
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	N	-0-		38
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	549	2	N	-0-		38
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	2	N	-0-		38
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	73	1	1064	2	N	-0-		38

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
LITTLEJOHN		WELL #: 1		RRCID -> 209040		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 209041		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610			
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	114	1	1504	2	N	25
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	132	1	1553	2	N	25
08	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	141	1	1525	2	N	5
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	144	1	1483	2	N	5
10	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	90	1	1407	2	N	5
11	1620 N	1601	-0-	-19	-0-	102	1	1499	2	N	5

COWAN GU		WELL #: 3		RRCID -> 209228		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398			
06	720 X	624	-0-	-96	-0-	44	1	580	2	N	50
07	744 X	668	-0-	-76	-0-	52	1	616	2	N	50
08	744 X	640	-0-	-104	-0-	54	1	586	2	N	50
09	660 X	602	-0-	-58	-0-	54	1	548	2	N	50
10	682 X	658	-0-	-24	-0-	39	1	619	2	N	50
11	660 X	601	-0-	-59	-0-	38	1	563	2	N	50

LITTLEJOHN		WELL #: 4		RRCID -> 211413		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669			
06	900 N	716	-0-	-184	-0-	50	1	666	2	N	-0-
07	837 N	661	-0-	-176	-0-	51	1	608	2	N	2
08	775 N	723	-0-	-52	-0-	61	1	659	2	N	5
09	720 N	665	-0-	-55	-0-	59	1	606	2	N	5
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	N	20
*11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	22	9	917	2	N	42

LITTLEJOHN		WELL #: 3		RRCID -> 211696		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126			
06	2730 X	2465	-0-	-265	-0-	173	1	2292	2	N	60
07	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	206	1	2442	2	N	20
08	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	218	1	2358	2	N	20
09	2550 X	2527	-0-	-23	-0-	225	1	2301	2	N	21
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	171	1	2677	2	N	21
*11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	174	1	2558	2	N	21

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1290 X	1164	-0-	-126	-0-	81	1	1083	2	N	-0-	77
07	1333 X	1221	-0-	-112	-0-	95	1	1126	2	N	-0-	77
08	1333 X	1190	-0-	-143	-0-	101	1	1089	2	N	-0-	16
09	1290 X	1241	-0-	-49	-0-	111	1	1130	2	N	-0-	16
10	1333 X	926	-0-	-407	-0-	56	1	870	2	N	-0-	16
11	1170 X	873	-0-	-297	-0-	56	1	817	2	N	-0-	16

CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 11765		PERF.11440 - 11506		
06	1410 N	1277	-0-	-133	-0-	89	1	1188	2	N	-0-	8
07	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	102	1	1202	2	N	-0-	8
08	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	112	1	1203	2	N	-0-	8
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	117	1	1202	2	N	-0-	8
10	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	78	1	1215	2	N	-0-	8
11	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	78	1	1141	2	N	-0-	8

MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11515 - 11580		
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	83	1	1107	2	N	-0-	67
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	92	1	1087	2	N	-0-	9
08	1364 X	1211	-0-	-153	-0-	103	1	1108	2	N	-0-	9
09	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	105	1	1076	2	N	-0-	9
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	2	N	-0-	9
11	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	72	1	1050	2	N	-0-	9

SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11646 - 11666		
06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	135	1	1786	2	N	-0-	25
07	2108 X	1997	-0-	-111	-0-	155	1	1842	2	N	-0-	25
08	2108 X	1934	-0-	-174	-0-	164	1	1770	2	N	-0-	3
09	2040 X	1886	-0-	-154	-0-	168	1	1718	2	N	-0-	3
10	2015 X	1542	-0-	-473	-0-	93	1	1449	2	N	-0-	3
11	1920 X	1513	-0-	-407	-0-	97	1	1416	2	N	-0-	3

SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11732		PERF.11450 - 11606		
06	2100 N	1629	-0-	-471	-0-	114	1	1515	2	N	-0-	5
07	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	127	1	1495	2	N	-0-	5
08	1829 N	1307	-0-	-522	-0-	111	1	1196	2	N	-0-	0-
09	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	142	1	1456	2	N	-0-	0-
10	1612 N	1275	-0-	-337	-0-	76	1	1199	2	N	-0-	0-
*11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	N	-0-	0-

LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 11848		PERF.11550 - 11706		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005				TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	4020 X	3602	-0-	-418	-0-	251 1	3337 2	N			13			73
07	4154 X	3615	-0-	-539	-0-	14 9	281 1	N				49 1		24
08	4154 X	3653	-0-	-501	-0-	310 1	3343 2	N						24
09	3720 X	3314	-0-	-406	-0-	295 1	3018 2	N			1			25
10	3844 X	3796	-0-	-48	-0-	1 9	228 1	N						25
*11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	243 1	3561 2	N						25

MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006				TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	3 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

SLAYTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006				TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650				
06	1680 N	1523	-0-	-157	-0-	107 1	1416 2	N			-0-			107
07	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	114 1	1347 2	N			-0-			107
08	1612 N	1251	-0-	-361	-0-	106 1	1145 2	N			-0-	75 1		32
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	143 1	1466 2	N			-0-			32
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	92 1	1439 2	N			-0-			32
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	83 1	1211 2	N			-0-			32

MAYNARD, A.		WELL #: 8		RRCID -> 220780		COMPL. DATE 04/11/2006				TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606				
06	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	81 1	1079 2	N			2			28
07	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	2 9	112 1	N			-0-	24 1		4
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	121 1	1310 2	N			-0-			4
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	127 1	1303 2	N			-0-			4
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	98 1	1534 2	N			-0-			4
*11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	96 1	1404 2	N			-0-			4

MAYNARD, A.		WELL #: 6H		RRCID -> 220826		COMPL. DATE 04/17/2006				TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124				
06	3930 X	3565	-0-	-365	-0-	249 1	3305 2	N			10			160
07	3875 X	3584	-0-	-291	-0-	11 9	278 1	N			5	155 1		10
08	3906 X	3549	-0-	-357	-0-	6 9	301 1	N			3			13
09	3780 X	3418	-0-	-362	-0-	3 9	303 1	N			7			20
10	3906 X	3782	-0-	-124	-0-	8 9	226 1	N			10			30
*11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	11 9	231 1	N			5			35

SWINNEY		WELL #: 3H		RRCID -> 222296		COMPL. DATE 05/12/2006				TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662				
06	3750 X	2836	-0-	-914	-0-	199 1	2637 2	N			-0-			35
07	3875 X	2880	-0-	-995	-0-	224 1	2656 2	N			-0-			35
08	2697 X	2694	-0-	-3	-0-	228 1	2466 2	N			-0-	27 1		8
09	2850 X	2486	-0-	-364	-0-	221 1	2265 2	N			-0-			8
10	2945 X	2547	-0-	-398	-0-	153 1	2394 2	N			-0-			8
11	2850 X	2378	-0-	-472	-0-	152 1	2226 2	N			-0-			8

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CLOKE		WELL #: 3H		RRCID -> 222641		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	116	1	1535	2	N	-0-	42
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	134	1	1595	2	N	-0-	42
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	146	1	1580	2	N	-0-	42
09	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	142	1	1458	2	N	-0-	42
10	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	97	1	1520	2	N	-0-	42
11	1680 N	1573	-0-	-107	-0-	100	1	1473	2	N	-0-	42

LITTLEJOHN		WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLOKE		WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502				
06	2100 N	2024	-0-	-76	-0-	142	1	1882	2	N	-0-	144
07	2170 N	1913	-0-	-257	-0-	149	1	1764	2	N	-0-	12
08	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	173	1	1867	2	N	-0-	12
09	2010 N	1951	-0-	-59	-0-	173	1	1778	2	N	-0-	12
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	119	1	1862	2	N	-0-	12
*11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	134	1	1967	2	N	-0-	12

SLAYTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660				
06	2460 X	1778	-0-	-682	-0-	125	1	1653	2	N	-0-	77
07	2542 X	1384	-0-	-1158	-0-	108	1	1276	2	N	-0-	77
08	1922 X	977	-0-	-945	-0-	82	1	895	2	N	-0-	9
09	1770 X	1179	-0-	-591	-0-	105	1	1074	2	N	-0-	9
10	1829 X	742	-0-	-1087	-0-	45	1	697	2	N	-0-	9
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-	9

SWINNEY		WELL #: 4H		RRCID -> 224247		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741				
06	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	320	1	4242	2	N	-0-	95
07	4712 X	4678	-0-	-34	-0-	364	1	4314	2	N	-0-	95
08	4712 X	4629	-0-	-83	-0-	392	1	4237	2	N	-0-	95
09	4560 X	4478	-0-	-82	-0-	398	1	4080	2	N	-0-	95
10	4712 X	4497	-0-	-215	-0-	270	1	4227	2	N	-0-	95
11	4560 X	4322	-0-	-238	-0-	276	1	4046	2	N	-0-	95

MAYNARD, A.		WELL #: 9		RRCID -> 225191		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660				
06	2430 X	2276	-0-	-154	-0-	159	1	2117	2	N	-0-	53
07	2511 X	2356	-0-	-155	-0-	183	1	2173	2	N	-0-	17
08	2511 X	2247	-0-	-264	-0-	191	1	2056	2	N	-0-	17
09	2340 X	2154	-0-	-186	-0-	191	1	1963	2	N	-0-	17
10	2418 X	2336	-0-	-82	-0-	140	1	2196	2	N	-0-	17
*11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	155	1	2272	2	N	-0-	17

MAYNARD, A.		WELL #: 10		RRCID -> 226548		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800				
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	37
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
SLAYTON UNIT		WELL #: 5V		RRCID -> 244183		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	3000 N	2945	-0-	-55	27		207 1	2738 2	N		-0-			67
07	3100 N	3103	-0-	3	30		241 1	2862 2	N		-0-			67
08	3202 X	3172	-0-	-30	-0-		269 1	2903 2	N		-0-	60 1		7
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-		264 1	2696 2	N		-0-			7
10	2511 X	2042	-0-	-469	-0-		122 1	1920 2	N		-0-			7
11	2430 X	1818	-0-	-612	-0-		116 1	1702 2	N		-0-			7

LITTLEJOHN		WELL #: 7H		RRCID -> 281841		COMPL. DATE 05/10/2017			TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117					
06	34950 X	31353	-0-	-3597	-0-		2187 1	29032 2	N		122			215
							134 9							
07	35743 X	32319	-0-	-3424	-0-		2508 1	29711 2	N		91	184 1		122
							100 9							
08	35619 X	32506	-0-	-3113	-0-		2746 1	29637 2	N		112			234
							123 9							
09	32970 X	30923	-0-	-2047	-0-		2736 1	28047 2	N		127	184 1		177
							140 9							
10	32736 X	29432	-0-	-3304	-0-		1757 1	27526 2	N		135	180 1		132
							149 9							
11	31470 X	26517	-0-	-4953	-0-		1680 1	24704 2	N		121			253
							133 9							

CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		090870												
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015917		COMPL. DATE 03/05/1941			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820					
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292 3		N		-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 3		N		-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 3		N		-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 3		N		-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 3		N		-0-			-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 3		N		-0-			-0-

PALUXY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 015918		COMPL. DATE 00/00/1950			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782					
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1095 2	4 9	N		4			49
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-		665 2	123 9	N		112	131 1		30
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083 2		N		-0-			30
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		1032 2	7 9	N		6			36
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-		774 2	11 9	N		10			46
*11	999 N	999	-0-	-0-	-0-		991 2	8 9	N		7			53

PALUXY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 015923		COMPL. DATE 07/05/1947			TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777					
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-		1928 2	2 9	N		2			15
07	806 N	503	-0-	-303	-0-		502 2	1 9	N		1			16
08	806 N	331	-0-	-475	-0-		330 2	1 9	N		1			17
09	780 N	357	-0-	-423	-0-		357 2		N		-0-			17
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-		562 2	1 9	N		1			18
*11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1566 2	2 9	N		2			20

PALUXY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209422		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			84

CHAPEL HILL (PALUXY)		//CONT.//		17008 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226469	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5756 - 5820	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)				17008 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH				
BRG LONE STAR LTD.				090870									
THOMPSON B		WELL #:		6	RRCID ->	204222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5666 - 5800	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)				17008 222	ASSOCIATED	49B			CNTY: SMITH				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370									
WALTON, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	216912	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8092 - 8100	
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			93
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			93
08	DELQ PR	218	-0-	218	-0-	218	2		N	-0-			93
09	DELQ PR	29	-0-	29	-0-	247	2		N	-0-			93
*10	276 R	29	-0-	-247	-0-	29	2		N	-0-			93
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			93

BRG LONE STAR LTD.				090870									
GILLIAM, I. E.		WELL #:		1	RRCID ->	015943	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7980 - 8068	
06	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1714	3	22 9	Y	20	49 1		32
07	2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	2616	3	19 9	Y	17			49
08	2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	2228	3	19 9	Y	17			66
09	2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	1974	3	31 9	Y	28	53 1		41
10	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1713	3	10 9	Y	9			50
*11	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1647	3	8 9	Y	7			57

JOHNSON, O.B. H		WELL #:		1 T	RRCID ->	015944	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8046 - 8136	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	240166	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	8183 - 8193	
06	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-			84
07	186 #	18	-0-	-168	-0-	18	3		N	-0-			84
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			84
09	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-			84
10	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-			84
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			84

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

06	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

06	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					28
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					28
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					28
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					28
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					28
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1119	3	43	9	N	39					160
07	1147 N	1012	-0-	-135	-0-	989	3	23	9	N	21					181
08	1023 N	894	-0-	-129	-0-	880	3	14	9	N	13					194
09	1170 N	1019	-0-	-151	-0-	1019	3			N	-0-					194
10	1023 N	796	-0-	-227	-0-	795	3	1	9	N	1					195
11	870 N	736	-0-	-134	-0-	734	3	2	9	N	2					197

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

06	270 N	155	-0-	-115	-0-	104	3	51	9	N	46					101
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	102	3	46	9	N	42					143
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	98	3	64	9	N	58					201
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	107	3	76	9	N	69	171	1			99
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	85	3	19	9	N	17					116
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	101	3	66	9	N	60					176

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	157	3	3	9	N	3				122
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	182	3	9	9	N	8				130
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	211	3	8	9	N	7				137
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	130	3	2	9	N	2				139
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	76	3	8	9	N	7				146
11	210 N	84	-0-	-126	-0-	76	3	8	9	N	7				153

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1496	3	43	9	Y	39	81	1		84
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1482	3	25	9	Y	23				107
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1400	3	28	9	Y	25	78	1		54
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	739	3	30	9	Y	27				81
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	837	3	59	9	Y	54	44	1		91
*11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1156	3	54	9	Y	49	77	1		63

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1217	3	52	9	N	47	98	1		60
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1253	3	31	9	N	28				88
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1065	3	34	9	N	31	96	1		23
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	600	3	36	9	N	33				56
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	661	3	73	9	N	66	54	1		68
*11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	863	3	66	9	N	60	94	1		34

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

06	630 N	603	-0-	-27	-0-	583	2	20	9	N	18				168
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	705	2	24	9	N	22				190
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	N	13				203
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	572	2	8	9	N	7				210
10	744 N	372	-0-	-372	-0-	365	2	7	9	N	6	188	1	1 8	27
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	533	2	12	9	N	11				38

JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-				-0-
09	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-				-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
 BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.//		17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH							
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130											
WILLIAMS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 115305	COMPL. DATE 02/14/1985	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7390	- 7402						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104

RAYFORD, H.				WELL #: 1	RRCID -> 216846	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 8617	PERF. 7378	- 7441						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)				17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH							
BRG LONE STAR LTD.				090870											
BRADLEY, S. H.				WELL #: 2	RRCID -> 143508	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7272	- 8244						
06	540	N	241	-0-	-299	-0-	241	3		N	-0-				115
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3		N	-0-				115
08	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	3		N	-0-				115
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3		N	-0-				115
10	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	3		N	-0-				115
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-				115

BRADLEY, S. S.				WELL #: 2	RRCID -> 177370	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8159	- 8391						
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3		N	-0-				96
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				96
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				96
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				96

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH							
BUTLER, C. B.				WELL #: 1	RRCID -> 113760	COMPL. DATE 10/04/1984	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8179	- 8349						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

J-W OPERATING CO.				427960	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH							
LITTLE OIL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 264007	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6492	- 8645						
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130						
RAYFORD, O. L.		WELL #:		1	RRCID ->	278351	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-		-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK)				17011 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH		
SHOCO PRODUCTION, L.P.				778198						
MOSELEY, BISHOP "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191747	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		56
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		56
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		56
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3	N	-0-		56
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	215 3	N	34 9		87
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		87

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)				17012 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130						
SHOFNER, V.L. G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	138497	COMPL. DATE	04/17/1991	TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.)				17012 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH		
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732						
RUDMAN, I.		WELL #:		7	RRCID ->	133325	COMPL. DATE	12/31/1989	TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE)				17184 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK		
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737						
PRUITT		WELL #:		2 L	RRCID ->	193828	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755				CNTY: SMITH		
EATON, J.L.										
		WELL #:		3	RRCID ->	234046	COMPL. DATE	04/15/1987	TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712	
06	240 #	198	-0-	-42	-0-	192 2	6 9	N	5	280
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	280
08	310 #	202	-0-	-108	-0-	202 2		N	-0-	280
09	300 #	178	-0-	-122	-0-	178 2		N	-0-	280
10	217 #	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-	280
11	210 #	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-	280

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1110 #	958	-0-	-152	-0-	945	2	13	9	N	12			159
07	1147 #	1024	-0-	-123	-0-	1009	2	15	9	N	14			173
08	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1170	2	11	9	N	10			183
09	1110 #	947	-0-	-163	-0-	939	2	8	9	N	7			190
10	1023 #	983	-0-	-40	-0-	974	2	9	9	N	8			198
11	1110 #	890	-0-	-220	-0-	884	2	6	9	N	5			203

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
 DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 12206 - 12390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 12036 - 12320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4830 X	3748	-0-	-1082	-0-	3714	2	34	9	N	31			145
07	5208 X	4332	-0-	-876	-0-	4303	2	29	9	N	26	22	1	149
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5194	2	19	9	N	17			166
09	5040 X	2253	-0-	-2787	-0-	2244	2	9	9	N	8			174
10	4836 X	4303	-0-	-533	-0-	4293	2	10	9	N	9			183
*11	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5185	2	7	9	N	6	26	1	163

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF. 11945 - 12311

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2100 X	1255	-0-	-845	-0-	1230	2	25	9	N	23			87
07	1705 X	1686	-0-	-19	-0-	1657	2	29	9	N	26	8	1	105
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2058	2	14	9	N	13			118
09	1260 N	723	-0-	-537	-0-	719	2	4	9	N	4			122
10	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	1556	2	10	9	N	9			131
*11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2015	2	10	9	N	9	9	1	131

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)													//CONT.// 17480 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													//CONT.// 120027									
JOHNSON													WELL #: 3		RRCID -> 220827		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11822 - 12380	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65									
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			65									
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			65									
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			65									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65									
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			65									

WRIGHT "A"													WELL #: 2		RRCID -> 221724		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11855 - 12148	
06		2670 X	1583	-0-	-1087	-0-	1537	2	46	9	N	42	77									
07		2759 X	1852	-0-	-907	-0-	1798	2	54	9	N	49	113									
08		2542 X	1906	-0-	-636	-0-	1845	2	61	9	N	55	168									
09		1710 X	730	-0-	-980	-0-	706	2	24	9	N	22	190									
10		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2175	2	56	9	N	51	54									
11		1830 N	1286	-0-	-544	-0-	1240	2	46	9	N	42	83									

WRIGHT UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 243370		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12024 - 12180	
06		3630 X	3336	-0-	-294	-0-	3294	2	42	9	N	38	82									
07		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4610	2	46	9	N	42	105									
08		5456 X	4200	-0-	-1256	-0-	4136	2	64	9	N	58	163									
09		5280 X	2458	-0-	-2822	-0-	2417	2	41	9	N	37	200									
10		5456 X	5155	-0-	-301	-0-	5083	2	72	9	N	65	144									
11		4500 X	3584	-0-	-916	-0-	3540	2	44	9	N	40	160									

MAXIMUS OPERATING, LTD.													534465		RRCID -> 242703		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 12264		PERF.11986 - 12037	
TANNER													WELL #: 1									
06		4830 X	3543	-0-	-1287	-0-	3520	2	23	9	N	21	130									
07		4402 X	3414	-0-	-988	-0-	3390	2	24	9	N	22	152									
08		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4693	2	22	9	N	20	172									
09		4140 X	1672	-0-	-2468	-0-	1664	2	8	9	N	7	179									
10		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3883	2	23	9	N	21	200									
11		4560 X	4470	-0-	-90	-0-	4449	2	21	9	N	19	219									

XTO ENERGY INC.													945936		RRCID -> 106502		COMPL. DATE 07/06/1983		TOTAL DEPTH 12270		PERF.11922 - 11950	
HUGGINS													WELL #: 1X									
06		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3673	2	186	9	N	169	73									
07		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3729	2	240	9	N	218	105									
08		3906 X	2859	-0-	-1047	-0-	2784	2	75	9	N	68	173									
09		3870 X	2076	-0-	-1794	-0-	1942	2	134	9	N	122	107									
10		3999 X	3474	-0-	-525	-0-	3211	2	263	9	N	239	153									
11		3870 X	3747	-0-	-123	-0-	3568	2	179	9	N	163	125									

HUGGINS #1													WELL #: 2		RRCID -> 114388		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 12358		PERF.11926 - 11982	
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	83	2	47	9	N	43	210									
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	122	2	51	9	N	46	68									
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	68									
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	68									
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	68									
*11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	68									

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480	666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BISHOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232546	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11826 - 12213		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3330 X	3235	-0-	-95	-0-	-0-	3150	2	85	9	N	77	210
07		3875 X	3498	-0-	-377	-0-	-0-	3378	2	120	9	N	109	133
08		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	-0-	3905	2	98	9	N	89	222
09		3750 X	1966	-0-	-1784	-0-	-0-	1885	2	81	9	N	74	108
10		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	-0-	4384	2	120	9	N	109	217
*11		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	3732	2	146	9	N	133	160

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)				18182	500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: RUSK		
LATX OPERATIONS, LLC				489940										
LUTHER ROSS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213275	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6068 - 6924		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY)				19007	500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MARION		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
STILES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	245691	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8309 - 10600		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

COKE (BACON)				19381	100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WOOD		
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC				784116										
WHITE, DENTON		WELL #:		1	RRCID ->	089155	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	8036 - 8046		
06		2640	2613	-0-	-27	-0-	-0-	2580	2	33	9	N	30	37
07		2728	2473	-0-	-255	-0-	-0-	2452	2	21	9	N	19	56
08		2728	2402	-0-	-326	-0-	-0-	2389	2	13	9	N	12	68
09		2640	1800	-0-	-840	-0-	-0-	1775	2	25	9	N	23	91
10		2728	2219	-0-	-509	-0-	-0-	2202	2	17	9	N	15	106
11		2610 #	983	-0-	-1627	-0-	-0-	979	2	4	9	N	4	110

COKE (GLOYD)				19381	180	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WOOD		
CINRON ENERGY, LLC				153512										
HUDSON, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	047748	COMPL. DATE	10/09/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8194 - 8226		
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		19
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	3		22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2	24
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1	25
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1	26

GTG OPERATING, LLC				337080										
COKE UNIT -A-		WELL #:		1D	RRCID ->	022872	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	4808 - 5090		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23	-0-			N	NO RPT			-0-

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
GTG OPERATING, LLC		337080									
COKE UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 015950		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
06	14B DENY	104	-0-	104	649	104	1	Y	-0-		12
07	14B DENY	112	-0-	112	761	112	1	Y	-0-		12
08	14B DENY	132	-0-	132	893	132	1	Y	-0-		12
09	1039 N	146	-0-	-893	-0-	146	1	Y	-0-		12
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1	Y	-0-		12
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	1	Y	-0-		12

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
GTG OPERATING, LLC		337080									
FAULK, E. L.		WELL #: 2R		RRCID -> 179911		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
GTG OPERATING, LLC		337080									
COKE UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 189987		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONCORD DOME (RODESSA)		20053 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
ARMOR RESOURCES LLC		031587									
JAMES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 195764		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
MARKS		WELL #: 1		RRCID -> 187192		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

COONEY (RODESSA)		20096 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
LONGBRANCH ENERGY, LP		507975								
SHELBY SALTY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 217241		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
HUDSPETH SWD		WELL #: 1S		RRCID -> 261592		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COON CREEK (RODESSA)		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
OUSLEY, J.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 077533		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104				
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	222	2	9	9	N	8	133
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	204	2	13	9	N	12	145
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	242	2	11	9	N	10	155
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	177	2	17	9	N	15	170
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	203	2	22	9	N	20	17
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	199	2	7	9	N	6	23

COON CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078493		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180				
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	44
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-	44
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	44
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	44
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	44
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-	44

OUSLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 154076		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036				
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-	45
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	45
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-	45
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	45
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-	45
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	45

COON CREEK (TRAVIS PEAK)		20415 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WHITE SUN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272592		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	61		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	63		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	68		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	69		
10	14B2 EXT	6	-0-	6	6	5	2	1	9	N	1	70
11	14B2 EXT	6	-0-	6	12	5	2	1	9	N	1	71

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
MOORE, GLORIA		WELL #:		1	RRCID ->	193178	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8010 - 8014			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, GLORIA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	193891	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7949 - 7961			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUSTON "O"		WELL #:		16	RRCID ->	225020	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7864 - 8003			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUSTON "P"		WELL #:		17	RRCID ->	227093	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7870 - 8000			
06	1560 X	574	-0-	-986	-0-	56	1	518	3	N	-0-				85
07	1612 X	598	-0-	-1014	-0-	59	1	539	3	N	-0-				85
08	1240 N	596	-0-	-644	-0-	59	1	537	3	N	-0-				85
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	57	1	492	3	N	-0-				85
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	57	1	498	3	N	-0-				85
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	51	1	462	3	N	-0-				85

MOYERS		WELL #:		1	RRCID ->	228039	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7862 - 8008			
06	810 N	618	-0-	-192	-0-	55	1	508	3	N	50				122
						55	9								
07	713 N	563	-0-	-150	-0-	53	1	485	3	N	23				145
						25	9								
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	563	3	N	31	133	1		43
						34	9								
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	56	1	476	3	N	-0-				43
10	558 N	479	-0-	-79	-0-	49	1	430	3	N	-0-				43
11	630 N	481	-0-	-149	-0-	48	1	433	3	N	-0-				43

HOUSTON "G"		WELL #:		8	RRCID ->	241799	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	7884 - 8016			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DANVILLE (GLOYD)				23089 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
GRIFFIN RANCH G.U. 5				WELL #:	3 C	RRCID ->	130218	COMPL. DATE	01/30/1989	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	6745 - 6748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH GU #2				WELL #:	2	RRCID ->	155545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6776 - 6679	
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	27	1	193	2	Y	-0-		-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-		-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-		-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	-0-		-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		-0-

STARR DICKSON GU #1				WELL #:	4	RRCID ->	177275	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6972 - 6976	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	177441	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	6825 - 6830	
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	93	1	277	2	Y	-0-		-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	77	1	274	2	Y	-0-		-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	77	1	263	2	Y	-0-		-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	91	1	275	2	Y	-0-		-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5				WELL #:	1	RRCID ->	180652	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6778 - 6782	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

GINN HEIRS G.U. 1				WELL #:	3	RRCID ->	187535	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6820 - 6825	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1				WELL #:	1	RRCID ->	196557	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	6762 - 6793	
06	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	128	1	954	2	Y	-0-		-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	91	1	834	2	Y	-0-		-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	99	1	915	2	Y	-0-		-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	101	1	845	2	Y	-0-		-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT		-0-

DANVILLE (HENDERSON)		23089 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890														
KINNEY, J. C.		WELL #:		1 C	RRCID -> 015960	COMPL. DATE 01/16/1962	TOTAL DEPTH 7346	PERF. 6770 - 6775								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL)		23089 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		860931														
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:		14	RRCID -> 243356	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 7437 - 7808								
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	246 1	1610 2	Y	5	5 1						2
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	179 1	1362 2	Y	2	3 1						1
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	199 1	1543 2	Y	1	1 1						1
09	1860 N	1430	-0-	-430	-0-	179 1	1248 2	Y	3	3 1						1
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT						1
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				Y	NO RPT						1

DANVILLE (RODESSA)		23089 721		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890														
FLANAGAN		WELL #:		4	RRCID -> 175002	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 9101	PERF. 6780 - 6883								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BREITBURN OPERATING L.P.		090732														
LEE, W.C.		WELL #:		1	RRCID -> 231087	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 11123	PERF. 9302 - 9650								
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-						23
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-						23
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-						23
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-						23
*10	341 N	107	-0-	-234	-0-	107 2			N	-0-						23
11	300 N	1	-0-	-299	-0-	1 2			N	-0-						23

LEE, W.C.		WELL #:		2	RRCID -> 236214	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8122 - 9420								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

LARS		WELL #:		1	RRCID -> 238015	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 7749 - 9540								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
LEE, W.C.		WELL #:		3	RRCID ->	238995	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	8253 - 9608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		180 N	77	-0-	-103	-0-	77 2	N	-0-			120
07		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2	N	-0-			120
08		124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2	N	-0-			120
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			120
*10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			120
*11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			120

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915								
JOHNSTON, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	267446	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9838 - 11768
06		2550 X	2099	-0-	-451	-0-	30 1	2069 2	N	-0-		-0-
07		2635 X	2211	-0-	-424	-0-	31 1	2180 2	N	-0-		-0-
08		2852 X	1967	-0-	-885	-0-	30 1	1937 2	N	-0-		-0-
09		2760 X	280	-0-	-2480	-0-	22 1	258 2	N	-0-		-0-
10		2852 X	2402	-0-	-450	-0-	31 1	2371 2	N	-0-		-0-
*11		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	30 1	2231 2	N	-0-		-0-

LARGO OIL COMPANY				486640								
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089043	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7526 - 545
06		990 N	657	-0-	-333	-0-	653 2	4 9	N	4		100
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	862 2	11 9	N	10		110
08		899 N	370	-0-	-529	-0-	368 2	2 9	N	2		112
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1206 2	11 9	N	10		122
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-		122
*11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		126

LONG TRUSTS, THE				507585								
LEE, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	015983	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7372 - 7384
06		2400 X	400	-0-	-2000	-0-	400 2		N	-0-		35
07		837 X	180	-0-	-657	-0-	180 2		N	-0-		35
08		248 X	157	-0-	-91	-0-	157 2		N	-0-		35
09		390 N	176	-0-	-214	-0-	176 2		N	-0-		35
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		35
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		35

DANVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127812	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7611 - 7668
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARTON, MARTHA G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	137029	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	7358 - 7412
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																	
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915																	
06		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	567	1	2524	2	N	170					230
							187	9									
07		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	585	1	2602	2	N	145	174	1	1	8	200
							160	9									
08		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	552	1	2525	2	N	168	203	1			165
							185	9									
09		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	532	1	2199	2	N	169	171	1			163
							186	9									
10		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	507	1	1990	2	N	149	182	1			130
							164	9									
11		1860 X	559	-0-	-1301	-0-	122	1	437	2	N	-0-					130

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2100 X	1535	-0-	-565	-0-		281 1	1246 2	Y	7	26 1		4
								8 9						
07		2170 N	1762	-0-	-408	-0-		320 1	1422 2	Y	18	6 8		16
								20 9						
08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		251 1	1146 2	Y	19	13 1		22
								21 9						
09		1530 N	1469	-0-	-61	-0-		283 1	1169 2	Y	15	26 1	4 8	7
								17 9						
10		1767 N	1024	-0-	-743	-0-		192 1	818 2	Y	13	7 1		13
								14 9						
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	5			18

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752														

06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		262 1	1159 2	Y	6	6 1		5
								7 9						
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		277 1	1233 2	Y	6	4 1		7
								7 9						
08		1457 N	1365	-0-	-92	-0-		242 1	1105 2	Y	16	16 1		7
								18 9						
09		1440 N	1299	-0-	-141	-0-		252 1	1041 2	Y	5	6 1		6
								6 9						
10		1519 N	1238	-0-	-281	-0-		248 1	976 2	Y	13	13 1		6
								14 9						
11		1320 N	550	-0-	-770	-0-		113 1	434 2	Y	3			9
								3 9						

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644														

06		5760 X	4215	-0-	-1545	-0-		773 1	3434 2	Y	7	26 1		4
								8 9						
07		5952 X	4070	-0-	-1882	-0-		743 1	3314 2	Y	12			16
								13 9						
08		5611 X	3542	-0-	-2069	-0-		628 1	2874 2	Y	36	30 1		22
								40 9						
09		4530 X	3252	-0-	-1278	-0-		631 1	2609 2	Y	11	26 1		7
								12 9						
10		4371 X	2977	-0-	-1394	-0-		606 1	2346 2	Y	23	17 1		13
								25 9						
11		4230 X	2561	-0-	-1669	-0-		596 1	1959 2	Y	5			18
								6 9						

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556														

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	317	1	1413	2	Y	7	26	1	4
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	326	1	1451	2	Y	12			16
08	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	282	1	1287	2	Y	19	13	1	22
09	1740 N	1306	-0-	-434	-0-	251	1	1043	2	Y	11	26	1	7
10	1798 N	1437	-0-	-361	-0-	293	1	1130	2	Y	13	7	1	13
11	1530 N	1467	-0-	-63	-0-	341	1	1120	2	Y	5			18

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696														
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	682	1	3042	2	Y	3	3	1	3
07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	730	1	3264	2	Y	2	2	1	3
08	3534 X	3406	-0-	-128	-0-	606	1	2767	2	Y	30	30	1	3
09	3540 X	3208	-0-	-332	-0-	624	1	2581	2	Y	3	3	1	3
10	3658 X	2646	-0-	-1012	-0-	509	1	2116	2	Y	19	19	1	3
11	3540 X	2342	-0-	-1198	-0-	544	1	1796	2	Y	2			5

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	8	-0-	8	8	1	1	5	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
*11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	1618	-0-	1618	1618	297	1	1318	2	Y	3			3
						3	9							
08	14B2 EXT	775	-0-	775	2393	138	1	633	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
09	14B2 EXT	414	-0-	414	2807	80	1	331	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
10	14B2 EXT	337	-0-	337	3144	68	1	261	2	Y	7	7	1	3
						8	9							
*11	3388 X	244	-0-	-3144	-0-	56	1	188	2	Y	-0-			3
FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	396	1	1764	2	Y	26			30
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	487	1	2164	2	Y	3	3 8		30
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	424	1	1938	2	Y	42	48 1		24
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	436	1	1803	2	Y	3	3 8		24
10	2449 N	2185	-0-	-264	-0-	444	1	1715	2	Y	24	11 1		37
11	2340 N	2144	-0-	-196	-0-	499	1	1645	2	Y	-0-			37

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	70	-0-	70	70	13	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632														
06	2340 N	1992	-0-	-348	-0-	365	1	1619	2	Y	7	26 1		4
07	2232 N	2039	-0-	-193	-0-	371	1	1655	2	Y	12			16
08	2046 N	1428	-0-	-618	-0-	254	1	1151	2	Y	21	15 1		22
09	1980 N	1516	-0-	-464	-0-	292	1	1212	2	Y	11	26 1		7
10	2046 N	1359	-0-	-687	-0-	268	1	1077	2	Y	13	7 1		13
*11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	357	1	1122	2	Y	5			18

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669														
06	3210 X	3200	-0-	-10	-0-	586	1	2614	2	Y	-0-			44
07	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	602	1	2676	2	Y	34	1 8		77
08	3720 X	3084	-0-	-636	-0-	549	1	2509	2	Y	24	24 1		77
09	3210 X	2751	-0-	-459	-0-	535	1	2215	2	Y	1	1 8		77
10	3317 X	1603	-0-	-1714	-0-	344	1	1244	2	Y	14	14 1		77
11	3210 X	2967	-0-	-243	-0-	663	1	2187	2	Y	106	160 1		23

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	151	1	670	2	Y	2			80
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	197	1	884	2	Y	-0-			80
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	163	1	744	2	Y	7	7	1	80
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	165	1	684	2	Y	-0-			80
10	3100 N	3400	-0-	300	300	717	1	2679	2	Y	4	4	1	80
11	900 N	437	-0-	-463	-0-	98	1	339	2	Y	-0-			80

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749														
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2			81
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			81
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	167	1	761	2	Y	-0-			81
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	237	1	970	2	Y	-0-			81
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	5	5	1	81
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	6	9			Y	-0-			81

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939														
06	1770 X	901	-0-	-869	-0-	155	1	746	2	Y	-0-			60
07	1178 X	475	-0-	-703	-0-	85	1	390	2	Y	-0-			60
08	992 X	825	-0-	-167	-0-	142	1	680	2	Y	3	3	1	60
09	960 X	685	-0-	-275	-0-	128	1	557	2	Y	-0-			60
10	965 X	965	-0-	-0-	-0-	180	1	779	2	Y	5	5	1	60
11	900 X	859	-0-	-41	-0-	176	1	683	2	Y	-0-			60

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1543 N	1532	-0-	-11	-0-	279	1	1245	2	Y	7	26	1	4
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	305	1	1356	2	Y	12			16
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	265	1	1210	2	Y	17	11	1	22
09	1530 N	1275	-0-	-255	-0-	246	1	1017	2	Y	11	26	1	7
10	1581 N	726	-0-	-855	-0-	133	1	579	2	Y	13	7	1	13
11	1440 N	143	-0-	-1297	-0-	35	1	102	2	Y	5			18

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707														
06	2739 N	2626	-0-	-113	-0-	476	1	2121	2	Y	26			30
07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	508	1	2258	2	Y	-0-			30
08	2728 N	2660	-0-	-68	-0-	469	1	2141	2	Y	45	51	1	24
09	2640 N	2503	-0-	-137	-0-	487	1	2016	2	Y	-0-			24
10	2759 N	2464	-0-	-295	-0-	500	1	1935	2	Y	26	13	1	37
11	2580 N	2337	-0-	-243	-0-	541	1	1796	2	Y	-0-			37

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	289	-0-	289	289	51	1	238	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	183	-0-	183	472	30	1	153	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	87	-0-	87	559	16	1	71	2	Y	-0-			-0-
*11	559 X	-0-	-0-	-559	-0-					Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715														
06	2964 X	2226	-0-	-738	-0-	407	1	1811	2	Y	7	26	1	4
07	3007 X	2878	-0-	-129	-0-	526	1	2339	2	Y	12			16
08	3007 X	2997	-0-	-10	-0-	533	1	2436	2	Y	25	19	1	22
09	2910 X	2497	-0-	-413	-0-	483	1	2002	2	Y	11	26	1	7
10	2976 X	2511	-0-	-465	-0-	500	1	1990	2	Y	19	13	1	13
11	2910 X	2345	-0-	-565	-0-	545	1	1794	2	Y	5			18

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	74	-0-	74	74	13	1	61	2	Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-			-0-
*11		74 X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931															
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101															
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-			-0-
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	11	1	90	2	N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440															
06		270 N	263	-0-	-7	-0-	32	1	231	2	Y	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-			-0-
09		240 N	178	-0-	-62	-0-	19	1	159	2	Y	-0-			-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700															
06		1470 N	958	-0-	-512	-0-	126	1	828	2	Y	4	5	1	2
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	86	1	650	2	Y	-0-	2	1	-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	2	Y	-0-			-0-
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	173	1	1331	2	Y	6	4	1	2
10		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	7	9			Y	NO RPT			2
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH GU #1													WELL #: 1		RRCID -> 144659		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 6802 - 7654	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT									
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	197 1	1399 2	1399 2	1399 2	Y	126	115 1	115 1	104								
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	139 9	1221 2	1221 2	1221 2	Y	47	117 1	117 1	34								
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	52 9	1096 2	1096 2	1096 2	Y	105			139								
09	1740 N	1461	-0-	-279	-0-	125 1	1193 2	1193 2	1193 2	Y	109	118 1	118 1	130								
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	116 9								130								
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	148 1				Y	NO RPT			130								
						120 9				Y	NO RPT			130								
BELL GU #1													WELL #: 2		RRCID -> 147458		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7538 - 7821	
06	990 N	282	-0-	-708	-0-	18 1	191 2	191 2	191 2	Y	66	103 1	103 1	91								
07	3100 N	3364	-0-	264	264	73 9	2988 2	2988 2	2988 2	Y	178	106 1	106 1	163								
08	2576 N	2312	-0-	-264	-0-	196 9	2050 2	2050 2	2050 2	Y	112	220 1	220 1	55								
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	139 1	800 2	800 2	800 2	Y	45			100								
10	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-	123 9								100								
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-	81 1				Y	NO RPT			100								
						50 9				Y	NO RPT			100								
GINN HEIRS G.U. 1													WELL #: 3		RRCID -> 148255		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7420 - 7504	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
GRIFFIN RANCH GU #2													WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7454 - 8942	
06	2010 N	1562	-0-	-448	-0-	194 1	1366 2	1366 2	1366 2	Y	2	4 1	4 1	1								
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	2 9	1096 2	1096 2	1096 2	Y	-0-	1 1	1 1	-0-								
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	127 1	1003 2	1003 2	1003 2	Y	-0-			-0-								
09	1560 N	1070	-0-	-490	-0-	118 1	948 2	948 2	948 2	Y	-0-			-0-								
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	122 1				Y	NO RPT			-0-								
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-0-								
GRIFFIN RANCH G.U. 7													WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7519 - 8401	
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	21 1	112 2	112 2	112 2	Y	-0-			-0-								
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13 1	87 2	87 2	87 2	Y	-0-			-0-								
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11 1	69 2	69 2	69 2	Y	-0-			-0-								
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	6 1	31 2	31 2	31 2	Y	-0-			-0-								
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-								
GRIFFIN RANCH GU #1													WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 8310 - 8558	
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	57 1	314 2	314 2	314 2	Y	-0-			-0-								
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	61 1	415 2	415 2	415 2	Y	-0-			-0-								
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	59 1	404 2	404 2	404 2	Y	-0-			-0-								
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	52 1	313 2	313 2	313 2	Y	-0-			-0-								
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-								

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
GUNN, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 172510	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7321 - 7346	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 173826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7283 - 7757	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 176413	COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7262 - 7768	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 1		RRCID -> 177704	COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH	10736	PERF. 6782 - 7635	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 181252	COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH	10647	PERF. 8763 - 10612	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 187251	COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH	10825	PERF.10370 - 10663	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 190969	COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7418 - 7730	
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	45 1	198 2	Y	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	32 1	187 2	Y	-0-	-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	35 1	200 2	Y	-0-	-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	43 1	194 2	Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)												
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931												
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2760 X	1698	-0-	-1062	-0-	492 1	1127 2	Y	72		72	
07	1736 X	1483	-0-	-253	-0-	79 9	916 2	Y	125	87 1	110	
08	1736 X	1350	-0-	-386	-0-	429 1	936 2	Y	-0-	110 1	-0-	
09	1680 X	1101	-0-	-579	-0-	138 9	719 2	Y	-0-		-0-	
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	414 1		Y	NO RPT		-0-	
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	382 1		Y	NO RPT		-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779												
06	1920 X	1818	-0-	-102	-0-	509 1	1309 2	Y	-0-		-0-	
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	480 1	1176 2	Y	2		2	
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	2 9	1109 2	Y	-0-	2 1	-0-	
09	1830 N	1457	-0-	-373	-0-	426 1	988 2	Y	20	10 1	10	
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	447 1		Y	NO RPT		10	
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	22 9		Y	NO RPT		10	

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649												
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	336 1	2278 2	Y	-0-		-0-	
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	252 1	2032 2	Y	-0-		-0-	
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	258 1	2092 2	Y	-0-		-0-	
09	2040 N	1957	-0-	-83	-0-	235 1	1722 2	Y	-0-		-0-	
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 8		RRCID -> 204693		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7396 - 10594	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE					
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	432	1	985	2	Y	10					27					
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	311	1	655	2	Y	6	17	1			16					
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	272	1	602	2	Y	9					25					
09		1440 N	683	-0-	-757	-0-	241	1	442	2	Y	-0-	20	1			5					
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					5					
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					5					
DICKSON, STARR GU #1													WELL #: 10		RRCID -> 204694		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10848		PERF. 7464 - 10641	
06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	196	1	1348	2	Y	-0-					-0-					
07		1426 X	322	-0-	-1104	-0-	46	1	276	2	Y	-0-					-0-					
08		1333 X	547	-0-	-786	-0-	68	1	479	2	Y	-0-					-0-					
09		1530 X	15	-0-	-1515	-0-	15	1			Y	-0-					-0-					
10		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-					
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 10		RRCID -> 205940		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 10884		PERF. 7926 - 10625	
06		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	707	1	1618	2	Y	-0-					-0-					
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	719	1	1545	2	Y	-0-					-0-					
08		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	825	1	1883	2	Y	-0-					-0-					
09		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	825	1	1572	2	Y	-0-					-0-					
10		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-					
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 9		RRCID -> 206197		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 10988		PERF. 7543 - 10638	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
MCWHORTER-RUNDELL													WELL #: 1		RRCID -> 211106		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 7429 - 10593	
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	123	1	805	2	Y	1	3	1			-0-					
07		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	187	1	1573	2	Y	-0-					-0-					
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	91	1	692	2	Y	-0-					-0-					
09		660 N	582	-0-	-78	-0-	75	1	507	2	Y	-0-					-0-					
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-					
DICKSON, STARR GU #1													WELL #: 9		RRCID -> 211661		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10798		PERF. 7696 - 8203	
06		2970 X	2668	-0-	-302	-0-	342	1	2324	2	Y	2	23	1			1					
07		3069 X	2093	-0-	-976	-0-	233	1	1860	2	Y	-0-	1	1			-0-					
08		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	261	1	2115	2	Y	-0-					-0-					
09		2670 N	2116	-0-	-554	-0-	252	1	1863	2	Y	1	1	1			-0-					
10		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-					

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931														
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	1708	-0-	-392	-0-	229	1	1479	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	2	Y	-0-			-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	188	1	1443	2	Y	26	1	1	25
09	1710 N	1243	-0-	-467	-0-	29	9	1049	2	Y	35	50	1	10
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	39	9			Y	NO RPT			10
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			10

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637														
06	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	506	1	3539	2	Y	15	13	1	6
07	4402 X	2579	-0-	-1823	-0-	17	9	2291	2	Y	7	10	1	3
08	4402 X	3745	-0-	-657	-0-	8	9	3332	2	Y	18	4	1	17
09	4050 X	3982	-0-	-68	-0-	20	9	3471	2	Y	62	61	1	18
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	68	9			Y	NO RPT			18
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			18

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602														
06	2430 X	2219	-0-	-211	-0-	289	1	1930	2	Y	-0-			-0-
07	2387 X	1880	-0-	-507	-0-	212	1	1668	2	Y	-0-			-0-
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	190	1	1463	2	Y	-0-			-0-
09	2220 N	1343	-0-	-877	-0-	170	1	1173	2	Y	-0-			-0-
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465														
06	1680 N	1555	-0-	-125	-0-	211	1	1343	2	Y	1	1	1	-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1	9	1177	2	Y	-0-			-0-
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	159	1	1249	2	Y	-0-			-0-
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	167	1	1073	2	Y	3	2	1	1
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	158	1			Y	NO RPT			1
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	3	9			Y	NO RPT			1

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687														
06	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	355	1	2416	2	Y	-0-			-0-
07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	274	1	2238	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	4447	-0-	1347	1347	464	1	3983	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	5888	-0-	2888	4235	653	1	5235	2	Y	-0-			-0-
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	1910					Y	NO RPT			-0-
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625														
06	3960 X	3421	-0-	-539	-0-	432	1	2989	2	Y	-0-			-0-
07	3906 X	1613	-0-	-2293	-0-	186	1	1427	2	Y	-0-			-0-
08	3906 X	2177	-0-	-1729	-0-	241	1	1936	2	Y	-0-			-0-
09	3450 X	2598	-0-	-852	-0-	303	1	2295	2	Y	-0-			-0-
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)										//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
TITAN ROCK E&P, LLC										//CONT.// 860931							
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 216269		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		PROD		CODE	CODE			BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2										WELL #: 6		RRCID -> 216274		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626	
06		1050 X	702	-0-	-348	-0-	110	1	592	2	Y	-0-	1	1			-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	81	1	456	2	Y	-0-					-0-
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	80	1	447	2	Y	-0-					-0-
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	84	1	453	2	Y	-0-					-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2										WELL #: 5		RRCID -> 216607		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 217436		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A	
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	404	1	961	2	Y	10					72
							11	9									
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	415	1	921	2	Y	6	45	1			33
							7	9									
08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	515	1	1215	2	Y	9					42
							10	9									
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	394	1	769	2	Y	-0-	34	1			8
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					8
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					8

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 218352		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654	
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	143	1	315	2	Y	10					26
							11	9									
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	121	1	243	2	Y	6	16	1			16
							7	9									
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	101	1	207	2	Y	9					25
							10	9									
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	125	1	223	2	Y	-0-	20	1			5
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					5

DANVILLE (TP-CV CONS.)														//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC														//CONT.// 860931									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1														WELL #: 17		RRCID -> 218353		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11084		PERF. 9324 - 10892	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
06	450 N	275	-0-	-175	-0-	87	1	178	2	Y	9			25									
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	9	150	2	Y	7	16	1	16									
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	9	136	2	Y	9			25									
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	74	1	119	2	Y	-0-	20	1	5									
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			5									
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			5									

GRIFFIN RANCH GU 6														WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10841		PERF. 7439 - 10660	
06	4380 X	3003	-0-	-1377	-0-	379	1	2593	2	Y	28	27	1	12									
07	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	31	9	1841	2	Y	366	206	1	172									
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	231	1	3197	2	Y	7	173	1	6									
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	403	9	3065	2	Y	10	13	1	3									
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	378	1			Y	NO RPT			3									
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	8	9			Y	NO RPT			3									

GRIFFIN RANCH G.U. 4														WELL #: 3		RRCID -> 220293		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 8101 - 10647	
06	2370 N	2163	-0-	-207	-0-	283	1	1880	2	Y	-0-	2	1	-0-									
07	3007 X	1396	-0-	-1611	-0-	152	1	1115	2	Y	117	62	1	55									
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	129	9	2762	2	Y	99	57	1	97									
09	2730 X	2707	-0-	-23	-0-	331	1	2261	2	Y	134	192	1	39									
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	109	9			Y	NO RPT			39									
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	299	1			Y	NO RPT			39									

FLEWELLEN G U #1														WELL #: 5		RRCID -> 220848		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7566 - 9032	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									

FLEWELLEN G U #1														WELL #: 3		RRCID -> 220853		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7572 - 7768	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									

GUNN, MARGARET														WELL #: 10		RRCID -> 220858		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7738 - 8917	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
DICKSON, STARR GU 1													WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 7531 - 9050	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	4590 X	2674	-0-	-1916	-0-	337	1	2285	2	Y	47	42	1			20						
07	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	269	1	2190	2	Y	2	21	1			1						
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	330	1	2756	2	Y	6	2	1			5						
09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	286	1	2150	2	Y	10	12	1			3						
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3						
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					3						
GRIFFIN RANCH G.U. 1													WELL #: 5		RRCID -> 221194		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 12109		PERF. 8217 - 10639	
06	3150 X	3054	-0-	-96	-0-	358	1	2441	2	Y	232	147	1			98						
07	3162 X	2470	-0-	-692	-0-	268	1	2177	2	Y	23	110	1			11						
08	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	303	1	2504	2	Y	101	13	1			99						
09	3060 X	2658	-0-	-402	-0-	289	1	2179	2	Y	173	222	1			50						
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					50						
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					50						
CUNYUS, G.B.													WELL #: 2		RRCID -> 221862		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 9004 - 10763	
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	224	1	1442	2	Y	-0-					-0-						
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	124	1	859	2	Y	-0-					-0-						
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	109	1	720	2	Y	-0-					-0-						
09	1680 N	1081	-0-	-599	-0-	142	1	939	2	Y	-0-					-0-						
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-						
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-						
RUNDELL-MCWHORTER													WELL #: 1		RRCID -> 221896		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 8468 - 10656	
06	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	538	1	3890	2	Y	-0-					-0-						
07	4371 X	3408	-0-	-963	-0-	348	1	3060	2	Y	-0-					-0-						
08	4371 X	3648	-0-	-723	-0-	371	1	3277	2	Y	-0-					-0-						
09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	512	1	4172	2	Y	-0-					-0-						
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-						
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-						
GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10872		PERF. 8635 - 10713	
06	2160 N	1878	-0-	-282	-0-	248	1	1620	2	Y	9	6	1			4						
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	221	1	1752	2	Y	12	10	1			6						
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	187	1	1438	2	Y	30	6	1			30						
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	170	1	1173	2	Y	143	131	1			42						
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					42						
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					42						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222961		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756		
06	510 N	30	-0-	-480	-0-	11 1	19 9	Y	17	24
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	93 1	212 2	Y	16	40
						18 9				
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	123 1	307 2	Y	18	58
						20 9				
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	119 1	250 2	Y	15	73
						17 9				
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	73
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	73

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007		
06	4170 X	3957	-0-	-213	-0-	495 1	3462 2	Y	-0-	-0-
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	427 1	3643 2	Y	2	1
						2 9			1 1	1
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	344 1	2886 2	Y	1	1
						1 9			1 1	1
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	384 1	2977 2	Y	14	4
						15 9			11 1	4
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	4
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT	4

GUNN, MARGARET		WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 223414		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.// 860931											
GUNN, MARGARET			WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713				
06	1680 N	1493	-0-	-187	-0-	203	1	1290	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	2	Y	-0-			-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	160	1	1184	2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	1240	-0-	-260	-0-	159	1	1081	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET GU 1			WELL #: 12		RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664				
06	3240 X	3183	-0-	-57	-0-	1075	1	2099	2	Y	8			26
07	2976 X	2751	-0-	-225	-0-	1023	1	1725	2	Y	3	16	1	13
08	3224 X	2915	-0-	-309	-0-	1181	1	1720	2	Y	13			26
09	3120 X	2589	-0-	-531	-0-	1066	1	1523	2	Y	-0-			26
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			26
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			26

FLEWELLEN G U #1			WELL #: 9		RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN G U #1			WELL #: 8		RRCID -> 224801		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750				
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	380	1	2603	2	Y	4	5	1	2
07	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	485	1	4177	2	Y	-0-	2	1	-0-
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	318	1	2639	2	Y	-0-			-0-
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	397	1	3081	2	Y	1	1	1	-0-
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.//	860931									
GUNN, MARGARET			WELL #:	7	RRCID ->	224986	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	7879 - 9201	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET GU 1			WELL #:	13	RRCID ->	224989	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	7674 - 10802	
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	1053	1	2057 2	Y	1			2
07	3162 X	2344	-0-	-818	-0-	874	1	1470 2	Y	-0-	1 1		1
08	3162 X	1523	-0-	-1639	-0-	624	1	898 2	Y	1			2
09	3060 X	1991	-0-	-1069	-0-	822	1	1169 2	Y	-0-			2
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				Y	NO RPT			2
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				Y	NO RPT			2

FLEWELLEN GU 1			WELL #:	13	RRCID ->	226313	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	7578 - 10770	
06	2790 X	2167	-0-	-623	-0-	579	1	1588 2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	1965	-0-	-1228	-0-	546	1	1419 2	Y	-0-			-0-
08	3038 X	1609	-0-	-1429	-0-	430	1	1179 2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	1354	-0-	-1586	-0-	408	1	946 2	Y	-0-			-0-
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN GU 1			WELL #:	14	RRCID ->	226315	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7626 - 10688	
06	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	1324	1	3686 2	Y	19			24
07	3720 X	3286	-0-	-434	-0-	902	1	2370 2	Y	13			37
08	5580 X	3521	-0-	-2059	-0-	923	1	2584 2	Y	13			50
09	5400 X	3343	-0-	-2057	-0-	987	1	2343 2	Y	12			62
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-				Y	NO RPT			62
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-				Y	NO RPT			62

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:	19	RRCID ->	226407	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	7406 - 10607	
06	3210 X	1842	-0-	-1368	-0-	512	1	1330 2	Y	-0-			-0-
07	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	1865	1	4689 2	Y	-0-			-0-
08	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	2597	1	6977 2	Y	-0-			-0-
09	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	2942	1	6701 2	Y	-0-			-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 227214		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	413 1	982 2		Y	10			25
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	431 1	955 2		Y	7	16	1	16
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	289 1	666 2		Y	8			24
09	1410 N	818	-0-	-592	-0-	280 1	537 2		Y	1	20	1	5
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT			5
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			5
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 229243		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770					
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	246 1	569 2		Y	10			25
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	187 1	395 2		Y	7	16	1	16
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	191 1	428 2		Y	8			24
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	194 1	363 2		Y	1	20	1	5
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			5
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT			5
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 229320		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587					
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	58 1	319 2		Y	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	52 1	334 2		Y	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	63 1	434 2		Y	-0-			-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	76 1	514 2		Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586					
06	5310 X	4860	-0-	-450	-0-	599 1	4231 2		Y	27	27	1	12
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	446 1	3818 2		Y	4	14	1	2
08	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	481 1	4146 2		Y	3	2	1	3
09	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	481 1	3789 2		Y	3	5	1	1
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			1
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT			1

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG							
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	331	2	Y	2	2	1			1
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2	9									
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	390 N	200	-0-	-190	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	29	1	171	2	Y	NO RPT					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270							
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	915	1	3389	2	Y	5	22	1			13
07	4030 X	3383	-0-	-647	-0-	6	9	2790	2	Y	-0-					13
08	4030 X	3999	-0-	-31	-0-	593	1	3281	2	Y	8	12	1			9
09	3900 X	3210	-0-	-690	-0-	9	9	2524	2	Y	-0-	4	7			5
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	686	1			Y	NO RPT					5
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					5
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838							
06	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	671	1	1991	2	Y	5	33	1			17
07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	6	9	2124	2	Y	3					20
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	691	1	1800	2	Y	3	19	1			4
09	2040 X	573	-0-	-1467	-0-	3	9	121	2	Y	-0-	4	7			-0-
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	452	1			Y	NO RPT					-0-
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 10		RRCID -> 232914		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803							
06	2340 N	1956	-0-	-384	-0-	258	1	1698	2	Y	-0-					-0-
07	2418 X	1559	-0-	-859	-0-	181	1	1378	2	Y	-0-					-0-
08	2418 X	1808	-0-	-610	-0-	205	1	1603	2	Y	-0-					-0-
09	2190 X	1808	-0-	-382	-0-	219	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 5		RRCID -> 233573		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687							
06	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	288	1	1455	2	Y	1	5	1			2
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1	9	1227	2	Y	-0-					2
08	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	199	1	1438	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	234	1	1533	2	Y	-0-					-0-
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	291	1			Y	NO RPT					-0-
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 234191		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732							
06	3270 X	2757	-0-	-513	-0-	353	1	2404	2	Y	-0-					-0-
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	268	1	2176	2	Y	-0-					-0-
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	331	1	2761	2	Y	-0-					-0-
09	2310 X	2029	-0-	-281	-0-	243	1	1786	2	Y	-0-					-0-
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 6													WELL #: 10		RRCID -> 235079		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 8223 - 10644	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06		2910 X	2839	-0-	-71	-0-	363	1	2476	2	Y	-0-			-0-							
07		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	218	1	1719	2	Y	-0-			-0-							
08		2852 X	1932	-0-	-920	-0-	217	1	1715	2	Y	-0-			-0-							
09		2760 N	2043	-0-	-717	-0-	244	1	1799	2	Y	-0-			-0-							
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			-0-							

GRIFFIN RANCH G.U. 7													WELL #: 6		RRCID -> 235081		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10784		PERF. 8195 - 9806	
06		690 N	466	-0-	-224	-0-	99	1	367	2	Y	-0-	20	1	8							
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	146	2	Y	1			9							
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	93	1	409	2	Y	-0-	8	1	1							
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	158	1	712	2	Y	-0-			1							
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			1							
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			1							

GRIFFIN RANCH G.U. 6													WELL #: 8		RRCID -> 235169		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 8066 - 10657	
06		2520 N	1840	-0-	-680	-0-	242	1	1574	2	Y	22	22	1	9							
07		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	317	1	2626	2	Y	7	13	1	3							
08		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	161	1	1199	2	Y	1	3	1	1							
09		1830 N	30	-0-	-1800	-0-	30	1			Y	-0-	1	1	-0-							
10		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			-0-							

GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 11		RRCID -> 235196		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 8173 - 10613	
06		3780 X	3150	-0-	-630	-0-	400	1	2750	2	Y	-0-			-0-							
07		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	274	1	2231	2	Y	-0-			-0-							
08		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	324	1	2700	2	Y	-0-			-0-							
09		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	308	1	2338	2	Y	-0-			-0-							
10		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			-0-							

GRIFFIN RANCH G.U. 7													WELL #: 4		RRCID -> 236158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10777		PERF. 8237 - 9870	
06		3000 N	3117	-0-	117	117	830	1	2287	2	Y	-0-	6	1	2							
07		3100 N	5983	-0-	2883	3000	1423	1	4552	2	Y	7			9							
08		3100 N	5867	-0-	2767	5767	1416	1	4335	2	Y	105	8	1	106							
09		8161 X	2394	-0-	-5767	-0-	900	1	1494	2	Y	-0-	17	7	89							
10		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			89							
11		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			89							

CUNYUS RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 237013		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8198 - 10726	
06		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	324	1	2183	2	Y	-0-			-0-							
07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	227	1	1798	2	Y	-0-			-0-							
08		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	256	1	2068	2	Y	-0-			-0-							
09		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	307	1	2329	2	Y	-0-			-0-							
10		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			-0-							

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.// 860931											
GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #: 9		RRCID -> 238310		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3030 X	1698	-0-	-1332	-0-	224 1	1440 2	Y		31	18 1			13
07	2914 X	1997	-0-	-917	-0-	34 9	1666 2	Y		108	70 1			51
08	2914 X	1932	-0-	-982	-0-	212 1	1682 2	Y		33	52 1			32
09	2430 X	73	-0-	-2357	-0-	119 9	43 9	Y		39	60 1			11
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	214 1		Y		NO RPT				11
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	36 9		Y		NO RPT				11
GRIFFIN RANCH GU #1			WELL #: 10		RRCID -> 242126		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380				
06	3420 X	2706	-0-	-714	-0-	224 1	2354 2	Y		5	3 1			2
07	2449 X	2305	-0-	-144	-0-	6 9	2051 2	Y		-0-	2 1			-0-
08	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	254 1	2259 2	Y		1				1
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	276 1	2373 2	Y		4	4 1			1
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	1 9		Y		NO RPT				1
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	312 1		Y		NO RPT				1
GRIFFIN RANCH G.U. 7			WELL #: 8		RRCID -> 242909		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800				
06	3120 X	3076	-0-	-44	-0-	767 1	2309 2	Y		-0-	2 1			1
07	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	358 1	1131 2	Y		-0-				1
08	558 X	95	-0-	-463	-0-	94 1	1 9	Y		1	1 1			1
09	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	360 1	916 2	Y		1	1 7			1
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	1 9		Y		NO RPT				1
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y		NO RPT				1
GRIFFIN RANCH G.U. 4			WELL #: 5		RRCID -> 243193		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620				
06	1740 N	1132	-0-	-608	-0-	159 1	956 2	Y		15	12 1			6
07	2015 X	844	-0-	-1171	-0-	17 9	702 2	Y		32	23 1			15
08	1953 X	1122	-0-	-831	-0-	107 1	963 2	Y		21	15 1			21
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	35 9	3201 2	Y		312	242 1			91
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	136 1		Y		NO RPT				91
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-	23 9		Y		NO RPT				91
GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #: 4		RRCID -> 243373		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063				
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	261 1	1938 2	Y		52	183 1			55
07	2046 X	1597	-0-	-449	-0-	57 9	1424 2	Y		16				71
08	2046 X	1920	-0-	-126	-0-	155 1	1711 2	Y		21				92
09	1980 X	471	-0-	-1509	-0-	18 9	421 2	Y		-0-				92
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	186 1		Y		NO RPT				92
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	23 9		Y		NO RPT				92

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3		RRCID -> 244129		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	92	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	59	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	54	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	33	-0-	-147	-0-	30	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 244161		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651								
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	188	1	1288	2	Y	37	35	1			15
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	144	1	1181	2	Y	11	21	1			5
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	151	1	1243	2	Y	1	5	1			1
09	1530 N	777	-0-	-753	-0-	95	1	675	2	Y	6	5	1			2
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					2
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					2

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 13		RRCID -> 244567		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486								
06	3540 X	2734	-0-	-806	-0-	336	1	2385	2	Y	12	14	1			5
07	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	258	1	2228	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	271	1	2350	2	Y	-0-					-0-
09	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	1043	1	8640	2	Y	-0-					-0-
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 15		RRCID -> 244633		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710								
06	2310 X	2054	-0-	-256	-0-	261	1	1715	2	Y	71	67	1			30
07	2356 X	1775	-0-	-581	-0-	200	1	1554	2	Y	19	40	1			9
08	2356 X	1841	-0-	-515	-0-	208	1	1631	2	Y	2	9	1			2
09	2070 X	1552	-0-	-518	-0-	191	1	1349	2	Y	11	10	1			3
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					3
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					3

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 17		RRCID -> 244638		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710								
06	3330 X	1690	-0-	-1640	-0-	222	1	1431	2	Y	34	32	1			14
07	T. A.	1126	-0-	1126	1126	137	1	979	2	Y	9	19	1			4
08	T. A.	1537	-0-	1537	2663	178	1	1358	2	Y	1	4	1			1
09	T. A.	1387	-0-	1387	4050	174	1	1206	2	Y	6	5	1			2
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4050					Y	NO RPT					2
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	2550					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 19		RRCID -> 244640		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7570 - 10688	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE										
06	2370 X	1006	-0-	-1364	-0-	144	1	851	2	Y	10	10	1	4								
07	3100 N	3741	-0-	641	641	395	1	3343	2	Y	3	6	1	1								
08	2327 N	1686	-0-	-641	-0-	193	1	1493	2	Y	-0-	1	1	-0-								
09	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	327	1	2498	2	Y	1	1	1	-0-								
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-								
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			-0-								
GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 21		RRCID -> 244643		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 7612 - 10720	
06	4290 X	3576	-0-	-714	-0-	445	1	3088	2	Y	39	37	1	16								
07	T. A.	3057	-0-	3057	3057	327	1	2718	2	Y	11	22	1	5								
08	T. A.	3291	-0-	3291	6348	350	1	2940	2	Y	1	5	1	1								
09	T. A.	3002	-0-	3002	9350	345	1	2649	2	Y	7	6	1	2								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9350					Y	NO RPT			2								
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	6170					Y	NO RPT			2								
GRIFFIN RANCH G.U. 8													WELL #: 4		RRCID -> 244645		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 7853 - 10758	
06	3180 X	3093	-0-	-87	-0-	384	1	2634	2	Y	68	64	1	29								
07	3286 X	2420	-0-	-866	-0-	263	1	2137	2	Y	18	38	1	9								
08	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	275	1	2245	2	Y	2	9	1	2								
09	3090 X	2013	-0-	-1077	-0-	240	1	1761	2	Y	11	10	1	3								
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	12	9			Y	NO RPT			3								
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			3								
DICKSON, STARR GU #1													WELL #: 16		RRCID -> 246554		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 7441 - 7500	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
DICKSON, STARR GU #1													WELL #: 17		RRCID -> 246556		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7679 - 10697	
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	413	1	2847	2	Y	-0-			-0-								
07	2418 X	2373	-0-	-45	-0-	261	1	2112	2	Y	-0-			-0-								
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	296	1	2436	2	Y	2			2								
09	2340 X	1973	-0-	-367	-0-	236	1	1729	2	Y	7	7	1	2								
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	8	9			Y	NO RPT			2								
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			2								

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 14		RRCID -> 246557		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9154 - 10671	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3870 X	3466	-0-	-404	-0-	421 1	3020 2	Y	23	23 1	10
07	3038 X	2130	-0-	-908	-0-	25 9	1900 2	Y	7	14 1	3
08	3038 X	2678	-0-	-360	-0-	222 1	2398 2	Y	4	3 1	4
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	8 9	3029 2	Y	9	10 1	3
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	276 1		Y	NO RPT		3
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	4 9		Y	NO RPT		3

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 247336		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7824 - 10756	
06	4290 X	2103	-0-	-2187	-0-	376 1	1810 2	Y	18	17 1	8
07	2294 X	1506	-0-	-788	-0-	20 9	1327 2	Y	4	10 1	2
08	2294 X	1917	-0-	-377	-0-	175 1	1700 2	Y	1	2 1	1
09	2220 X	1742	-0-	-478	-0-	4 9	1527 2	Y	3	3 1	1
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	216 1		Y	NO RPT		1
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 250141		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 8164 - 10626	
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	20 9	131 2	Y	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	34 1	32 2	Y	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	45 1	133 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	30	-0-	-150	-0-	30 1		Y	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 10		RRCID -> 254399		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7909 - 10718	
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	813 1	2008 2	Y	49	6 1	51
07	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	54 9	3332 2	Y	57		108
08	3100 N	3652	-0-	552	552	982 1	2670 2	Y	-0-	100 1	8
09	3000 N	2831	-0-	-169	383	894 1	1937 2	Y	-0-		8
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		8
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		8

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 258063		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 8237 - 9857	
06	3090 X	1550	-0-	-1540	-0-	210 1	1340 2	Y	-0-		-0-
07	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	148 1	1078 2	Y	-0-		-0-
08	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	146 1	1060 2	Y	-0-		-0-
09	1140 X	625	-0-	-515	-0-	93 1	532 2	Y	-0-		-0-
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 267033		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7464 - 7498	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)												
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931												
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1290 N	74	-0-	-1216	-0-	25 1	49 2	Y	-0-		-0-
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	257 1	615 2	Y	-0-		-0-
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	274 1	700 2	Y	-0-		-0-
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	156 1	322 2	Y	-0-		-0-
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST												
WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486												
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	27 1	84 2	Y	-0-		-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	25 1	83 2	Y	-0-		-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	30 1	127 2	Y	-0-		-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	25 1	78 2	Y	-0-		-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CUNYUS, G.B.												
WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459												
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	35 1	232 2	Y	95	90 1	38
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	105 9	26 1	Y	94	118 1	14
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	103 9	26 1	Y	83	57 1	40
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	91 9	30 1	Y	70	62 1	48
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	77 9		Y	NO RPT		48
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48

GRIFFIN RANCH O.U. 6												
WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832												
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	33 1	134 2	Y	-0-		-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	28 1	119 2	Y	-0-		-0-
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	75 1	542 2	Y	-0-		-0-
09		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	259 1	2056 2	Y	-0-		-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674												
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILSON DICKSON O.U. 1												
WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699												
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	20 1	80 2	Y	-0-		-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	10 1	33 2	Y	-0-		-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	14 1	40 2	Y	-0-		-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	13 1	5 2	Y	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 283791		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 284765		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682								
*06	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	420	1	998	2	Y	10					21
						11	9									
*07	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	338	1	742	2	Y	6	14	1			13
						7	9									
*08	959 X	959	-0-	-0-	-0-	287	1	662	2	Y	9					22
						10	9									
*09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	209	1	393	2	Y	73	25	1			70
						80	9									
*10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					70
*11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					70

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 284766		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722								
*06	1350 X	1226	-0-	-124	-0-	361	1	854	2	Y	10					21
						11	9									
*07	1395 X	860	-0-	-535	-0-	269	1	584	2	Y	6	9	1			18
						7	9									
*08	1395 X	734	-0-	-661	-0-	222	1	502	2	Y	9					27
						10	9									
*09	1350 X	256	-0-	-1094	-0-	95	1	161	2	Y	-0-	20	1			7
*10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					7
*11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					7

DANVILLE (YOUNG)		23089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890														
CRAZY BESS		WELL #: 1		RRCID -> 121173		COMPL. DATE 04/23/1990		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC		860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 122281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595								
06	3870 X	3414	-0-	-456	-0-	418	1	2996	2	Y	-0-					-0-
07	3999 X	3026	-0-	-973	-0-	311	1	2715	2	Y	-0-					-0-
08	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	303	1	2648	2	Y	-0-					-0-
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	298	1	2378	2	Y	-0-					-0-
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK) COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC JACKSON SWD		23791 400 169803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		WELL #:	1	RRCID ->	244312	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5214 - 5234				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
HOELL OPERATING, LLC STROUD		390873		RRCID ->		138226		COMPL. DATE		02/03/2003		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			88		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC ROQUEMORE, MABLE		722890		RRCID ->		116829		COMPL. DATE		03/12/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2		RRCID ->		130214		COMPL. DATE		02/01/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
CHANDLER HEIRS		WELL #:		4		RRCID ->		144425		COMPL. DATE		01/13/1993		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
PAYNE		WELL #:		3		RRCID ->		148397		COMPL. DATE		11/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
WIENER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTER ESTATE		WELL #: 4 C		RRCID -> 163008		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #: 3		RRCID -> 164320		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GUILF, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062												
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272												
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432												
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	26	2	1	9	N	23
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	49	2	6	9	N	27
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	36	2	6	9	N	28
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	23
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	23
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

06	510 N	465	-0-	-45	-0-	107	1	358	2	N	-0-			140
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	100	1	386	2	N	-0-			140
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	99	1	382	2	N	-0-			140
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	100	1	373	2	N	-0-			140
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	93	1	370	2	N	-0-			140
11	480 N	409	-0-	-71	-0-	95	1	314	2	N	-0-			140

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			137
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			137
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			137
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			137
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			137
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			137

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

06	990 N	521	-0-	-469	-0-	486	2	35	9	N	32			160
07	527 N	271	-0-	-256	-0-	260	2	11	9	N	10	68	1	102
08	620 N	226	-0-	-394	-0-	190	2	36	9	N	33	69	1	66
09	510 N	143	-0-	-367	-0-	130	2	13	9	N	12			78
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	225	2	7	9	N	6			84
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-			84

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			158
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			158
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			158
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			158
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1			159
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3			162

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

06	120 N	107	-0-	-13	-0-	105	2	2	9	N	2			145
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			145
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			145
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			145
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			145
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	160	2	7	9	N	6			151

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.				945936						
LAWLESS UNIT				WELL #: 18 U	RRCID -> 204679	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 9310	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)				23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.				084097						
FREEMAN HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 188324	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5991 - 6090		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLEY, LOUIS				WELL #: 3	RRCID -> 192346	COMPL. DATE 10/18/2002	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5950 - 6090		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38

GRAWARD OPERATING, INC.				326435	RRCID -> 280051	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6220 - 6226		
SPARKS				WELL #: 3						
06		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-		N	-0-	217
07		5270 X	316	-0-	-4954	-0-	292 2	24 9	N	22
08		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4495 2	364 9	N	331
*09		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4001 2	329 9	N	299
*10		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3029 2	341 9	N	310
11		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			N	NO RPT

HARLETON OIL & GAS INC.				357165	RRCID -> 263184	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 5758 - 6049		
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #: 3						
06		3390 X	3038	-0-	-352	-0-	3038 3		N	-0-
07		3503 X	2999	-0-	-504	-0-	2999 3		N	-0-
08		3317 X	2791	-0-	-526	-0-	2791 3		N	-0-
09		3210 X	3060	-0-	-150	-0-	3060 3		N	-0-
10		3131 X	2767	-0-	-364	-0-	2767 3		N	-0-
11		3030 X	2806	-0-	-224	-0-	2806 3		N	-0-

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 273531	COMPL. DATE 07/15/2013	TOTAL DEPTH 9770	PERF. 5730 - 5942		
06		3210 X	2995	-0-	-215	-0-	2995 3		N	-0-
07		3317 X	2975	-0-	-342	-0-	2975 3		N	-0-
08		3255 X	2719	-0-	-536	-0-	2719 3		N	-0-
09		3150 X	3132	-0-	-18	-0-	3132 3		N	-0-
10		3100 X	2675	-0-	-425	-0-	2675 3		N	-0-
11		3000 X	2742	-0-	-258	-0-	2742 3		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		//CONT.//		23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165												
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	278667	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5725 - 6017				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2580 X	2363	-0-	-217	-0-			2360	3	3	9	N	3			48
07	2697 X	2532	-0-	-165	-0-			2526	3	6	9	N	5			53
08	2697 X	2653	-0-	-44	-0-			2606	3	47	9	N	43			96
09	2610 X	2503	-0-	-107	-0-			2497	3	6	9	N	5			101
10	2666 X	2563	-0-	-103	-0-			2557	3	6	9	N	5			106
11	2580 X	1899	-0-	-681	-0-			1888	3	11	9	N	10			116

LTS OIL & GAS				511745		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GREER, T. A.				2RU	RRCID ->	113887	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6032 - 6036
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
REEVES, J.				1	RRCID ->	169951	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6281 - 6291
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2			-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500)				23794 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534								
DEBERRY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	118770	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6420 - 6439
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)				23853 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #:		3H	RRCID ->	245356	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10234 - 13100	
06	2070 N	1815	-0-	-255	-0-			85	1	1730	2	N	-0-
07	2201 N	1997	-0-	-204	-0-			92	1	1905	2	N	-0-
08	2015 N	1807	-0-	-208	-0-			90	1	1717	2	N	-0-
09	1830 N	1696	-0-	-134	-0-			79	1	1617	2	N	-0-
10	1984 N	1722	-0-	-262	-0-			82	1	1640	2	N	-0-
*11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-			107	1	2106	2	N	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	245455	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	13412 - 10356	
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-			13	1	263	2	N	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-			15	1	308	2	N	-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-			16	1	304	2	N	-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-			11	1	217	2	N	-0-
10	310 N	214	-0-	-96	-0-			10	1	204	2	N	-0-
11	300 N	179	-0-	-121	-0-			9	1	170	2	N	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
10		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

06		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	6621	-0-	3521	-0-	6621	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	5031	-0-	1931	-0-	5452	2		N	-0-			-0-
09		9719 X	4267	-0-	-5452	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
10		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		N	-0-			-0-
*11		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

06		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
07		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
08		4092 X	3747	-0-	-345	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
09		3960 X	3789	-0-	-171	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
10		3813 X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
*11		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815														
LOVELL		WELL #: 1		RRCID -> 208474		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 211556		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708								
06	10620 X	8946	-0-	-1674	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
07	10974 X	9782	-0-	-1192	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
08	10695 X	9579	-0-	-1116	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
09	10350 X	8510	-0-	-1840	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
10	9920 X	9574	-0-	-346	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
11	9480 X	7437	-0-	-2043	-0-	7437	2			N	-0-					-0-

LOVELL III		WELL #: 3R		RRCID -> 213938		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653								
06	4290 X	3421	-0-	-869	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
07	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
08	5642 X	3670	-0-	-1972	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
09	5460 X	3766	-0-	-1694	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	5487 X	4198	-0-	-1289	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	3508	-0-	-1802	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 216514		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905								
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV		WELL #: 4		RRCID -> 218759		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0								
06	2070 X	854	-0-	-1216	-0-	854	2			N	-0-					7
07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					7
08	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					7
09	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					7
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					7
*11	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 221186		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750								
06	6210 X	5458	-0-	-752	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	5458	-0-	-494	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	6014 X	5775	-0-	-239	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
09	5910 X	5426	-0-	-484	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
10	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	5580 X	4451	-0-	-1129	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222393		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
HENLEY		WELL #: 1		RRCID -> 224861		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10855 - 15910		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4950 X	4665	-0-	-285	-0-	4665	2	N	-0-			-0-
07	5115 X	3915	-0-	-1200	-0-	3915	2	N	-0-			-0-
08	5115 X	3885	-0-	-1230	-0-	3885	2	N	-0-			-0-
09	4950 X	4819	-0-	-131	-0-	4819	2	N	-0-			-0-
10	4836 X	3515	-0-	-1321	-0-	3515	2	N	-0-			-0-
11	4680 X	4307	-0-	-373	-0-	4307	2	N	-0-			-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10961 - 15740
06	8580 X	7851	-0-	-729	-0-	7851	2	N	-0-			-0-
07	8866 X	8693	-0-	-173	-0-	8693	2	N	-0-			-0-
08	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2	N	-0-			-0-
09	8370 X	8002	-0-	-368	-0-	8002	2	N	-0-			-0-
10	8680 X	8218	-0-	-462	-0-	8218	2	N	-0-			-0-
11	8520 X	8139	-0-	-381	-0-	8139	2	N	-0-			-0-

ADAMS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 228436		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 14294		PERF.10659 - 14943		
06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	N	-0-			13
07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2	N	-0-			13
08	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2	N	-0-			13
09	2130 X	1828	-0-	-302	-0-	1828	2	N	-0-			13
10	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2	N	-0-			13
*11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	-0-			13

TEMPLE-INLAND V		WELL #: 5H		RRCID -> 229418		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10964 - 15512		
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	-0-			-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1168	-0-	-512	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
10	2604 N	1643	-0-	-961	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
*11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	-0-			-0-

PALMER		WELL #: 1H		RRCID -> 229492		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10491		PERF.10701 - 15037		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPELLINGS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230885		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10253		PERF.10567 - 14076		
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2	N	-0-			3
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2	N	-0-			3
08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2	N	-0-			3
09	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2	N	-0-			3
10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2	N	-0-			3
*11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2	N	-0-			3

LOVELL IV		WELL #: 4H		RRCID -> 232513		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 10321		PERF.10029 - 15012		
06	6270 X	4939	-0-	-1331	-0-	4939	2	N	-0-			-0-
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2	N	-0-			-0-
08	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2	N	-0-			-0-
09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2	N	-0-			-0-
10	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2	N	-0-			-0-
11	5580 X	5295	-0-	-285	-0-	5295	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
LOVELL V		WELL #: 5H		RRCID -> 232514		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	2657 2	N	-0-			18
07	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2791 2	N	-0-			18
08	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2575 2	N	-0-			18
09	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	2588 2	N	-0-			18
10	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	2718 2	N	-0-			18
*11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2	N	-0-			18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H		WELL #: 1		RRCID -> 232765		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840				
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2	N	-0-			-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2	N	-0-			-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2	N	-0-			-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2	N	-0-			-0-
10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2	N	-0-			-0-
*11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2	N	-0-			-0-

BOBBITT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237139		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788				
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-			5
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	N	-0-			5
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2	N	-0-			5
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-			5
10	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	1539 2	N	-0-			5
11	1530	N	1251	-0-	-279	-0-	1251 2	N	-0-			5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII		WELL #: 8H		RRCID -> 242382		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711				
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127 2	N	-0-			-0-
07	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117 2	N	-0-			-0-
08	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057 2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630 2	N	-0-			-0-
10	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888 2	N	-0-			-0-
*11	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. HOLCOMB, A. W.		WELL #: 1		RRCID -> 060927		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495				
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	32 1	167 2	N	-0-		-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	67 1	315 2	N	-0-		-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	32 1	140 2	N	-0-		-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	31 1	146 2	N	-0-		-0-
10	372	N	159	-0-	-213	-0-	30 1	129 2	N	-0-		-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	19 1	85 2	N	-0-		-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064592		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 089599		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189611		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495								
06	189	N	189	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-					48
07	186	N	179	-0-	-7	31	1	148	2	N	-0-					48
08	192	N	192	-0-	-0-	36	1	156	2	N	-0-					48
09	210	N	210	-0-	-0-	37	1	173	2	N	-0-					48
10	186	N	179	-0-	-7	34	1	145	2	N	-0-					48
11	180	N	152	-0-	-28	28	1	124	2	N	-0-					48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206309		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 2H		RRCID -> 211951		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 214269		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750								
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 3H		RRCID -> 214710		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 3H		RRCID -> 220587		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112								
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-					42
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-					42
08	713	N	156	-0-	-557	-0-	156	2		N	-0-					42
09	450	N	196	-0-	-254	-0-	196	2		N	-0-					42
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-					42
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2		N	-0-					42

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1516	-0-	-14	-0-	245 1	1271 2		N	-0-			-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	289 1	1352 2		N	-0-			-0-
08	1519 N	399	-0-	-1120	-0-	75 1	324 2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1280	-0-	-250	-0-	224 1	1056 2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	308 1	1305 2		N	-0-			-0-
*11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	286 1	1292 2		N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2		N	-0-			40
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	4 1	21 2		N	-0-			40
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8 1	33 2		N	-0-			40
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2		N	-0-			40
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 2		N	-0-			40
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10 1	47 2		N	-0-			40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
T.I.N.		WELL #: 2		RRCID -> 234353		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237586		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242540		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N.		WELL #: 4		RRCID -> 242872		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243412		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 245780		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500								
06	4260 X	3443	-0-	-817	-0-	3443	2			N	-0-					12
07	4402 X	3849	-0-	-553	-0-	3849	2			N	-0-					12
08	4309 X	3930	-0-	-379	-0-	3930	2			N	-0-					12
09	4170 X	3476	-0-	-694	-0-	3476	2			N	-0-					12
10	4061 X	3724	-0-	-337	-0-	3724	2			N	-0-					12
11	3810 X	3400	-0-	-410	-0-	3400	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245784		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HURBROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247668		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249400		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252756		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRY MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 276998		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057									
SGG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255393		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) WEATHERLY OIL & GAS, LLC PALMER		//CONT.//	23857 500 902815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON							
		WELL #:	1	RRCID -> 223199	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 13514	PERF.10962	- 13165					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DICKSON		WELL #:	1	RRCID -> 231290	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 13675	PERF.10978	- 12116					
06		4290 X	4061	-0-	-229	-0-	4061 2		N	-0-			2
07		4433 X	4176	-0-	-257	-0-	4176 2		N	-0-			2
08		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2		N	-0-			2
09		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-			2
10		4247 X	3775	-0-	-472	-0-	3775 2		N	-0-			2
11		4170 X	3712	-0-	-458	-0-	3712 2		N	-0-			2

HAUSERMAN		WELL #:	1	RRCID -> 236020	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 12215	PERF.10928	- 12044					
06		8100 X	7575	-0-	-525	-0-	7575 2		N	-0-			-0-
07		8122 X	7806	-0-	-316	-0-	7806 2		N	-0-			-0-
08		8091 X	7749	-0-	-342	-0-	7749 2		N	-0-			-0-
09		7830 X	7374	-0-	-456	-0-	7374 2		N	-0-			-0-
10		7843 X	7550	-0-	-293	-0-	7550 2		N	-0-			-0-
11		7590 X	7333	-0-	-257	-0-	7333 2		N	-0-			-0-

CROCKETT, DAVY		WELL #:	5	RRCID -> 240591	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11004	- 12019					
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2		N	-0-			-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
11		270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2		N	-0-			-0-

WARD TIMBER		WELL #:	1	RRCID -> 243472	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10823	- 11003					
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
09		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1693 2		N	-0-			-0-
*11		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-			-0-

CROWLEY		WELL #:	1	RRCID -> 244138	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11016	- 11500					
06		5820 X	5663	-0-	-157	-0-	5663 2		N	-0-			-0-
07		6014 X	5804	-0-	-210	-0-	5804 2		N	-0-			-0-
08		5983 X	5836	-0-	-147	-0-	5836 2		N	-0-			-0-
09		5790 X	5532	-0-	-258	-0-	5532 2		N	-0-			-0-
10		5859 X	5605	-0-	-254	-0-	5605 2		N	-0-			-0-
11		5670 X	5545	-0-	-125	-0-	5545 2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:	1	RRCID -> 244139	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11140	- 11798					
06		3210 X	2834	-0-	-376	-0-	2834 2		N	-0-			-0-
07		3317 X	3158	-0-	-159	-0-	3158 2		N	-0-			-0-
08		3286 X	3160	-0-	-126	-0-	3160 2		N	-0-			-0-
09		3150 X	3026	-0-	-124	-0-	3026 2		N	-0-			-0-
10		3193 X	2855	-0-	-338	-0-	2855 2		N	-0-			-0-
11		3060 X	3029	-0-	-31	-0-	3029 2		N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
DINGEE		WELL #: 1		RRCID -> 245375		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10971 - 11183		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3540 X	3375	-0-	-165	-0-	3375 2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3571	-0-	-87	-0-	3571 2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3465	-0-	-193	-0-	3465 2		N	-0-			-0-
09	3540 X	2777	-0-	-763	-0-	2777 2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3199	-0-	-459	-0-	3199 2		N	-0-			-0-
11	3450 X	2729	-0-	-721	-0-	2729 2		N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10762 - 11900		
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
09	300 N	73	-0-	-227	-0-	73 2		N	-0-			-0-
10	279 N	50	-0-	-229	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11	180 N	35	-0-	-145	-0-	35 2		N	-0-			-0-

HAUSERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 245962		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12181		PERF.10898 - 11089		
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1547 2	6 9	N	5			5
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1521 2	25 9	N	23			28
10	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1525 2	2 9	N	2			30
11	1500 N	833	-0-	-667	-0-	830 2	3 9	N	3			33

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 245963		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12073		PERF.10888 - 11603		
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-			-0-
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-			-0-
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-			-0-
09	2070 N	1897	-0-	-173	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
10	2418 N	2213	-0-	-205	-0-	2213 2		N	-0-			-0-
11	2250 N	2030	-0-	-220	-0-	2030 2		N	-0-			-0-

TEMPLE INLAND A-12		WELL #: 1		RRCID -> 246199		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13335		PERF.11094 - 12244		
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			8
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			8
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-			8
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1564 2	2 9	N	2			10
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			10
*11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-			10

ANDRESS, LILLY		WELL #: 1		RRCID -> 246664		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12146		PERF.11492 - 11799		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 247034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10884 - 11801		
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815													
HENLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247988		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BLACKSTONE MINERALS										WELL #: 4	RRCID -> 249401	COMPL. DATE 04/23/2009	TOTAL DEPTH 11887	PERF.10883 - 11707	
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-				-0-
07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-				-0-
08	4464 X	3991	-0-	-473	-0-	-0-	3991	2		N	-0-				-0-
09	4320 X	3656	-0-	-664	-0-	-0-	3656	2		N	-0-				-0-
10	4154 X	3818	-0-	-336	-0-	-0-	3818	2		N	-0-				-0-
11	3900 X	3594	-0-	-306	-0-	-0-	3594	2		N	-0-				-0-
BLACKSTONE MINERALS										WELL #: 5	RRCID -> 249869	COMPL. DATE 07/17/2011	TOTAL DEPTH 12043	PERF.10790 - 11432	
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-				-0-
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	-0-	4340	2		N	-0-				-0-
08	4371 X	4273	-0-	-98	-0-	-0-	4273	2		N	-0-				-0-
09	4230 X	4106	-0-	-124	-0-	-0-	4106	2		N	-0-				-0-
10	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-				-0-
*11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	-0-	4426	2		N	-0-				-0-
HOSPITAL										WELL #: 1	RRCID -> 251870	COMPL. DATE 07/18/2009	TOTAL DEPTH 12555	PERF.11362 - 11906	
06	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-				-0-
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	-0-	4699	2		N	-0-				-0-
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	-0-	3661	2		N	-0-				-0-
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-				-0-
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-				-0-
*11	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-				-0-
BLACKSTONE MINERALS										WELL #: 3	RRCID -> 252750	COMPL. DATE 05/16/2009	TOTAL DEPTH 12052	PERF.10426 - 11206	
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	-0-	5758	2		N	-0-				-0-
07	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	-0-	7755	2		N	-0-				-0-
08	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	-0-	6736	2		N	-0-				-0-
09	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	-0-	5711	2		N	-0-				-0-
10	1178 X	446	-0-	-732	-0-	-0-	446	2		N	-0-				-0-
*11	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	-0-	7333	2		N	-0-				-0-
FORESTAR MINERALS										WELL #: 1	RRCID -> 254876	COMPL. DATE 12/18/2009	TOTAL DEPTH 12515	PERF.11352 - 11922	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		23857 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.					945936									
T.I.N.			WELL #:		1	RRCID -> 225299		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12623	PERF.10490 - 12511			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		6720 X	6096	-0-	-624	-0-	6096 2			N	-0-			20
07		6944 X	6092	-0-	-852	-0-	6092 2			N	-0-			20
08		6944 X	6051	-0-	-893	-0-	6051 2			N	-0-			20
09		6330 X	5982	-0-	-348	-0-	5982 2			N	-0-			20
10		6293 X	6090	-0-	-203	-0-	6090 2			N	-0-			20
11		6090 X	5855	-0-	-235	-0-	5855 2			N	-0-			20

T.I.N.			WELL #:		3	RRCID -> 229113		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12990	PERF.10484 - 12915			
06		6150 X	5950	-0-	-200	-0-	5950 2			N	-0-			183
07		6479 X	6013	-0-	-466	-0-	6013 2			N	-0-			183
08		6479 X	5805	-0-	-674	-0-	5805 2			N	-0-			183
09		6270 X	6091	-0-	-179	-0-	6091 2			N	-0-			183
10		6138 X	5947	-0-	-191	-0-	5947 2			N	-0-			183
11		5940 X	5909	-0-	-31	-0-	5909 2			N	-0-			183

MCLEAN, HARRY			WELL #:		1	RRCID -> 232387		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12936	PERF.11494 - 12750			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOFF			WELL #:		1	RRCID -> 233088		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000	PERF.10836 - 12150			
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			13
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			13
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			13
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			13
10		93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2			N	-0-			13
11		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2			N	-0-			13

OVERSHOWN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233721		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260	PERF.10646 - 12013			
06		6090 X	5731	-0-	-359	-0-	927 1	4804 2		N	-0-			12
07		6293 X	5772	-0-	-521	-0-	1015 1	4757 2		N	-0-			12
08		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	1155 1	5021 2		N	-0-			12
09		5790 X	5673	-0-	-117	-0-	992 1	4681 2		N	-0-			12
10		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	1145 1	4849 2		N	-0-			12
11		5970 X	5638	-0-	-332	-0-	1023 1	4615 2		N	-0-			12

SHARTLE/CP GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233862		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700	PERF.10511 - 12485			
06		1620 N	1501	-0-	-119	-0-	243 1	1258 2		N	-0-			33
07		1674 N	1593	-0-	-81	-0-	280 1	1313 2		N	-0-			33
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	308 1	1341 2		N	-0-			33
09		1500 N	1487	-0-	-13	-0-	260 1	1227 2		N	-0-			33
10		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	304 1	1287 2		N	-0-			33
11		1590 N	1537	-0-	-53	-0-	279 1	1258 2		N	-0-			33

T.I.N.			WELL #:		2	RRCID -> 234352		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535	PERF.10467 - 12198			
06		4830 X	4652	-0-	-178	-0-	4652 2			N	-0-			70
07		5022 X	4754	-0-	-268	-0-	4754 2			N	-0-			70
08		5022 X	4687	-0-	-335	-0-	4687 2			N	-0-			70
09		4860 X	4123	-0-	-737	-0-	4123 2			N	-0-			70
10		4805 X	4259	-0-	-546	-0-	4259 2			N	-0-			70
11		4650 X	3661	-0-	-989	-0-	3661 2			N	-0-			70

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

06		5070 X	4690	-0-	-380	-0-	4656	2	34	9	N	31	186	1			20
07		5239 X	5041	-0-	-198	-0-	5041	2			N	-0-					20
08		5239 X	4849	-0-	-390	-0-	4849	2			N	-0-					20
09		5010 X	4810	-0-	-200	-0-	4810	2			N	-0-					20
10		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					20
11		4890 X	4814	-0-	-76	-0-	4814	2			N	-0-					20

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					168
07		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					168
08		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2418	2	30	9	N	27					195
09		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2224	2	64	9	N	58					253
10		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2389	2	74	9	N	67	190	1			130
*11		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					130

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

06		1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			N	-0-					242
07		1612 N	1494	-0-	-118	-0-	1494	2			N	-0-					242
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					242
09		1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431	2			N	-0-					242
10		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					242
*11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					242

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

06		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07		186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11		240 N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	1089 1	5644 2	N	-0-			-0-
07		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	1261 1	5909 2	N	-0-			-0-
08		6727 X	6544	-0-	-183	-0-	1224 1	5320 2	N	-0-			-0-
09		6720 X	5998	-0-	-722	-0-	1049 1	4949 2	N	-0-			-0-
10		7161 X	6664	-0-	-497	-0-	1273 1	5391 2	N	-0-			-0-
11		6930 X	6274	-0-	-656	-0-	1138 1	5136 2	N	-0-			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

06		4110 X	3995	-0-	-115	-0-	3995 2		N	-0-			78
07		4247 X	4121	-0-	-126	-0-	4121 2		N	-0-			78
08		4247 X	3992	-0-	-255	-0-	3992 2		N	-0-			78
09		4080 X	3807	-0-	-273	-0-	3807 2		N	-0-			78
10		4123 X	4011	-0-	-112	-0-	4011 2		N	-0-			78
11		3990 X	3762	-0-	-228	-0-	3762 2		N	-0-			78

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. 945936
 MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

06		14B2 EXT	21	-0-	21	157	3 1	18 2	N	-0-			65
07		14B2 EXT	19	-0-	19	176	3 1	16 2	N	-0-			65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	176			N	-0-			65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	176			N	-0-			65
10		176 R	-0-	-0-	-176	-0-			N	-0-			65
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
 TRIPLE C SERVICES 870399
 PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	46 1	631 2	Y	-0-			-0-
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	62 1	767 2	Y	-0-			-0-
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	68 1	740 2	Y	-0-			-0-
09		510 N	331	-0-	-179	-0-	28 1	303 2	Y	-0-			-0-
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	51 1	897 2	Y	-0-			-0-
*11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	38 1	667 2	Y	-0-			-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

06		5070 X	4991	-0-	-79	-0-	4966 2	25 9	N	23			211
07		5642 X	4709	-0-	-933	-0-	4686 2	23 9	N	21	25 1		207
08		5642 X	4579	-0-	-1063	-0-	4556 2	23 9	N	21			228
09		5460 X	2363	-0-	-3097	-0-	2348 2	15 9	N	14			242
10		5146 X	4823	-0-	-323	-0-	4813 2	10 9	N	9			251
*11		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5082 2	15 9	N	14	28 1		237

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
PARRISH		WELL #: 3		RRCID -> 183049		COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3342	2	15	9	N	200
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3487	2	10	9	N	192
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2907	2	8	9	N	199
09	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1416	2	7	9	N	205
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2923	2	6	9	N	210
*11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3059	2	8	9	N	199

DPMP ENERGY LLC		227740									
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084563		COMPL. DATE 05/30/1979			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	2	N	123
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	2	N	123
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	N	123
09	600 N	476	-0-	-124	-0-	17	1	459	2	N	123
10	775 N	480	-0-	-295	-0-	17	1	463	2	N	123
*11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	32	1	878	2	N	123

GOLDSTON OIL CORPORATION		313990									
DELROSE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 170982		COMPL. DATE 10/20/1998			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	13650 X	11785	-0-	-1865	-0-	1061	1	10652	2	N	219
07	14105 X	12852	-0-	-1253	-0-	1194	1	11594	2	N	122
08	14105 X	13612	-0-	-493	-0-	1306	1	12249	2	N	174
09	13140 X	5798	-0-	-7342	-0-	576	1	5200	3	N	57
10	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	1091	1	12559	3	N	162
11	13170 X	11307	-0-	-1863	-0-	1048	1	10220	3	N	74

DELROSE G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190162		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	882	1	8855	2	N	37
07	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	749	1	7279	2	N	27
08	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	771	1	7238	2	N	52
09	6300 X	3648	-0-	-2652	-0-	372	1	3265	3	N	19
10	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	852	1	9815	3	N	74
11	6300 X	6064	-0-	-236	-0-	560	1	5468	3	N	37

VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
PARRISH		WELL #: 2		RRCID -> 152468		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DELROSE (HAYNESVILLE)			//CONT.//		24173 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC.					945936							
DELROSE GU 4			WELL #:		1	RRCID -> 085562			COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	10500 X	10238	-0-	-262	-0-	694 1 65 9	9479 2	Y	59	46 1	70	
07	10850 X	10397	-0-	-453	-0-	770 1 78 9	9549 2	Y	71	91 1	50	
08	10850 X	10282	-0-	-568	-0-	854 1 99 9	9329 2	Y	90	46 1	94	
09	10500 X	4448	-0-	-6052	-0-	374 1 53 9	4021 2	Y	48	93 1	49	
10	10571 X	9294	-0-	-1277	-0-	497 1 78 9	8719 2	Y	71	50 1	70	
11	10230 X	10226	-0-	-4	-0-	544 1 110 9	9572 2	Y	100	101 1	69	

DELROSE GU 3			WELL #:		1	RRCID -> 086215			COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838
06	14266 X	14266	-0-	-0-	-0-	964 1 139 9	13163 2	Y	126	97 1	144	
07	12741 X	12534	-0-	-207	-0-	925 1 134 9	11475 2	Y	122	173 1	93	
08	15097 X	14568	-0-	-529	-0-	1205 1 197 9	13166 2	Y	179	88 1	184	
09	14610 X	7176	-0-	-7434	-0-	601 1 110 9	6465 2	Y	100	186 1	98	
10	15097 X	10537	-0-	-4560	-0-	559 1 171 9	9807 2	Y	155	119 1	134	
11	14280 X	13918	-0-	-362	-0-	737 1 219 9	12962 2	Y	199	198 1	135	

DELROSE GU 7			WELL #:		1	RRCID -> 087425			COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945
06	4890 X	4878	-0-	-12	-0-	333 1	4545 2	Y	-0-		-0-	
07	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	381 1	4727 2	Y	-0-		-0-	
08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	470 1	5139 2	Y	-0-		-0-	
09	4890 X	2010	-0-	-2880	-0-	171 1	1839 2	Y	-0-		-0-	
10	5053 X	4343	-0-	-710	-0-	234 1	4109 2	Y	-0-		-0-	
11	4890 X	4441	-0-	-449	-0-	239 1	4202 2	Y	-0-		-0-	

DELROSE GU 8			WELL #:		1	RRCID -> 087426			COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873
06	8490 X	5427	-0-	-3063	-0-	367 1 48 9	5012 2	Y	44	42 1	54	
07	8773 X	7176	-0-	-1597	-0-	531 1 62 9	6583 2	Y	56	70 1	40	
08	8773 X	5510	-0-	-3263	-0-	456 1 67 9	4987 2	Y	61	38 1	63	
09	8490 X	7683	-0-	-807	-0-	650 1 37 9	6996 2	Y	34	67 1	30	
10	8773 X	8080	-0-	-693	-0-	431 1 77 9	7572 2	Y	70	39 1	61	
*11	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	867 1 90 9	15239 2	Y	82	90 1	53	

OIL AND GAS DIVISION

DELROSE (HAYNESVILLE) XTO ENERGY INC. DELROSE GU 5		//CONT.// 24173 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DELROSE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 087550		COMPL. DATE 09/07/2002			TOTAL DEPTH 12000			PERF.11590 - 11888				
06		9000 X	8495	-0-	-505	-0-	577 1 37 9	7881 2	Y		34	21 1				37
07		9548 X	9201	-0-	-347	-0-	684 1 37 9	8480 2	Y		34	44 1				27
08		9982 X	7053	-0-	-2929	-0-	587 1 46 9	6420 2	Y		42	26 1				43
09		9240 X	4140	-0-	-5100	-0-	350 1 28 9	3762 2	Y		25	45 1				23
10		9207 X	8268	-0-	-939	-0-	443 1 45 9	7780 2	Y		41	30 1				34
11		8910 X	5812	-0-	-3098	-0-	310 1 51 9	5451 2	Y		46	50 1				30
DELROSE GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089449		COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 11975			PERF.11610 - 11770				
06		3930 X	3923	-0-	-7	-0-	268 1	3655 2	Y		-0-					-0-
07		4402 X	3829	-0-	-573	-0-	286 1	3543 2	Y		-0-					-0-
08		4495 X	3818	-0-	-677	-0-	320 1	3498 2	Y		-0-					-0-
09		4350 X	1798	-0-	-2552	-0-	153 1	1645 2	Y		-0-					-0-
10		4495 X	3566	-0-	-929	-0-	192 1	3374 2	Y		-0-					-0-
11		3930 X	3082	-0-	-848	-0-	166 1	2916 2	Y		-0-					-0-
TILLERY, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 128171		COMPL. DATE 08/23/1987			TOTAL DEPTH 12000			PERF.11613 - 11827				
06		360 N	342	-0-	-18	-0-	328 2	14 9	Y		13					81
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	448 2	44 9	Y		40	85 1				36
08		403 N	372	-0-	-31	-0-	368 2	4 9	Y		4					40
09		330 N	257	-0-	-73	-0-	211 2	46 9	Y		42	74 1				8
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	616 2	39 9	Y		35					43
*11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	394 2	44 9	Y		40	78 1				5
DELROSE GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 153312		COMPL. DATE 11/29/1994			TOTAL DEPTH 12150			PERF.11968 - 12005				
06		2880 X	2813	-0-	-67	-0-	192 1	2621 2	Y		-0-					-0-
07		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	226 1	2806 2	Y		-0-					-0-
08		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	254 1	2779 2	Y		-0-					-0-
09		2820 X	1247	-0-	-1573	-0-	106 1	1141 2	Y		-0-					-0-
10		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	181 1	3185 2	Y		-0-					-0-
11		2940 X	2793	-0-	-147	-0-	150 1	2643 2	Y		-0-					-0-
DELROSE GAS UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 257369		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 11960			PERF.11720 - 12680				
06		15600 X	15218	-0-	-382	-0-	1019 1 292 9	13907 2	Y		265	173 1				293
07		16120 X	12360	-0-	-3760	-0-	900 1 294 9	11166 2	Y		267	370 1				190
08		16120 X	6460	-0-	-9660	-0-	525 1 196 9	5739 2	Y		178	181 1				187
09		15600 X	3014	-0-	-12586	-0-	250 1 69 9	2695 2	Y		63	174 1				76
10		19648 X	19648	-0-	-0-	-0-	1039 1 360 9	18249 2	Y		327	137 1				266
11		15210 X	5708	-0-	-9502	-0-	290 1 317 9	5101 2	Y		288	353 1				201

OIL AND GAS DIVISION

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK)			24298 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.			084097											
SPEIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 119579			COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	722 1	571 2		N	11			33
							12 9							
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	652 1	663 2		N	17			50
							19 9							
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	640 1	613 2		N	15			65
							17 9							
09		960 N	924	-0-	-36	-0-	546 1	359 2		N	17			82
							19 9							
10		992 N	565	-0-	-427	-0-	349 1	216 2		N	-0-	63 1		19
11		960 N	185	-0-	-775	-0-	110 1	75 2		N	-0-			19

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.)			25605 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: RUSK			
CRD OPERATING, LLC			186953											
LAZARINE GU 2			WELL #: 1HU		RRCID -> 267350			COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM)			25858 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
FAIR OIL, LTD.			258410											
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 087285			COMPL. DATE 01/24/1980			TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043			
06		3330 #	2661	-0-	-669	-0-	2661 2			N	-0-			167
07		3441 #	2852	-0-	-589	-0-	2852 2			N	-0-			167
08		3255 #	2729	-0-	-526	-0-	2729 2			N	-0-			167
09		3150 #	2603	-0-	-547	-0-	2603 2			N	-0-			167
10		3255 #	2364	-0-	-891	-0-	2364 2			N	-0-			167
11		2760 #	NO RPT	-0-	-2760	-0-				N	NO RPT			167

DOUGLASS (JAMES LIME)			25858 220		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890											
DOUGLASS GU 6			WELL #: 1H		RRCID -> 211304			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900			
06		660 X	435	-0-	-225	-0-	31 1	404 2		Y	-0-			-0-
07		682 X	534	-0-	-148	-0-	40 1	494 2		Y	-0-			-0-
08		682 X	412	-0-	-270	-0-	30 1	382 2		Y	-0-			-0-
09		540 X	266	-0-	-274	-0-	20 1	246 2		Y	-0-			-0-
10		527 X	399	-0-	-128	-0-	31 1	368 2		Y	-0-			-0-
11		510 X	348	-0-	-162	-0-	27 1	321 2		Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 7B			WELL #: 1 H		RRCID -> 216024			COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181			
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	47 1	593 2		Y	-0-			6
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	57 1	700 2		Y	-0-	6 1		-0-
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	80 1	1026 2		Y	-0-			-0-
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	53 1	644 2		Y	-0-			-0-
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	60 1	722 2		Y	-0-			-0-
11		1080 N	501	-0-	-579	-0-	38 1	463 2		Y	-0-			-0-

STEWART, GRAHAM P			WELL #: 1H		RRCID -> 222518			COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A			
06		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			7
07		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	139 1	1716 2		Y	-0-			7
08		14B2 EXT	1778	-0-	1778	1778	131 1	1647 2		Y	-0-			7
09		14B2 EXT	1205	-0-	1205	2983	91 1	1114 2		Y	-0-			7
10		14B2 EXT	1137	-0-	1137	4120	88 1	1049 2		Y	-0-			7
*11		5681 X	1561	-0-	-4120	-0-	119 1	1442 2		Y	-0-			7

DOUGLASS (PETTIT) FAIR OIL, LTD. DAVIS GAS UNIT NO 1		25858 250 258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #:		1 T		RRCID -> 046331		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 9085 - 9103	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC DOUGLASS GU 2		722890		1		RRCID -> 015998		COMPL. DATE 03/23/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9048 - 9062	
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	24	1	304	2	Y	-0-		4
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	20	1	247	2	Y	-0-		4
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	-0-		4
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	507	2	Y	-0-		4
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	Y	-0-		4
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	-0-		4

DOUGLASS GU 8		WELL #:		1		RRCID -> 016002		COMPL. DATE 09/14/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9108 - 9130	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		1 U		RRCID -> 087040		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 11592		PERF. 8978 - 9030	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 096083		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 11668		PERF. 8958 - 8966	
06	3150 X	2878	-0-	-272	-0-	212	1	2666	2	Y	-0-		9
07	2945 X	2746	-0-	-199	-0-	206	1	2540	2	Y	-0-		9
08	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	192	1	2427	2	Y	-0-		9
09	2880 X	2650	-0-	-230	-0-	202	1	2448	2	Y	-0-		9
10	3100 N	3210	-0-	110	110	247	1	2963	2	Y	-0-		9
*11	3000 N	2914	-0-	-86	24	220	1	2694	2	Y	-0-		9

STRIPLINGS GU 1		WELL #:		1 U		RRCID -> 116336		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589		PERF. 9312 - 9358	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890												
DOUGLASS GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	162692	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11671	PERF.	9064 - 9077				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TITAN ROCK E&P, LLC				860931		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
INEZ BATES G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	9006 - 9036				
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	15	1	3515	2	N	-0-				85
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	16	1	3583	2	N	-0-				85
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	16	1	3615	2	N	-0-				85
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	15	1	3369	2	N	-0-				85
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				85
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				85

DOUGLASS (RODESSA)				25858 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890												
DOUGLASS GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	198936	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8068 - 8072				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		16	RRCID ->	223220	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8046 - 8084				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DOUGLASS (TRANSITION)				25858 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NACOGDOCHES						
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584												
HAYTER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	143468	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9792 - 9811				
06	960	N	725	-0-	-235	-0-	148	1	577	2	N	-0-				162
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-				162
08	930	N	666	-0-	-264	-0-	67	1	599	2	N	-0-				162
09	720	N	468	-0-	-252	-0-	468	2			N	-0-				162
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	118	1	564	2	N	-0-				162
*11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-				162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)				25860 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: NACOGDOCHES						
LONG TRUSTS, THE				507585												
HOOVER, MAUDE		WELL #:		1	RRCID ->	125361	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	10289	PERF.	9681 - 9714				
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)			25863 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC			860931											
MARSHALL, M. K.			WELL #: 1		RRCID -> 104537			COMPL. DATE 02/22/1983			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1	1	8	112
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			112
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			112
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-			112
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			112
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

REAVLEY, TOM			WELL #: 1		RRCID -> 160306			COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271			
06	690 N	537	-0-	-153	-0-	537	2			N	-0-			28
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-			28
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-			28
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-			28
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			28
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			28

WATKINS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 243392			COMPL. DATE 04/20/2008			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340			
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	137	1	1719	2	Y	-0-			39
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	151	1	1857	2	Y	-0-			39
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	146	1	1841	2	Y	-0-			39
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	135	1	1639	2	Y	-0-			39
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			39
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			39

REAVLEY, TOM			WELL #: 4		RRCID -> 243446			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534			
06	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	120	1	1505	2	Y	-0-			36
07	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	125	1	1538	2	Y	-0-			36
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	119	1	1509	2	Y	-0-			36
09	1620 N	1525	-0-	-95	-0-	116	1	1409	2	Y	-0-			36
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			36
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			36

BYRD GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 244200			COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108			
06	3000 X	2577	-0-	-423	-0-	204	1	2373	2	Y	-0-			84
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	290	1	3385	2	Y	4			88
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	280	1	3346	2	Y	14	48	1	54
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	268	1	3061	2	Y	-0-			54
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			54
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			54

MARSHALL, M. K.			WELL #: 3		RRCID -> 244229			COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354			
06	3480 X	3436	-0-	-44	-0-	267	1	3169	2	Y	-0-			85
07	3813 X	3565	-0-	-248	-0-	281	1	3280	2	Y	4			89
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	282	1	3380	2	Y	15	49	1	55
09	3540 X	3297	-0-	-243	-0-	264	1	3033	2	Y	-0-			55
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			55
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			55

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	312 1	3728 2	Y	-0-		90
07	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	339 1	3992 2	Y	4		94
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	342 1	4135 2	Y	15	52 1	57
09	3780 X	3323	-0-	-457	-0-	17 9	3056 2	Y	-0-		57
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	267 1		Y	NO RPT		57
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT		57

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

06	2100 N	2031	-0-	-69	-0-	150 1	1881 2	Y	-0-		77
07	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	156 1	1922 2	Y	4	4 8	77
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	144 1	1823 2	Y	3	3 8	77
09	1860 N	1519	-0-	-341	-0-	115 1	1402 2	Y	2	2 8	77
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	2 9		Y	NO RPT		77
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		77

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	161 1	1837 2	Y	-0-		63
07	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	166 1	1861 2	Y	9	5 8	67
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	160 1	1831 2	Y	18	37 1	45
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	164 1	1802 2	Y	1	1 8	45
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	1 9		Y	NO RPT		45
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		45

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-		-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-		-0-
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		N	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-		-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

06	720 N	511	-0-	-209	-0-	511 2		N	-0-		179
07	775 N	628	-0-	-147	-0-	628 2		N	-0-		179
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	117 1	511 2	N	-0-		179
09	510 N	366	-0-	-144	-0-	366 2		N	-0-		179
10	620 N	413	-0-	-207	-0-	413 2		N	-0-		179
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		179

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		25863 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
FAIR OIL, LTD.				258410									
YATES GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	059298	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9045 - 9063
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			8	
07	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	2	N	-0-			8	
08	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2	N	-0-			8	
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			8	
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			8	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			8	

SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:		RRCID ->	060751	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9083 - 9097
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141	
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2014													

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				WELL #:	722890	RRCID ->	239408	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9198 - 9212
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.				WELL #:	945936	RRCID ->	235781	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9260 - 9669
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)				WELL #:	25864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.				WELL #:	1	RRCID ->	054977	COMPL. DATE	01/12/1973	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9218 - 9226
06	540 N	205	-0-	-335	-0-	205	2	N	-0-			150	
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-			150	
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-			150	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			150	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			150	
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-			150	

COMSTOCK OIL & GAS, LP				WELL #:	170040	RRCID ->	052548	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9092 - 9096
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-	-0-	
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	2	N	-0-	-0-	
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-	-0-	
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	13	1	58	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	12	1	51	2	N	-0-	-0-	

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)		//CONT.//		25864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
CROSSMAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	053934	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	9288	PERF. 8972 - 8980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-			36
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-			36
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3		N	-0-			36
09		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-			36
10		1705 N	1182	-0-	-523	-0-	1182 3		N	-0-			36
*11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-			36

TITAN ROCK E&P, LLC				860931	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
REAVLEY, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	053254	COMPL. DATE	06/10/1972	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9059 - 9074	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584									
BATES, INEZ				WELL #:	3	RRCID ->	191764	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9385 - 9990	
06		2250 N	1962	-0-	-288	-0-	403 1	1558 2	N	1	1 8		129
07		2139 N	1666	-0-	-473	-0-	419 1	1243 2	N	4	1 8		132
08		2325 N	1721	-0-	-604	-0-	307 1	1412 2	N	2			134
09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	328 1	1775 2	N	3			137
10		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	623 1	1745 2	N	2			139
*11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	254 1	1576 2	N	-0-			139

BATES, INEZ				WELL #:	2	RRCID ->	192664	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	10312	PERF. 9488 - 10043	
06		1950 N	1605	-0-	-345	-0-	60 1	1545 2	N	-0-			85
07		1891 N	1687	-0-	-204	-0-	70 1	1617 2	N	-0-			85
08		1736 N	1369	-0-	-367	-0-	92 1	1277 2	N	-0-			85
09		1620 N	1518	-0-	-102	-0-	63 1	1455 2	N	-0-			85
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	137 1	1649 2	N	-0-			85
*11		1320 N	1276	-0-	-44	-0-	1276 2		N	-0-			85

BATES, INEZ				WELL #:	4	RRCID ->	193624	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9400 - 10028	
06		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	231 1	1823 2	N	-0-			90
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	389 1	1153 2	N	1	1 8		90
08		2449 N	1005	-0-	-1444	-0-	1005 2		N	-0-			90
09		2040 N	1913	-0-	-127	-0-	1913 2		N	-0-			90
10		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3032 2	1 9	N	1	1 8		90
*11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-			90

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
HAYTER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	344	-0-	-256	-0-	66 1	277 2	N	1	1 8		220
07	620 N	343	-0-	-277	-0-	1 9						
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	343 2		N	-0-			220
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	33 1	293 2	N	-0-			220
10	341 N	222	-0-	-119	-0-	44 1		N	-0-			220
*11	330 N	201	-0-	-129	-0-	38 1	184 2	N	-0-			220
						201 2		N	-0-			220

BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042			
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	147 1	2080 2	N	-0-			119
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	872 1	1638 2	N	10	1 8		128
08	2201 N	2079	-0-	-122	-0-	11 9						
09	2220 N	2037	-0-	-183	-0-	544 1	1535 2	N	-0-			128
10	2511 N	2130	-0-	-381	-0-	124 1	1913 2	N	-0-			128
*11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	67 1	2063 2	N	-0-			128
						19 1	2041 2	N	6			134
						7 9						

SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071			
06	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	285 1	3334 2	N	3	1 8		174
07	3844 X	3089	-0-	-755	-0-	3 9						
08	3844 X	3085	-0-	-759	-0-	264 1	2821 2	N	4	1 8		177
09	3720 X	2461	-0-	-1259	-0-	4 9						
10	3844 X	3384	-0-	-460	-0-	264 1	2821 2	N	-0-			177
*11	3630 X	3182	-0-	-448	-0-	141 1	2320 2	N	-0-			177
						523 1	2861 2	N	-0-			177
						77 1	3105 2	N	-0-			177

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357			
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3615 2	1 9	N	1	1 8		33
07	3813 X	512	-0-	-3301	-0-	509 2	3 9	N	3	1 8		35
08	3813 X	3017	-0-	-796	-0-	3016 1	1 9	N	1	1 8		35
09	3690 X	3485	-0-	-205	-0-	3374 1	107 2	N	4	1 8		38
10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	4 9						
*11	3630 X	3425	-0-	-205	-0-	3304 1	581 2	N	2	2 8		38
						2 9						
						3142 1	282 2	N	1	1 8		38
						1 9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
 RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	3154	-0-	-56	-0-	247	1	2904	2	N	3	1	8	147
07	3348 X	3315	-0-	-33	-0-	283	1	3029	2	N	3	1	8	149
08	3348 X	3312	-0-	-36	-0-	283	1	3029	2	N	-0-			149
09	3240 X	2117	-0-	-1123	-0-	121	1	1996	2	N	-0-			149
10	3317 X	2912	-0-	-405	-0-	449	1	2462	2	N	1	1	8	149
*11	3210 X	2542	-0-	-668	-0-	62	1	2479	2	N	1	1	8	149

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

06	4140 X	3399	-0-	-741	-0-	127	1	3272	2	N	-0-			109
07	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	180	1	4128	2	N	3	1	8	111
08	4278 X	3894	-0-	-384	-0-	262	1	3632	2	N	-0-			111
09	4050 X	3771	-0-	-279	-0-	156	1	3615	2	N	-0-			111
10	4309 X	3891	-0-	-418	-0-	297	1	3594	2	N	-0-			111
*11	4170 X	3650	-0-	-520	-0-	3650	2			N	-0-			111

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	540	1	6329	2	N	1	1	8	184
07	7130 X	7061	-0-	-69	-0-	604	1	6456	2	N	1	1	8	184
08	7130 X	7060	-0-	-70	-0-	604	1	6456	2	N	-0-			184
09	6900 X	6814	-0-	-86	-0-	390	1	6423	2	N	1	1	8	184
10	7099 X	6974	-0-	-125	-0-	1077	1	5897	2	N	-0-			184
*11	6870 X	6553	-0-	-317	-0-	159	1	6394	2	N	-0-			184

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

06	5250 X	4272	-0-	-978	-0-	336	1	3933	2	N	3	1	8	189
07	5425 X	4946	-0-	-479	-0-	423	1	4522	2	N	1	1	8	189
08	5239 X	4945	-0-	-294	-0-	423	1	4522	2	N	-0-			189
09	4710 X	4407	-0-	-303	-0-	252	1	4155	2	N	-0-			189
10	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	859	1	4703	2	N	-0-			189
*11	4800 X	3808	-0-	-992	-0-	92	1	3716	2	N	-0-			189

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

06	120 N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	22	1	99	2	N	-0-			-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	123	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	118	-0-	-122	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
07	341 N	85	-0-	-256	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
08	186 N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	N	-0-					-0-
07	837 N	777	-0-	-60	-0-	55	1	722	2	N	-0-					-0-
08	837 N	754	-0-	-83	-0-	44	1	710	2	N	-0-					-0-
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	48	1	680	2	N	-0-					-0-
10	775 N	749	-0-	-26	-0-	139	1	610	2	N	-0-					-0-
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	133	1	559	2	N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

06	720 N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					45
07	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					45
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					45
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					45
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					45
11	870 N	655	-0-	-215	-0-	655	2			N	-0-					45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

06	120 N	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	19	1	82	2	N	-0-					-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	209	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	58	1	960	2	N	-0-					-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	80	1	1034	2	N	-0-					-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	604	-0-	-416	-0-	40	1	564	2	N	-0-					-0-
10	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	197	1	856	2	N	-0-					-0-
11	930 N	835	-0-	-95	-0-	162	1	673	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	90	1	1508	2	N	-0-					-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	113	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	73	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	83	1	1187	2	N	-0-					-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	225	1	994	2	N	-0-					-0-
11	1080 N	954	-0-	-126	-0-	183	1	771	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220729		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		72 1	1204 2	N	-0-		18
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		107 1	1401 2	N	-0-		18
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		78 1	1259 2	N	-0-		18
09	1290 N	1036	-0-	-254	-0-		68 1	968 2	N	-0-		18
10	1519 N	1164	-0-	-355	-0-		215 1	949 2	N	-0-		18
11	1290 N	1065	-0-	-225	-0-		205 1	860 2	N	-0-		18

MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544				
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		59 1	972 2	N	-0-		-0-
07	961 N	909	-0-	-52	-0-		66 1	843 2	N	-0-		-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-		55 1	875 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	826	-0-	-194	-0-		55 1	771 2	N	-0-		-0-
10	899 N	875	-0-	-24	-0-		164 1	711 2	N	-0-		-0-
11	900 N	808	-0-	-92	-0-		158 1	650 2	N	-0-		-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

SCHWIEM		WELL #: 2		RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954				
06	1830 N	1659	-0-	-171	-0-		94 1	1565 2	N	-0-		-0-
07	1891 N	1653	-0-	-238	-0-		117 1	1536 2	N	-0-		-0-
08	1891 N	1639	-0-	-252	-0-		95 1	1544 2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1360	-0-	-290	-0-		89 1	1271 2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1513	-0-	-130	-0-		279 1	1234 2	N	-0-		-0-
*11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		307 1	1295 2	N	-0-		-0-

KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910				
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-		17 1	285 2	N	-0-		17
07	279 N	178	-0-	-101	-0-		13 1	165 2	N	-0-		17
08	279 N	267	-0-	-12	-0-		16 1	251 2	N	-0-		17
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-		30 1	424 2	N	-0-		17
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-		58 1	255 2	N	-0-		17
11	270 N	136	-0-	-134	-0-		26 1	110 2	N	-0-		17

SCHWIEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	61	1	1021	2	N	-0-			5
07	1550 N	1043	-0-	-507	-0-	74	1	969	2	N	-0-			5
08	1302 N	968	-0-	-334	-0-	56	1	912	2	N	-0-			5
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	74	1	1050	2	N	-0-			5
10	1054 N	848	-0-	-206	-0-	157	1	691	2	N	-0-			5
*11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	264	1	1109	2	N	-0-			5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	N	-0-			165
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	84	1	1088	2	N	-0-			165
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	N	-0-			165
09	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	77	1	1074	2	N	-0-			165
10	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	198	1	863	2	N	-0-			165
*11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	228	1	947	2	N	-0-			165

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	N	-0-			-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	61	1	799	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	932	-0-	-91	-0-	54	1	878	2	N	-0-			-0-
09	960 N	675	-0-	-285	-0-	44	1	631	2	N	-0-			-0-
10	868 N	737	-0-	-131	-0-	136	1	601	2	N	-0-			-0-
*11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	175	1	736	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	18	1	80	2	N	-0-			-0-
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	4	1	17	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	49	1	817	2	N	-0-			22
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	N	-0-			22
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	837	2	N	-0-			22
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	51	1	706	2	N	-0-			22
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	187	1	815	2	N	-0-			22
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	117	1	483	2	N	-0-			22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

06	1110 N	856	-0-	-254	-0-	49	1	807	2	N	-0-			48
07	1147 N	882	-0-	-265	-0-	63	1	819	2	N	-0-			48
08	1054 N	915	-0-	-139	-0-	54	1	861	2	N	-0-			48
09	870 N	805	-0-	-65	-0-	54	1	751	2	N	-0-			48
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	174	1	758	2	N	-0-			48
11	900 N	673	-0-	-227	-0-	131	1	542	2	N	-0-			48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	600 N	419	-0-	-181	-0-		419	2		N	-0-				32
07	682 N	551	-0-	-131	-0-		551	2		N	-0-				32
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	2		N	-0-				32
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555	2		N	-0-				32
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2		N	-0-				32
11	570 N	541	-0-	-29	-0-		541	2		N	-0-				32

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988						
06	1470 N	1366	-0-	-104	-0-		78	1	1288	2	N	-0-			25
07	1426 N	1314	-0-	-112	-0-		94	1	1220	2	N	-0-			25
08	1395 N	1293	-0-	-102	-0-		1293	2		N	-0-				25
09	1380 N	1099	-0-	-281	-0-		73	1	1026	2	N	-0-			25
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		256	1	1120	2	N	-0-			25
*11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		255	1	1063	2	N	-0-			25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089						
06	810 N	659	-0-	-151	-0-		37	1	622	2	N	-0-			40
07	682 N	570	-0-	-112	-0-		40	1	530	2	N	-0-			40
08	589 N	519	-0-	-70	-0-		13	1	506	2	N	-0-			40
09	660 N	623	-0-	-37	-0-		41	1	582	2	N	-0-			40
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-		125	1	551	2	N	-0-			40
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-		109	1	457	2	N	-0-			40

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120						
06	660 N	610	-0-	-50	-0-		610	2		N	-0-				127
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881	2		N	-0-				127
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054	2		N	-0-				127
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-		882	2		N	-0-				127
10	868 N	816	-0-	-52	-0-		816	2		N	-0-				127
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-		983	2		N	-0-				127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173						
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-		38	1	627	2	N	-0-			110
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-		63	1	810	2	N	-0-			110
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-		31	1	494	2	N	-0-			110
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-		27	1	377	2	N	-0-			110
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-		123	1	534	2	N	-0-			110
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-		113	1	469	2	N	-0-			110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007			TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126						
06	2340 X	2131	-0-	-209	-0-		121	1	2010	2	N	-0-			105
07	2263 X	1975	-0-	-288	-0-		142	1	1833	2	N	-0-			105
08	2294 X	2187	-0-	-107	-0-		129	1	2058	2	N	-0-			105
09	2130 N	2028	-0-	-102	-0-		136	1	1892	2	N	-0-			105
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		378	1	1646	2	N	-0-			105
11	2130 N	1972	-0-	-158	-0-		383	1	1589	2	N	-0-			105

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124						
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-		26	1	425	2	N	-0-			42
07	527 N	391	-0-	-136	-0-		28	1	363	2	N	-0-			42
08	527 N	448	-0-	-79	-0-		26	1	422	2	N	-0-			42
09	450 N	411	-0-	-39	-0-		27	1	384	2	N	-0-			42
10	403 N	361	-0-	-42	-0-		67	1	294	2	N	-0-			42
11	420 N	344	-0-	-76	-0-		67	1	277	2	N	-0-			42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973								
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	148	1	2444	2	N	-0-					25
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	143	1	1845	2	N	-0-					25
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	125	1	2001	2	N	-0-					25
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	150	1	2086	2	N	-0-					25
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	376	1	1634	2	N	-0-					25
*11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	449	1	1862	2	N	-0-					25

ENERQUEST CORPORATION		WELL #: 252059		RRCID -> 228045		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130								
CITY OF NACOGDOCHES -A-																
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014																

LITTLE ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 232735		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2017 - P/A 09/29/17																

PEACOCK UNIT		WELL #: 1T		RRCID -> 248553		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454								
06	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	14930	2	19	9	N	17					107
07	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	13746	2	94	9	N	85	182	1			10
08	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8445	2	21	9	N	19					29
09	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					29
*10	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	16448	2	6	9	N	5					34
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//		252059								
PEACOCK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	256301	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9410 - 10162
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2580 X	992	-0-	-1588	-0-		992 2		N	-0-		193
07	2666 X	1332	-0-	-1334	-0-		1328 2	4 9	N	4		197
08	2666 X	2180	-0-	-486	-0-		2165 2	15 9	N	14		211
09	2580 X	2194	-0-	-386	-0-		2194 2		N	-0-		211
10	2666 X	2605	-0-	-61	-0-		2605 2		N	-0-		211
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT		211

FAIR OIL, LTD.				258410								
BATES & DORSEY				1	RRCID ->	104813	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	9901 - 10010
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT				2	RRCID ->	207699	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9497 - 10172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		149

DAVIS GAS UNIT				2	RRCID ->	208430	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10659	PERF.	9460 - 10590
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1650 2	4 9	N	4	4 8	97
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1135 2	18 9	N	16	3 8	110
08	899 N	804	-0-	-95	-0-		804 2		N	-0-		110
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-		901 2	1 9	N	1	1 8	110
10	899 N	675	-0-	-224	-0-		675 2		N	-0-		110
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT		110

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT				3	RRCID ->	214717	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9398 - 10130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT				4	RRCID ->	225340	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12244	PERF.	9474 - 9883
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
 LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2017 - P/A 11/20/17

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
 STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					334
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					334
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					334
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					334
*10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					334
*11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		1 L	RRCID ->	087041	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	9470 - 9777		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1020 N	1007	-0-	-13	-0-	74 1	933 2	Y	-0-				16
07		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	76 1	944 2	Y	-0-				16
08		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	74 1	939 2	Y	-0-				16
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	75 1	905 2	Y	-0-				16
10		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	78 1	941 2	Y	-0-				16
*11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	77 1	949 2	Y	-0-				16

FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	105581	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9347 - 10010		
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				-0-
07		242 X	242	-0-	-0-	-0-	18 1	224 2	Y	-0-				-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 2	Y	-0-				-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	181 2	Y	-0-				-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 2	Y	-0-				-0-
*11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	13 1	159 2	Y	-0-				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		4	RRCID ->	109957	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9511 - 10242		
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	81 1	1017 2	Y	1				40
07		1116 N	935	-0-	-181	-0-	70 1	865 2	Y	-0-	40 1			-0-
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	66 1	835 2	Y	-0-				-0-
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	75 1	917 2	Y	-0-				-0-
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	75 1	907 2	Y	-0-				-0-
*11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	69 1	849 2	Y	-0-				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		5	RRCID ->	114160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9446 - 10257		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	116253	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	9415 - 9830		
06		1290 X	1018	-0-	-272	-0-	75 1	943 2	Y	-0-				6
07		1333 X	1039	-0-	-294	-0-	78 1	959 2	Y	2				8
08		1240 N	872	-0-	-368	-0-	63 1	808 2	Y	1	7 1			2
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	78 1	958 2	Y	-0-				2
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	142 1	1718 2	Y	-0-				2
*11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	164 1	2014 2	Y	-0-				2

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	116335	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF.	9658 - 10392		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-	
08		19 X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276																		
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	94	1	1183	2	Y	-0-					81	
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	100	1	1231	2	Y	-0-					81	
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	101	1	1278	2	Y	-0-					81	
09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	101	1	1225	2	Y	-0-					81	
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	104	1	1252	2	Y	-0-					81	
11		1320 N	1269	-0-	-51	-0-	96	1	1173	2	Y	-0-					81	

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242																		
06		2040 N	2021	-0-	-19	-0-	149	1	1872	2	Y	-0-					8	
07		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	153	1	1884	2	Y	-0-					10	
08		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	155	1	1955	2	Y	-0-	2	9	1	1	8	2
09		2010 N	1972	-0-	-38	-0-	150	1	1821	2	Y	-0-	1				3	
10		2046 N	1956	-0-	-90	-0-	150	1	1806	2	Y	-0-					3	
11		2040 N	1435	-0-	-605	-0-	109	1	1326	2	Y	-0-					3	

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242																		
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	107	1	1344	2	Y	-0-					12	
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	63	1	774	2	Y	-0-					12	
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	72	1	910	2	Y	-0-	1	1	8		12	
09		1440 N	895	-0-	-545	-0-	68	1	827	2	Y	-0-					12	
10		837 N	826	-0-	-11	-0-	64	1	762	2	Y	-0-					12	
11		960 N	602	-0-	-358	-0-	46	1	556	2	Y	-0-					12	

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967																		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898																		
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	69	1	864	2	Y	-0-					11	
07		956 N	956	-0-	-0-	-0-	72	1	884	2	Y	-0-		11	1		-0-	
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	66	1	835	2	Y	-0-					-0-	
09		930 N	906	-0-	-24	-0-	69	1	836	2	Y	-0-	1				1	
10		961 N	904	-0-	-57	-0-	69	1	835	2	Y	-0-					1	
*11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	68	1	833	2	Y	-0-					1	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
DORSETT, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186668		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	81	-0-	-309	-0-	6 1	75 2	Y	-0-			62
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	82 1	1013 2	Y	-0-			62
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			62
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	74 1	905 2	Y	-0-			62
10	992 N	88	-0-	-904	-0-	7 1	81 2	Y	-0-			62
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	77 1	951 2	Y	-0-	55 1		7

PAIGE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188156		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395				
06	3630 X	1510	-0-	-2120	-0-	111 1	1398 2	Y	1	33 1		17
07	3751 X	1268	-0-	-2483	-0-	95 1	1173 2	Y	-0-			17
08	1612 X	1520	-0-	-92	-0-	111 1	1409 2	Y	-0-			17
09	1500 N	1356	-0-	-144	-0-	103 1	1253 2	Y	-0-			17
10	1271 N	1101	-0-	-170	-0-	85 1	1016 2	Y	-0-			17
11	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	110 1	1349 2	Y	-0-			17

DOUGLASS GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 188385		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230				
06	1830 N	1822	-0-	-8	-0-	134 1	1687 2	Y	1	1 8		16
07	1984 N	1867	-0-	-117	-0-	140 1	1727 2	Y	-0-			16
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	136 1	1717 2	Y	-0-			16
09	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	136 1	1646 2	Y	-0-			16
10	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	136 1	1635 2	Y	-0-			16
11	1800 N	1744	-0-	-56	-0-	132 1	1612 2	Y	-0-			16

MAST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189253		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1		2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 8		RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286				
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30 1	378 2	Y	-0-			12
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31 1	382 2	Y	-0-	12 1		-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29 1	363 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	28 1	344 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	29 1	349 2	Y	-0-			-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	27 1	337 2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 189576		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524				
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	117 1	1473 2	Y	-0-			16
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	98 1	1213 2	Y	-0-			16
08	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	105 1	1332 2	Y	-0-			16
09	1560 N	1459	-0-	-101	-0-	111 1	1348 2	Y	-0-			16
10	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	94 1	1127 2	Y	-0-			16
11	1380 N	1119	-0-	-261	-0-	85 1	1034 2	Y	-0-			16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864	471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		12	RRCID ->	189578	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	9508 - 9556	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	115	1	1447	2	Y	-0-		17
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	117	1	1447	2	Y	3	17 1	3
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1442	2	Y	1	1 8	3
09	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	111	1	1345	2	Y	-0-		3
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1444	2	Y	-0-		3
11	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	112	1	1378	2	Y	-0-		3

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		16	RRCID ->	189580	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9692 - 10264	
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	116	1	1462	2	Y	1	1 8	16
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	126	1	1551	2	Y	2	16 1	2
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	119	1	1509	2	Y	1	1 8	2
09	1590 N	1426	-0-	-164	-0-	109	1	1317	2	Y	-0-		2
10	1674 N	820	-0-	-854	-0-	63	1	757	2	Y	-0-		2
11	1590 N	975	-0-	-615	-0-	74	1	901	2	Y	-0-		2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		17	RRCID ->	189581	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9630 - 10384	
06	1140 N	808	-0-	-332	-0-	60	1	748	2	Y	-0-		5
07	992 N	813	-0-	-179	-0-	60	1	742	2	Y	10		15
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	57	1	715	2	Y	-0-		15
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	Y	-0-		15
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	72	1	870	2	Y	-0-		15
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	65	1	795	2	Y	-0-		15

HAYTER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	189839	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9372 - 10193	
06	1800 N	1562	-0-	-238	-0-	115	1	1446	2	Y	1	1 8	16
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	140	1	1725	2	Y	-0-		16
08	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	134	1	1702	2	Y	1	16 1 1 8	-0-
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	135	1	1636	2	Y	-0-		-0-
10	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	141	1	1693	2	Y	-0-		-0-
*11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	135	1	1656	2	Y	-0-		-0-

HAYTER "A"		WELL #:		11	RRCID ->	190364	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9690 - 10337	
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	733	2	Y	-0-		-0-
07	961 N	864	-0-	-97	-0-	64	1	800	2	Y	-0-		-0-
08	961 X	577	-0-	-384	-0-	41	1	536	2	Y	-0-		-0-
09	930 X	837	-0-	-93	-0-	64	1	773	2	Y	-0-		-0-
10	868 X	345	-0-	-523	-0-	26	1	319	2	Y	-0-		-0-
11	840 X	617	-0-	-223	-0-	47	1	570	2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	147	1	1847	2	Y	-0-	34	
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	145	1	1789	2	Y	-0-	-0-	
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	154	1	1954	2	Y	34 1	-0-	
09	2010 N	1995	-0-	-15	-0-	152	1	1843	2	Y	-0-	-0-	
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	156	1	1867	2	Y	26	26	
*11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	152	1	1863	2	Y	29 9	29	
						3	9				3		

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478													
06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	-0-	-0-	
07	837 X	658	-0-	-179	-0-	49	1	609	2	Y	-0-	-0-	
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	Y	-0-	-0-	
09	450 N	243	-0-	-207	-0-	19	1	224	2	Y	-0-	-0-	
10	651 N	316	-0-	-335	-0-	25	1	291	2	Y	-0-	-0-	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-	

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976													
06	390 X	286	-0-	-104	-0-	21	1	265	2	Y	-0-	-0-	
07	372 X	343	-0-	-29	-0-	26	1	317	2	Y	-0-	-0-	
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	1 8	-0-	
						1	9						
09	360 X	188	-0-	-172	-0-	14	1	174	2	Y	-0-	-0-	
10	379 X	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-	-0-	
11	420 X	70	-0-	-350	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	-0-	

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435													
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-	15	
07	341 N	152	-0-	-189	-0-	11	1	141	2	Y	-0-	-0-	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	15 1	-0-	
09	180 N	34	-0-	-146	-0-	3	1	31	2	Y	-0-	-0-	
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1140 N	1042	-0-	-98	-0-	77	1	965	2	Y	-0-	8
07		1147 N	1055	-0-	-92	-0-	79	1	976	2	Y	-0-	-0-
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	72	1	906	2	Y	-0-	-0-
09		1050 N	875	-0-	-175	-0-	67	1	808	2	Y	-0-	-0-
10		1054 N	883	-0-	-171	-0-	68	1	815	2	Y	-0-	-0-
11		960 N	873	-0-	-87	-0-	66	1	807	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564													
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	2	Y	-0-	8
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	Y	2	10
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	Y	1	2
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	479	2	Y	1	3
10		496 N	428	-0-	-68	-0-	33	1	395	2	Y	-0-	3
*11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	Y	-0-	3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166													
06		1500 N	1493	-0-	-7	-0-	110	1	1383	2	Y	-0-	8
07		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1502	2	Y	2	10
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	114	1	1438	2	Y	1	2
09		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	117	1	1426	2	Y	1	3
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	124	1	1494	2	Y	-0-	3
11		1470 N	1250	-0-	-220	-0-	94	1	1156	2	Y	-0-	3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288													
06		690 N	277	-0-	-413	-0-	20	1	257	2	Y	-0-	4
07		713 N	261	-0-	-452	-0-	20	1	241	2	Y	-0-	4
08		372 N	325	-0-	-47	-0-	24	1	301	2	Y	-0-	4
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	Y	-0-	4
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	137	1	1641	2	Y	-0-	4
*11		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	93	1	1134	2	Y	-0-	4

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195													
06		2010 X	1937	-0-	-73	-0-	143	1	1793	2	Y	1	26
07		2077 X	1003	-0-	-1074	-0-	76	1	927	2	Y	-0-	26
08		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	247	1	3119	2	Y	1	26
09		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	295	1	3581	2	Y	-0-	26
10		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	316	1	3793	2	Y	-0-	26
*11		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	296	1	3624	2	Y	1	26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1413	-0-	-177	-0-	104	1	1309	2	Y	-0-			11
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	115	1	1415	2	Y	-0-	11	1	-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	Y	1	1	8	-0-
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	110	1	1333	2	Y	2			2
10	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	105	1	1261	2	Y	-0-			2
11	1440 N	1365	-0-	-75	-0-	103	1	1262	2	Y	-0-			2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546														
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	Y	1	1	8	3
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	61	1	751	2	Y	-0-	3	1	-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	1	1	8	-0-
09	810 N	357	-0-	-453	-0-	27	1	329	2	Y	1			1
10	806 N	349	-0-	-457	-0-	27	1	322	2	Y	-0-			1
*11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	99	1	1232	2	Y	1	1	8	1

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424														
06	360 X	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	2	Y	-0-			-0-
07	620 X	458	-0-	-162	-0-	34	1	424	2	Y	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	Y	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	33	1	398	2	Y	-0-			-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	Y	-0-			-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337														
06	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	135	1	1692	2	Y	-0-			11
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	141	1	1740	2	Y	16			27
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	136	1	1723	2	Y	3	22	1	7
09	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	133	1	1616	2	Y	1			8
10	1891 N	1794	-0-	-97	-0-	138	1	1653	2	Y	3			11
*11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	137	1	1682	2	Y	3			14

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429														
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	113	1	1413	2	Y	-0-			8
07	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	117	1	1439	2	Y	2			10
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	106	1	1336	2	Y	1	9	1	2
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	125	1	1510	2	Y	1			3
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	116	1	1389	2	Y	-0-			3
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	103	1	1260	2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	926	2	Y	-0-		5
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	66	1	804	2	Y	10		15
						11	9						
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	841	2	Y	1	1 8	15
						1	9						
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	82	1	997	2	Y	-0-		15
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	109	1	1312	2	Y	-0-		15
*11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	2	Y	-0-		15

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363													
06	570 N	520	-0-	-50	-0-	38	1	482	2	Y	-0-	19 1	10
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	651	2	Y	-0-		10
08	979 X	799	-0-	-0-	-0-	72	1	907	2	Y	-0-		10
09	806 X	806	-0-	-0-	-0-	61	1	742	2	Y	3	3 8	10
						3	9						
10	789 X	789	-0-	-0-	-0-	61	1	728	2	Y	-0-		10
11	960 X	551	-0-	-409	-0-	42	1	509	2	Y	-0-		10

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430													
06	1680 X	1622	-0-	-58	-0-	119	1	1497	2	Y	5	5 8	3
						6	9						
07	1643 X	1440	-0-	-203	-0-	107	1	1326	2	Y	6	3 1	6
						7	9						
08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	118	1	1500	2	Y	14	3 8	17
						15	9						
09	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	141	1	1715	2	Y	3		20
						3	9						
10	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	143	1	1715	2	Y	-0-		20
*11	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	124	1	1525	2	Y	-0-		20

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223													
06	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	108	1	1360	2	Y	-0-		25
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	148	1	1820	2	Y	-0-		25
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	164	1	2079	2	Y	1	1 8	25
						1	9						
09	1470 N	503	-0-	-967	-0-	38	1	465	2	Y	-0-		25
10	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	148	1	1780	2	Y	-0-		25
11	2070 N	1703	-0-	-367	-0-	128	1	1575	2	Y	-0-		25

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414													
06	720 X	556	-0-	-164	-0-	41	1	515	2	Y	-0-		-0-
07	744 X	629	-0-	-115	-0-	48	1	581	2	Y	-0-		-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	668	2	Y	-0-		-0-
09	570 N	393	-0-	-177	-0-	30	1	363	2	Y	-0-		-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	66	1	787	2	Y	-0-		-0-
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	754	2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	926	2	16
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1361	2	16
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1312	2	16
								1	9		1 8	
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1292	2	16
10	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	-0-	99	1	1180	2	16
11	1380	N	941	-0-	-439	-0-	-0-	71	1	870	2	16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480												
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	-0-	78	1	982	2	11
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	-0-	81	1	1004	2	-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	845	2	-0-
								1	9		1 8	
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	888	2	-0-
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	-0-	75	1	896	2	-0-
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	950	2	-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274												
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1415	2	47
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1442	2	47
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1478	2	47
								1	9		1 8	
09	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	-0-	116	1	1411	2	47
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1455	2	76
								32	9		29	
*11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	2	6
								4	9		74 1	

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429												
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1336	2	8
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1131	2	-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1097	2	-0-
								1	9		1 8	
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1567	2	2
								2	9			
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1447	2	2
11	1140	N	746	-0-	-394	-0-	-0-	55	1	681	2	11
								10	9		9	

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256												
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	697	2	5
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	681	2	5
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	720	2	5
								1	9		1 8	
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	715	2	5
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	5
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	767	2	5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317												
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	8
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	8
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					8
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					8
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06		906 X	906	-0-	-0-	-0-	66 1	840 2	Y	-0-		1
07		892 X	892	-0-	-0-	-0-	66 1	826 2	Y	-0-		1
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	68 1	862 2	Y	-0-		1
09		900 N	829	-0-	-71	-0-	63 1	766 2	Y	-0-		1
10		899 N	607	-0-	-292	-0-	46 1	561 2	Y	-0-		1
11		900 N	822	-0-	-78	-0-	61 1	761 2	Y	-0-		1
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148												
06		1170 N	1148	-0-	-22	-0-	85 1	1063 2	Y	-0-		2
07		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	88 1	1089 2	Y	-0-		2
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	95 1	1205 2	Y	10		12
09		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	108 1	1316 2	Y	7	17 1	2
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	110 1	1325 2	Y	-0-		2
*11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	104 1	1279 2	Y	-0-		2
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365												
06		1080 N	795	-0-	-285	-0-	59 1	736 2	Y	-0-		11
07		1085 N	893	-0-	-192	-0-	67 1	826 2	Y	-0-	11 1	-0-
08		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	90 1	1135 2	Y	-0-		-0-
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	88 1	1075 2	Y	2		2
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	88 1	1056 2	Y	-0-		2
*11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	54 1	658 2	Y	12		14
							13 9					
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327												
06		360 N	338	-0-	-22	-0-	25 1	313 2	Y	-0-		-0-
07		496 N	249	-0-	-247	-0-	19 1	230 2	Y	-0-		-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	146 2	Y	1	1 8	-0-
09		330 N	120	-0-	-210	-0-	9 1	111 2	Y	-0-		-0-
10		248 N	80	-0-	-168	-0-	6 1	74 2	Y	-0-		-0-
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 2	Y	-0-		-0-
RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491												
06		952 X	952	-0-	-0-	-0-	70 1	881 2	Y	1	1 8	15
07		959 X	959	-0-	-0-	-0-	72 1	887 2	Y	-0-		15
08		1147 X	707	-0-	-440	-0-	52 1	653 2	Y	2	2 8	15
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	77 1	935 2	Y	-0-		15
10		961 N	887	-0-	-74	-0-	68 1	819 2	Y	-0-		15
*11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	62 1	761 2	Y	-0-		15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
MOSEY, L.E. GU 1													
WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	78	1	981	2	Y	1	1 8	3
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	65	1	807	2	Y	-0-		3
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	58	1	735	2	Y	1	1 8	3
09	1050 N	765	-0-	-285	-0-	1	9	707	2	Y	-0-		3
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	58	1	809	2	Y	-0-		3
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	67	1	923	2	Y	-0-		3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
DOUGLASS GU 2										WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865			
06	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	120	1	1511	2	Y	1	1 8	2
07	1736 N	796	-0-	-940	-0-	59	1	737	2	Y	-0-		2
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	124	1	1574	2	Y	1	1 8	2
09	1620 N	1261	-0-	-359	-0-	1	9	1165	2	Y	-0-		2
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	96	1	1489	2	Y	-0-		2
11	1650 N	1419	-0-	-231	-0-	124	1	1489	2	Y	-0-		2
11	1650 N	1419	-0-	-231	-0-	107	1	1312	2	Y	-0-		2
NORTH HAYTER TRUST										WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160			
06	1620 N	1230	-0-	-390	-0-	91	1	1139	2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1171	-0-	-503	-0-	88	1	1083	2	Y	-0-		-0-
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	141	1	1782	2	Y	2	2 8	-0-
09	1230 N	490	-0-	-740	-0-	2	9	453	2	Y	-0-		-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	37	1	1602	2	Y	-0-		-0-
11	1620 N	1321	-0-	-299	-0-	134	1	1602	2	Y	-0-		-0-
11	1620 N	1321	-0-	-299	-0-	100	1	1221	2	Y	-0-		-0-
NORTH HAYTER TRUST										WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270			
06	1380 N	796	-0-	-584	-0-	59	1	737	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	892	-0-	-348	-0-	67	1	825	2	Y	-0-		-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	114	1	1440	2	Y	-0-		-0-
09	810 N	282	-0-	-528	-0-	21	1	261	2	Y	-0-		-0-
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	126	1	1516	2	Y	-0-		-0-
11	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	97	1	1187	2	Y	-0-		-0-
DOUGLASS GU 2										WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276			
06	1680 N	1563	-0-	-117	-0-	115	1	1448	2	Y	-0-		4
07	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	121	1	1489	2	Y	-0-		4
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	117	1	1484	2	Y	-0-		4
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	116	1	1401	2	Y	-0-		4
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	128	1	1537	2	Y	-0-		4
11	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	109	1	1340	2	Y	-0-		4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	157 1	1968 2	Y	-0-		-0-		4
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	163 1	2013 2	Y	-0-		-0-		4
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	153 1	1940 2	Y	1	1 8	-0-	4	
09	2130 N	1453	-0-	-677	-0-	111 1	1342 2	Y	-0-		-0-	4	
10	2170 N	1695	-0-	-475	-0-	130 1	1565 2	Y	-0-		-0-	4	
11	2040 N	985	-0-	-1055	-0-	74 1	911 2	Y	-0-		-0-	4	

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327													
06	930 N	870	-0-	-60	-0-	64 1	806 2	Y	-0-		-0-	13	
07	868 N	828	-0-	-40	-0-	62 1	766 2	Y	-0-	13 1	-0-	-0-	
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	61 1	774 2	Y	-0-		-0-	-0-	
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	63 1	762 2	Y	-0-		-0-	-0-	
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	66 1	788 2	Y	-0-		-0-	-0-	
*11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	70 1	852 2	Y	-0-		-0-	-0-	

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291													
06	1110 N	982	-0-	-128	-0-	72 1	909 2	Y	1	1 8	-0-	4	
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	89 1	1097 2	Y	-0-		-0-	4	
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	89 1	1126 2	Y	-0-		-0-	4	
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	96 1	1170 2	Y	-0-		-0-	4	
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	98 1	1171 2	Y	-0-		-0-	4	
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	93 1	1143 2	Y	-0-		-0-	4	

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479													
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	90 1	1130 2	Y	-0-		-0-	44	
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	92 1	1134 2	Y	-0-		-0-	44	
08	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	76 1	962 2	Y	1	1 8	-0-	44	
09	1230 N	890	-0-	-340	-0-	68 1	822 2	Y	-0-		-0-	44	
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	101 1	1215 2	Y	-0-		-0-	44	
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	74 1	906 2	Y	-0-	44 1	-0-	-0-	

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	26	
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	45 1	549 2	Y	-0-		-0-	26	
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	67 1	851 2	Y	-0-		-0-	26	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y	-0-		-0-	26	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	26	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	26	

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322													
06	2716 N	2529	-0-	-187	-0-	186 1	2336 2	Y	6	6 8	-0-	3	
07	2790 X	2273	-0-	-517	-0-	170 1	2099 2	Y	4		-0-	7	
08	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	155 1	1959 2	Y	4	4 8	-0-	7	
09	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	148 1	1797 2	Y	-0-		-0-	7	
10	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	147 1	1760 2	Y	-0-		-0-	7	
*11	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	138 1	1696 2	Y	1	1 8	-0-	7	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1532	-0-	-208	-0-	113	1	1417	2	Y	2	1	8	53
07	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	129	1	1591	2	Y	-0-	48	1	5
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	127	1	1600	2	Y	1	1	8	5
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	135	1	1640	2	Y	5			10
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	146	1	1747	2	Y	-0-			10
*11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	131	1	1604	2	Y	-0-			10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412														
06	1770 N	1568	-0-	-202	-0-	116	1	1452	2	Y	-0-			16
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	134	1	1654	2	Y	-0-			16
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	130	1	1650	2	Y	1	1	8	16
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	125	1	1520	2	Y	7			23
10	1798 N	1714	-0-	-84	-0-	129	1	1544	2	Y	37			60
*11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	136	1	1660	2	Y	-0-			60

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472														
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	95	1	1200	2	Y	-0-			12
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	55	1	677	2	Y	-0-	12	1	-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	714	-0-	-426	-0-	54	1	660	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	57	1	679	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	51	1	622	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159														
06	1680 N	1432	-0-	-248	-0-	105	1	1326	2	Y	1	1	8	4
07	1550 N	955	-0-	-595	-0-	70	1	868	2	Y	15			19
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	107	1	1349	2	Y	1	1	8	19
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	108	1	1313	2	Y	-0-			19
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	2	Y	-0-			19
*11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	139	1	1704	2	Y	-0-			19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428														
06	3000 N	4360	-0-	1360	1360	321	1	4037	2	Y	2	2	8	1
07	3100 N	2956	-0-	-144	1216	221	1	2735	2	Y	-0-			1
08	4155 X	2939	-0-	-1216	-0-	215	1	2722	2	Y	2	2	8	1
09	4380 X	2539	-0-	-1841	-0-	193	1	2346	2	Y	-0-			1
10	4526 X	2541	-0-	-1985	-0-	196	1	2345	2	Y	-0-			1
11	4350 X	2060	-0-	-2290	-0-	155	1	1904	2	Y	1	1	8	1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1836	2	Y	-0-			5
07		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1914	2	Y	10			15
								11	9							
08		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1876	2	Y	-0-			15
09		1980 N	1876	-0-	-104	-0-	-0-	143	1	1733	2	Y	-0-			15
10		2077 N	2067	-0-	-10	-0-	-0-	159	1	1908	2	Y	-0-			15
11		1950 N	1899	-0-	-51	-0-	-0-	143	1	1756	2	Y	-0-			15

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387																
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186																
06		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	2335	2	Y	1	1	8	2
								1	9							
07		2883 X	1174	-0-	-1709	-0-	-0-	87	1	1087	2	Y	-0-			2
08		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	2668	2	Y	2	2	8	2
								2	9							
09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2187	2	Y	-0-			2
10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1975	2	Y	-0-			2
11		2280 N	1954	-0-	-326	-0-	-0-	147	1	1806	2	Y	1	1	8	2
								1	9							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345																
06		1860 N	1650	-0-	-210	-0-	-0-	122	1	1527	2	Y	1	1	8	16
								1	9							
07		1736 N	1630	-0-	-106	-0-	-0-	122	1	1507	2	Y	1	15	1	2
								1	9							
08		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1661	2	Y	2	2	8	2
								2	9							
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2065	2	Y	-0-			2
10		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2081	2	Y	-0-			2
11		1740 N	1734	-0-	-6	-0-	-0-	132	1	1602	2	Y	-0-			2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382																
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1650	2	Y	1	1	8	20
								1	9							
07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1550	2	Y	-0-	20	1	-0-
08		1705 N	1674	-0-	-31	-0-	-0-	122	1	1550	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9							
09		1770 N	1522	-0-	-248	-0-	-0-	116	1	1403	2	Y	3			3
								3	9							
10		1674 N	1537	-0-	-137	-0-	-0-	117	1	1406	2	Y	13			16
								14	9							
11		1620 N	993	-0-	-627	-0-	-0-	74	1	915	2	Y	4	1	8	19
								4	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980 X	1231	-0-	-749	-0-	91	1	1140	2	Y	-0-			23
07	1798 X	1135	-0-	-663	-0-	85	1	1050	2	Y	-0-			23
08	1426 N	1077	-0-	-349	-0-	79	1	997	2	Y	1	1 8		23
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	111	1	1355	2	Y	-0-			23
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	126	1	1524	2	Y	30			53
*11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	130	1	1590	2	Y	5	51 1	1 8	6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	115	1	1445	2	Y	1	1 8		21
07	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	103	1	1270	2	Y	2	21 1		2
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	103	1	1301	2	Y	2	1 8		3
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	109	1	1325	2	Y	-0-			3
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	128	1	1538	2	Y	-0-			3
*11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	115	1	1410	2	Y	-0-			3

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

06	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	114	1	1429	2	Y	-0-			16
07	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	117	1	1442	2	Y	-0-			16
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	115	1	1452	2	Y	1	16 1	1 8	-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	122	1	1474	2	Y	-0-			-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	130	1	1557	2	Y	-0-			-0-
*11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	115	1	1440	2	Y	-0-			24
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	122	1	1508	2	Y	-0-	24 1		-0-
08	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	108	1	1363	2	Y	1	1 8		-0-
09	1560 N	1495	-0-	-65	-0-	114	1	1381	2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	116	1	1391	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1256	-0-	-154	-0-	95	1	1161	2	Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

06	2013 N	2000	-0-	-13	-0-	147	1	1850	2	Y	3	2 8		14
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	127	1	1566	2	Y	-0-	12 1		2
08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	109	1	1377	2	Y	2	2 8		2
09	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	148	1	1796	2	Y	5			7
10	1953 X	1404	-0-	-549	-0-	108	1	1296	2	Y	-0-			7
11	1440 N	1191	-0-	-249	-0-	90	1	1101	2	Y	-0-			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
DOUGLASS GU 6		WELL #:		8	RRCID ->	207689	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10634	PERF. 9509 - 10384		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	74 1	926 2	Y	1	1	8	8	
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	79 1	977 2	Y	41	20	1	29	
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	74 1	931 2	Y	6	1	8	34	
09	990 N	971	-0-	-19	-0-	74 1	895 2	Y	2			36	
10	1116 N	970	-0-	-146	-0-	75 1	895 2	Y	-0-			36	
11	990 N	834	-0-	-156	-0-	63 1	765 2	Y	5	1	8	40	
						6 9							

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	207776	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9650 - 10625		
06	1470 N	781	-0-	-689	-0-	58 1	723 2	Y	-0-			-0-	
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	94 1	1160 2	Y	-0-			-0-	
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	134 1	1698 2	Y	1	1	8	-0-	
09	780 N	328	-0-	-452	-0-	24 1	304 2	Y	-0-			-0-	
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	129 1	1551 2	Y	-0-			-0-	
*11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	123 1	1505 2	Y	-0-			-0-	

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	207851	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	10733	PERF. 9505 - 10558		
06	1530 N	1095	-0-	-435	-0-	81 1	1014 2	Y	-0-			11	
07	1488 N	883	-0-	-605	-0-	66 1	817 2	Y	-0-			11	
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	102 1	1285 2	Y	-0-			11	
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	103 1	1244 2	Y	-0-			11	
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	88 1	1054 2	Y	-0-			11	
11	1350 N	961	-0-	-389	-0-	73 1	888 2	Y	-0-			11	

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		8	RRCID ->	210071	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	10456	PERF. 9472 - 10469		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

DOUGLASS GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	210074	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	10493	PERF. 9359 - 10356		
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	64 1	798 2	Y	-0-			13	
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	60 1	738 2	Y	-0-			13	
08	837 N	742	-0-	-95	-0-	54 1	688 2	Y	-0-			13	
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	65 1	788 2	Y	-0-			13	
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	73 1	880 2	Y	-0-			13	
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	55 1	673 2	Y	-0-			13	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	82 1	1032 2	Y	-0-			3
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	84 1	1037 2	Y	-0-			3
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	86 1	1091 2	Y	1	1 8		3
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	85 1	1026 2	Y	-0-			3
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	87 1	1045 2	Y	18			21
11	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	20 9 82 1	1001 2	Y	-0-			21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545												
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	75 1	948 2	Y	2	1 8		3
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	2 9 72 1	883 2	Y	3	3 1		3
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	3 9 85 1	1072 2	Y	2	2 8		3
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	2 9 82 1	990 2	Y	-0-			3
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	81 1	967 2	Y	-0-			3
11	1110 N	703	-0-	-407	-0-	53 1	650 2	Y	-0-			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283												
06	2820 N	2471	-0-	-349	-0-	182 1	2289 2	Y	-0-			16
07	2821 N	2594	-0-	-227	-0-	194 1	2400 2	Y	-0-			16
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	194 1	2457 2	Y	1	1 8		16
09	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	1 9 200 1	2422 2	Y	7			23
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	8 9 220 1	2644 2	Y	37			60
*11	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	41 9 210 1	2578 2	Y	-0-			60

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170												
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	248 1	3116 2	Y	-0-			8
07	3286 X	3115	-0-	-171	-0-	233 1	2880 2	Y	2			10
08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2 9 220 1	2781 2	Y	2	9 1	1 8	2
09	3390 X	2883	-0-	-507	-0-	2 9 220 1	2662 2	Y	1			3
10	3503 X	2987	-0-	-516	-0-	1 9 230 1	2757 2	Y	-0-			3
11	3360 X	3039	-0-	-321	-0-	229 1	2810 2	Y	-0-			3

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529												
06	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	109 1	1363 2	Y	-0-			30
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	116 1	1427 2	Y	69	72 1		27
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	76 9 108 1	1369 2	Y	2	1 8		28
09	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	2 9 107 1	1292 2	Y	-0-			28
10	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	117 1	1404 2	Y	14			42
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	15 9 117 1	1431 2	Y	3			45
						3 9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	102	1	1278	2	Y	1	1	8	11
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	108	1	1334	2	Y	41	23	1	29
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	106	1	1345	2	Y	6	1	8	34
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	106	1	1284	2	Y	2			36
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	109	1	1304	2	Y	-0-			36
*11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	2	Y	9			45

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416														
06	480 N	50	-0-	-430	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			26
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			26
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			26
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			26
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			26
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			26

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448														
06	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	130	1	1632	2	Y	1	1	8	11
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1711	2	Y	41	23	1	29
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1682	2	Y	7	2	8	34
09	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	131	1	1594	2	Y	4			38
10	1891 N	1768	-0-	-123	-0-	136	1	1632	2	Y	-0-			38
11	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	129	1	1582	2	Y	14			52

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142														
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	132	1	1655	2	Y	-0-			2
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	140	1	1729	2	Y	-0-			2
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	136	1	1722	2	Y	10			12
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	134	1	1629	2	Y	7	17	1	2
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	140	1	1680	2	Y	-0-			2
*11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	133	1	1628	2	Y	-0-			2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404														
06	2400 N	2385	-0-	-15	-0-	176	1	2208	2	Y	1	1	8	2
07	2511 N	2395	-0-	-116	-0-	180	1	2215	2	Y	-0-			2
08	2449 N	2389	-0-	-60	-0-	175	1	2212	2	Y	2	2	8	2
09	2370 N	2305	-0-	-65	-0-	176	1	2129	2	Y	-0-			2
10	2387 N	2263	-0-	-124	-0-	174	1	2089	2	Y	-0-			2
11	2310 N	2070	-0-	-240	-0-	156	1	1914	2	Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2010 N	1744	-0-	-266	-0-	129	1	1614	2	Y	1	1	8	36
07	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	153	1	1883	2	Y	3	36	1	3
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	147	1	1860	2	Y	1	1	8	3
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	147	1	1784	2	Y	-0-			3
10	2046 N	1749	-0-	-297	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-			3
11	1950 N	1842	-0-	-108	-0-	139	1	1703	2	Y	-0-			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392														
06	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	112	1	1404	2	Y	1	1	8	39
07	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	117	1	1446	2	Y	2	38	1	3
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	113	1	1428	2	Y	1	1	8	3
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	116	1	1407	2	Y	-0-			3
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	117	1	1404	2	Y	-0-			3
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	114	1	1401	2	Y	-0-			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474														
06	1410 N	1194	-0-	-216	-0-	88	1	1105	2	Y	1	1	8	11
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	97	1	1199	2	Y	41	23	1	29
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	96	1	1211	2	Y	6	1	8	34
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	2	Y	2			36
10	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	99	1	1192	2	Y	-0-			36
11	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	94	1	1153	2	Y	4			40

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212														
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	128	1	1611	2	Y	1	1	8	31
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	138	1	1698	2	Y	-0-			31
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	130	1	1643	2	Y	2	2	8	31
09	1740 N	1684	-0-	-56	-0-	129	1	1555	2	Y	-0-			31
10	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	134	1	1611	2	Y	-0-			31
11	1710 N	1312	-0-	-398	-0-	99	1	1212	2	Y	1	1	8	31

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452														
06	1440 N	1430	-0-	-10	-0-	105	1	1325	2	Y	-0-			80
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	112	1	1381	2	Y	-0-			80
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1392	2	Y	-0-			80
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	2	Y	-0-			80
10	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	110	1	1316	2	Y	-0-			80
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	110	1	1347	2	Y	-0-			80

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	95	1	1192	2	Y	1	1	8	12
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	104	1	1287	2	Y	-0-			12
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	99	1	1251	2	Y	1	1	8	12
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	2	Y	-0-			12
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	105	1	1255	2	Y	-0-			12
*11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	107	1	1314	2	Y	-0-			12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180														
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	190	1	2381	2	Y	2	1	8	32
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	205	1	2528	2	Y	3			35
08	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	181	1	2291	2	Y	1	1	8	35
09	2850 X	2439	-0-	-411	-0-	186	1	2253	2	Y	-0-			35
10	2728 X	2411	-0-	-317	-0-	185	1	2226	2	Y	-0-			35
11	2640 X	2145	-0-	-495	-0-	162	1	1983	2	Y	-0-			35

CINDY SUB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337														
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	96	1	1211	2	Y	1	1	8	3
07	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-			3
08	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	94	1	1190	2	Y	1	1	8	3
09	1320 N	1141	-0-	-179	-0-	87	1	1054	2	Y	-0-			3
10	1333 N	1116	-0-	-217	-0-	86	1	1030	2	Y	-0-			3
11	1230 N	1086	-0-	-144	-0-	82	1	1004	2	Y	-0-			3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084														
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491														
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	80	1	1010	2	Y	-0-		2
07		1147 N	557	-0-	-590	-0-	41	1	516	2	Y	-0-		2
08		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	108	1	1377	2	Y	1	1 8	2
09		1080 N	1043	-0-	-37	-0-	79	1	964	2	Y	-0-		2
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	74	1	889	2	Y	-0-		2
11		1290 N	1077	-0-	-213	-0-	81	1	996	2	Y	-0-		2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425														
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	42	1	522	2	Y	-0-		12
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	560	2	Y	-0-	12 1	-0-
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	Y	-0-		-0-
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	2	Y	-0-		-0-
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-		-0-
*11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	41	1	504	2	Y	-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449														
06		1890 N	1872	-0-	-18	-0-	138	1	1733	2	Y	1	1 8	11
07		1953 N	1856	-0-	-97	-0-	136	1	1675	2	Y	41	23 1	29
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	136	1	1722	2	Y	6	1 8	34
09		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	138	1	1669	2	Y	2		36
10		1860 N	1774	-0-	-86	-0-	136	1	1638	2	Y	-0-		36
*11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	138	1	1690	2	Y	13		49

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412														
06		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	167	1	2093	2	Y	2	2 8	8
07		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	172	1	2117	2	Y	-0-		8
08		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	172	1	2176	2	Y	2	2 8	8
09		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	172	1	2092	2	Y	-0-		8
10		2294 N	2265	-0-	-29	-0-	174	1	2091	2	Y	-0-		8
11		2280 N	2157	-0-	-123	-0-	163	1	1994	2	Y	-0-		8

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490														
06		1440 N	1094	-0-	-346	-0-	81	1	1012	2	Y	1	1 8	6
07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	78	1	961	2	Y	-0-		6
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	71	1	900	2	Y	1	1 8	6
09		1110 N	1094	-0-	-16	-0-	84	1	1010	2	Y	-0-		6
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	89	1	1063	2	Y	-0-		6
11		930 N	693	-0-	-237	-0-	52	1	641	2	Y	-0-		6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	146	1	1840	2	Y	2	2	8	4
						2	9							
07	2015 N	1884	-0-	-131	-0-	140	1	1727	2	Y	15			19
						17	9							
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	136	1	1721	2	Y	2	2	8	19
						2	9							
09	1980 N	1852	-0-	-128	-0-	141	1	1711	2	Y	-0-			19
10	1891 N	1467	-0-	-424	-0-	113	1	1354	2	Y	-0-			19
11	1800 N	1405	-0-	-395	-0-	106	1	1299	2	Y	-0-			19

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	121	1	1522	2	Y	-0-			11
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	107	1	1323	2	Y	16			27
						18	9							
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	Y	3	22	1	7
						3	9							
09	1650 N	870	-0-	-780	-0-	66	1	803	2	Y	1			8
						1	9							
10	1457 N	1145	-0-	-312	-0-	88	1	1054	2	Y	3			11
						3	9							
*11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	90	1	1097	2	Y	3			14
						3	9							

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	100	1	1252	2	Y	1	1	8	56
						1	9							
07	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	106	1	1309	2	Y	-0-			56
08	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	102	1	1294	2	Y	1	1	8	56
						1	9							
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	104	1	1257	2	Y	-0-			56
10	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	105	1	1262	2	Y	-0-			56
*11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	105	1	1280	2	Y	-0-			56

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

06	1680 N	1666	-0-	-14	-0-	123	1	1542	2	Y	1	1	8	9
						1	9							
07	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	120	1	1476	2	Y	-0-			9
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	124	1	1566	2	Y	-0-			9
09	1680 N	1568	-0-	-112	-0-	119	1	1449	2	Y	-0-			9
						1	9							
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	130	1	1557	2	Y	-0-			9
*11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	162	1	1973	2	Y	-0-			9

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	2	Y	-0-		16
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1250	2	Y	-0-		16
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	97	1	1231	2	Y	56	62 1	9
						62	9						
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	2	Y	-0-		9
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	101	1	1210	2	Y	-0-		9
11	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	92	1	1132	2	Y	-0-		9

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436													
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-		-0-
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	138	1	1747	2	Y	-0-		-0-
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	124	1	1505	2	Y	-0-		-0-
10	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	196	1	2359	2	Y	-0-		-0-
*11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	204	1	2500	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308													
06	872 X	872	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	Y	1	1 8	2
						1	9						
07	868 N	835	-0-	-33	-0-	63	1	772	2	Y	-0-		2
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	799	2	Y	1	1 8	2
						1	9						
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	2	Y	-0-		2
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	64	1	763	2	Y	-0-		2
11	810 N	586	-0-	-224	-0-	44	1	542	2	Y	-0-		2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338													
06	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	82	1	1031	2	Y	-0-		28
07	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	87	1	1077	2	Y	-0-	28 1	-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	1020	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	80	1	966	2	Y	-0-		-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	82	1	984	2	Y	-0-		-0-
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	77	1	946	2	Y	2		2
						2	9						

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272													
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	84	1	1052	2	Y	-0-		4
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	83	1	1020	2	Y	-0-		4
08	1116 N	944	-0-	-172	-0-	69	1	874	2	Y	1	1 8	4
						1	9						
09	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	78	1	949	2	Y	-0-		4
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	86	1	1031	2	Y	-0-		4
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	71	1	867	2	Y	-0-		4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	115	1	1446	2	Y	-0-					2	
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	125	1	1547	2	Y	-0-					2	
08	1767 N	1652	-0-	-115	-0-	121	1	1530	2	Y	1	1	8			2	
09	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	115	1	1388	2	Y	-0-					2	
10	1674 N	1292	-0-	-382	-0-	100	1	1192	2	Y	-0-					2	
11	1590 N	1124	-0-	-466	-0-	85	1	1039	2	Y	-0-					2	

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230																	
06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	183	1	2303	2	Y	1	1	8			2	
07	1457 N	958	-0-	-499	-0-	71	1	887	2	Y	-0-					2	
08	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	123	1	1557	2	Y	1	1	8			2	
09	2070 N	866	-0-	-1204	-0-	66	1	800	2	Y	-0-					2	
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	132	1	1587	2	Y	-0-					2	
11	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	119	1	1456	2	Y	-0-					2	

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342																	
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	146	1	1835	2	Y	-0-					16	
07	2139 N	2007	-0-	-132	-0-	151	1	1856	2	Y	-0-					16	
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	150	1	1899	2	Y	56	62	1	1	8	9	
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	153	1	1857	2	Y	-0-					9	
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	159	1	1911	2	Y	-0-					9	
11	2040 N	2003	-0-	-37	-0-	151	1	1852	2	Y	-0-					9	

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444																	
06	1470 N	1321	-0-	-149	-0-	97	1	1223	2	Y	1					19	
07	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	95	1	1173	2	Y	-0-					19	
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	2	Y	3	1	8			21	
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	95	1	1155	2	Y	1					22	
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	99	1	1192	2	Y	-0-					22	
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	92	1	1130	2	Y	-0-					22	

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330																	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					1	
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					1	
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					1	
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					1	
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					1	
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	Y	-0-					1	

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 9686 - 10395			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	99	1	1249	2	Y	1	1	8			2
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	100	1	1234	2	Y	-0-					2
08	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	97	1	1230	2	Y	1	1	8			2
09	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	97	1	1179	2	Y	-0-					2
10	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	102	1	1224	2	Y	-0-					2
11	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	92	1	1128	2	Y	-0-					2

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10530	PERF. 9410 - 10430			
06	960 N	842	-0-	-118	-0-	62	1	780	2	Y	-0-					10
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	68	1	839	2	Y	-0-					10
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	779	2	Y	-0-					10
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	64	1	774	2	Y	-0-					10
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	Y	18					28
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	20	9	804	2	Y	-0-					28

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9408 - 10110			
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	194	1	2438	2	Y	-0-					8
07	2728 N	2686	-0-	-42	-0-	201	1	2483	2	Y	2					10
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	196	1	2486	2	Y	2	9	1	1	8	2
09	2640 N	2539	-0-	-101	-0-	193	1	2345	2	Y	1					3
10	2697 N	2588	-0-	-109	-0-	199	1	2389	2	Y	-0-					3
11	2610 N	2535	-0-	-75	-0-	191	1	2344	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9384 - 10061			
06	1980 N	1942	-0-	-38	-0-	143	1	1792	2	Y	6	1	8			34
07	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	145	1	1789	2	Y	-0-					34
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	130	1	1647	2	Y	2	2	8			34
09	1920 N	1746	-0-	-174	-0-	133	1	1613	2	Y	-0-					34
10	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	134	1	1607	2	Y	-0-					34
*11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	132	1	1623	2	Y	1	1	8			34

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10455	PERF. 9336 - 10126			
06	2640 N	2548	-0-	-92	-0-	188	1	2360	2	Y	-0-					3
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	198	1	2443	2	Y	-0-					3
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	194	1	2456	2	Y	1	1	8			3
09	2550 N	2533	-0-	-17	-0-	192	1	2332	2	Y	8	9	1			2
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	206	1	2467	2	Y	-0-					2
*11	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	198	1	2425	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	85	1	1071	2	Y	-0-			2
07	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	94	1	1165	2	Y	-0-			2
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1	1120	2	Y	10			12
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	11	9	86	1	1039	2	Y	7	17 1 2
10	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	79	1	949	2	Y	-0-			2
11	1050 N	969	-0-	-81	-0-	73	1	896	2	Y	-0-			2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503		
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	2	Y	-0-			11
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	117	1	1440	2	Y	2	11	1	2
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	111	1	1403	2	Y	1	1	8	2
09	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	114	1	1383	2	Y	-0-			2
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	122	1	1459	2	Y	-0-			2
11	1470 N	1098	-0-	-372	-0-	82	1	1015	2	Y	1	1	8	2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006												TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360		
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	107	1	1347	2	Y	1	1	8	12
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	2	Y	-0-			12
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	Y	1	1	8	12
09	1470 N	914	-0-	-556	-0-	70	1	844	2	Y	-0-			12
10	1581 N	1204	-0-	-377	-0-	93	1	1111	2	Y	-0-			12
11	1170 N	968	-0-	-202	-0-	73	1	895	2	Y	-0-			12

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406		
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	133	1	1676	2	Y	1	1	8	2
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	1592	2	Y	-0-			2
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	135	1	1702	2	Y	1	1	8	2
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	143	1	1733	2	Y	-0-			2
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	146	1	1750	2	Y	-0-			2
11	1770 N	1687	-0-	-83	-0-	126	1	1561	2	Y	-0-			2

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006												TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050		
06	870 X	747	-0-	-123	-0-	55	1	692	2	Y	-0-			1
07	759 X	759	-0-	-0-	-0-	57	1	702	2	Y	-0-			1
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	572	2	Y	12	1	8	12
09	750 N	646	-0-	-104	-0-	48	1	591	2	Y	6	16	1	2
10	744 N	619	-0-	-125	-0-	48	1	571	2	Y	-0-			2
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	47	1	568	2	Y	-0-			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		930 N	907	-0-	-23	-0-		67 1	840 2	Y	-0-	4
07		930 N	813	-0-	-117	-0-		61 1	752 2	Y	-0-	4
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-		56 1	714 2	Y	-0-	4
09		788 N	788	-0-	-0-	-0-		60 1	728 2	Y	-0-	4
10		744 N	709	-0-	-35	-0-		55 1	654 2	Y	-0-	4
*11		942 N	942	-0-	-0-	-0-		71 1	871 2	Y	-0-	4

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302												
06		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		152 1	1915 2	Y	1 8	3
07		2139 N	2074	-0-	-65	-0-		155 1	1919 2	Y	-0-	3
08		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		158 1	1997 2	Y	1 8	3
09		2070 N	1791	-0-	-279	-0-		136 1	1655 2	Y	-0-	3
10		2077 N	1840	-0-	-237	-0-		142 1	1698 2	Y	-0-	3
11		2100 N	1861	-0-	-239	-0-		141 1	1720 2	Y	-0-	3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369												
06		1230 N	1178	-0-	-52	-0-		87 1	1091 2	Y	-0-	13
07		1240 N	1184	-0-	-56	-0-		89 1	1095 2	Y	-0-	13
08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		83 1	1054 2	Y	1 8	13
09		1140 N	1085	-0-	-55	-0-		83 1	1002 2	Y	-0-	13
10		1178 N	1152	-0-	-26	-0-		89 1	1063 2	Y	-0-	13
*11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		89 1	1092 2	Y	-0-	13

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566												
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		78 1	983 2	Y	1 8	2
07		992 N	640	-0-	-352	-0-		47 1	593 2	Y	-0-	2
08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		104 1	1316 2	Y	1 8	2
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		117 1	1415 2	Y	-0-	2
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		146 1	1752 2	Y	-0-	2
*11		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		153 1	1866 2	Y	-0-	2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156												
06		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-		88 1	1109 2	Y	1 8	3
07		1209 X	1162	-0-	-47	-0-		86 1	1076 2	Y	-0-	3
08		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-		91 1	1141 2	Y	12 8	13
09		1200 X	1039	-0-	-161	-0-		79 1	952 2	Y	7 18 1	2
10		1240 X	967	-0-	-273	-0-		74 1	893 2	Y	-0-	2
11		1200 X	860	-0-	-340	-0-		65 1	794 2	Y	1 8	2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	91	1	1147	2	Y	-0-			17
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	93	1	1142	2	Y	4	18	1	3
						4	9							
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	87	1	1102	2	Y	-0-			3
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	2	Y	-0-			3
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	96	1	1155	2	Y	-0-			3
*11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	88	1	1073	2	Y	-0-			3
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702														
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	110	1	1386	2	Y	1	1	8	45
						1	9							
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	115	1	1417	2	Y	4			49
						4	9							
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	112	1	1414	2	Y	2	2	8	49
						2	9							
09	1500 N	1429	-0-	-71	-0-	109	1	1320	2	Y	-0-			49
10	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	118	1	1413	2	Y	-0-			49
*11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	115	1	1413	2	Y	1	1	8	49
						1	9							
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289														
06	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	140	1	1759	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
07	2108 N	1494	-0-	-614	-0-	112	1	1376	2	Y	5			8
						6	9							
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	140	1	1773	2	Y	2	1	8	9
						2	9							
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	138	1	1672	2	Y	-0-			9
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	169	1	2030	2	Y	-0-			9
*11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	156	1	1910	2	Y	-0-			9
FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
FORE, M.R. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	220682	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9591 - 10477
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	960 N	854	-0-	-106	-0-	63 1	791 2	N	-0-			77
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	69 1	848 2	N	-0-			77
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	75 1	948 2	N	1	1 8		77
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	1 9						
						74 1	903 2	N	10			87
						11 9						
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	74 1	890 2	N	-0-			87
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	71 1	872 2	N	25			112
						28 9						

MOSER, L.E. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	221059	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10403	PERF.	9472 - 10235
06	1470 N	1441	-0-	-29	-0-	106 1	1335 2	Y	-0-			2
07	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	100 1	1241 2	Y	-0-			2
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	92 1	1167 2	Y	1	1 8		2
09	1440 N	1136	-0-	-304	-0-	1 9						
						87 1	1049 2	Y	-0-			2
10	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	88 1	1057 2	Y	-0-			2
11	1230 N	1086	-0-	-144	-0-	82 1	1004 2	Y	-0-			2

SITTON GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	221062	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	9116 - 10814
06	1890 N	1885	-0-	-5	-0-	138 1	1739 2	Y	7	1 8		7
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	8 9						
						148 1	1830 2	Y	-0-			7
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	150 1	1894 2	Y	2	2 8		7
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	2 9						
						149 1	1807 2	Y	1			8
						1 9						
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	153 1	1838 2	Y	-0-			8
*11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	140 1	1712 2	Y	6	1 8		13
						7 9						

FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	221068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	9259 - 10444
06	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	212 1	2661 2	Y	-0-			3
07	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	220 1	2712 2	Y	-0-			3
08	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	196 1	2477 2	Y	11	1 8		13
09	2880 N	2207	-0-	-673	-0-	12 9						
						167 1	2033 2	Y	6	17 1		2
						7 9						
10	2945 N	2366	-0-	-579	-0-	182 1	2184 2	Y	-0-			2
11	2610 N	2129	-0-	-481	-0-	161 1	1968 2	Y	-0-			2

JENNY BETH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	221338	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	9298 - 10369
06	2790 N	1550	-0-	-1240	-0-	114 1	1435 2	Y	1	1 8		6
						1 9						
07	2387 N	1618	-0-	-769	-0-	121 1	1497 2	Y	-0-			6
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	113 1	1434 2	Y	-0-			6
09	1470 N	1207	-0-	-263	-0-	92 1	1115 2	Y	-0-			6
10	1519 N	759	-0-	-760	-0-	58 1	701 2	Y	-0-			6
11	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	107 1	1314 2	Y	-0-			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	161 1	2017 2	Y	7	2 8	34	
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	8 9	2011 2	Y	-0-		34	
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	163 1	2033 2	Y	3	3 8	34	
09	2130 N	2127	-0-	-3	-0-	161 1	1965 2	Y	-0-		34	
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	3 9	2066 2	Y	-0-		34	
*11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	172 1	2023 2	Y	1	1 8	34	
						165 1						
						1 9						

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280												
06	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	104 1	1301 2	Y	-0-		2	
07	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	108 1	1338 2	Y	-0-		2	
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	107 1	1354 2	Y	10		12	
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	11 9	1302 2	Y	7	17 1	2	
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	107 1	1334 2	Y	-0-		2	
*11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	8 9	1280 2	Y	-0-		2	
						111 1						
						104 1						

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267												
06	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	116 1	1453 2	Y	1	1 8	17	
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1 9	1607 2	Y	-0-	17 1	-0-	
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	130 1	1543 2	Y	1	1 8	-0-	
09	1560 N	1297	-0-	-263	-0-	122 1	1198 2	Y	-0-		-0-	
10	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1 9	1562 2	Y	-0-		-0-	
*11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	99 1	1560 2	Y	-0-		-0-	
						130 1						
						127 1						

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162												
06	2370 X	1774	-0-	-596	-0-	131 1	1641 2	Y	2	2 8	6	
07	2449 X	2355	-0-	-94	-0-	2 9	2178 2	Y	-0-		6	
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	177 1	2074 2	Y	12	1 8	17	
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	164 1	1848 2	Y	-0-		17	
10	2356 N	1941	-0-	-415	-0-	13 9	1792 2	Y	-0-		17	
11	2190 N	1425	-0-	-765	-0-	152 1	1318 2	Y	-0-		17	
						149 1						
						107 1						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
RITA RAE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	221965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9567 - 10444			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	272	1	3415	2	Y	1	1	8		14
07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	280	1	3449	2	Y	-0-				14
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	265	1	3356	2	Y	2	2	8		14
09	3780 X	3276	-0-	-504	-0-	250	1	3026	2	Y	-0-				14
10	3906 X	3414	-0-	-492	-0-	263	1	3151	2	Y	-0-				14
11	3690 X	3380	-0-	-310	-0-	255	1	3124	2	Y	1	1	8		14

PARMLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	222078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9480 - 10448			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #:		8	RRCID ->	222245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9506 - 10220			
06	3810 X	3367	-0-	-443	-0-	248	1	3118	2	Y	1	1	8		9
07	3937 X	3098	-0-	-839	-0-	232	1	2866	2	Y	-0-				9
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	227	1	2873	2	Y	1	1	8		9
09	3660 X	3022	-0-	-638	-0-	230	1	2792	2	Y	-0-				9
10	3782 X	3197	-0-	-585	-0-	246	1	2951	2	Y	-0-				9
11	3360 X	3081	-0-	-279	-0-	232	1	2849	2	Y	-0-				9

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	222321	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9230 - 10242			
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	105	1	1321	2	Y	-0-				3
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	113	1	1399	2	Y	-0-				3
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	108	1	1371	2	Y	1	1	8		3
09	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	107	1	1297	2	Y	-0-				3
10	1519 N	1098	-0-	-421	-0-	85	1	1013	2	Y	-0-				3
*11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	113	1	1376	2	Y	-0-				3

CINDY SUE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	222325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	9244 - 10310			
06	1650 N	1334	-0-	-316	-0-	98	1	1235	2	Y	1	1	8		3
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	Y	-0-				3
08	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	104	1	1310	2	Y	1	1	8		3
09	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	100	1	1216	2	Y	-0-				3
10	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	103	1	1236	2	Y	-0-				3
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	106	1	1304	2	Y	-0-				3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	107 1	1339 2	Y	-0-				3
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	101 1	1250 2	Y	-0-				3
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	90 1	1143 2	Y	1	1 8			3
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	94 1	1139 2	Y	8	9 1			2
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	101 1	1207 2	Y	-0-				2
11	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	85 1	1050 2	Y	-0-				2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298	
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	89 1	1123 2	Y	-0-				15
07	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	82 1	1017 2	Y	-0-				15
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	88 1	1117 2	Y	2	2 8			15
09	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	90 1	1089 2	Y	8				23
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	87 1	1042 2	Y	37				60
11	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	85 1	1046 2	Y	-0-				60

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270	
06	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	131 1	1650 2	Y	1	1 8			3
07	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	131 1	1612 2	Y	5				8
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	144 1	1824 2	Y	3	2 8			9
09	1770 N	1615	-0-	-155	-0-	123 1	1492 2	Y	-0-				9
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	144 1	1730 2	Y	-0-				9
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	136 1	1674 2	Y	1	1 8			9

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006												TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468	
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	65 1	818 2	Y	-0-				4
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	51 1	634 2	Y	-0-				4
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	47 1	598 2	Y	-0-				4
09	870 N	604	-0-	-266	-0-	44 1	542 2	Y	16				20
10	682 N	576	-0-	-106	-0-	44 1	532 2	Y	-0-				20
11	630 N	555	-0-	-75	-0-	42 1	513 2	Y	-0-				20

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246	
06	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	86 1	1081 2	Y	-0-				4
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	89 1	1096 2	Y	-0-				4
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	85 1	1077 2	Y	1	1 8			4
09	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	81 1	979 2	Y	-0-				4
10	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	86 1	1028 2	Y	-0-				4
11	1140 N	957	-0-	-183	-0-	72 1	885 2	Y	-0-				4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1601	-0-	-169	-0-	118	1	1482	2	Y	1	1	8	3
07	1829 N	1591	-0-	-238	-0-	119	1	1466	2	Y	5			8
08	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	125	1	1585	2	Y	2	1	8	9
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	123	1	1490	2	Y	-0-			9
10	1581 N	1214	-0-	-367	-0-	93	1	1121	2	Y	-0-			9
11	1650 N	1365	-0-	-285	-0-	103	1	1262	2	Y	-0-			9

ERNEST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223714		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152				
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			15
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	2	Y	-0-			15
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-			15
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			15
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	Y	-0-			15
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	Y	-0-			15

BLACK STONE		WELL #: 3		RRCID -> 223767		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224						
06	2100 X	364	-0-	-1736	-0-	27	1	336	2	Y	1	1	8	3
07	2170 X	2011	-0-	-159	-0-	150	1	1855	2	Y	5			8
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	121	1	1523	2	Y	1	1	8	8
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	119	1	1444	2	Y	-0-			8
10	2015 N	1430	-0-	-585	-0-	110	1	1319	2	Y	1			9
*11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	120	1	1476	2	Y	-0-			9

NELDA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223773		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505				
06	1590 N	1537	-0-	-53	-0-	113	1	1424	2	Y	-0-			68
07	1674 N	1477	-0-	-197	-0-	111	1	1366	2	Y	-0-			68
08	1767 N	1453	-0-	-314	-0-	106	1	1339	2	Y	7	1	8	74
09	1530 N	1353	-0-	-177	-0-	103	1	1250	2	Y	-0-			74
10	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	104	1	1241	2	Y	-0-			74
11	1410 N	1193	-0-	-217	-0-	90	1	1103	2	Y	-0-			74

RENEE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 224204		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726				
06	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENEE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 224270		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
PAIGE GU 1		WELL #:		8	RRCID -> 225078		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10679		PERF. 9444 - 10546	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	102	1	1276	2	Y	1 43 1	23
07	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	109	1	1341	2	Y	-0-	23
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	105	1	1330	2	Y	-0-	23
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	105	1	1276	2	Y	-0-	23
10	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	106	1	1268	2	Y	-0-	23
*11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	105	1	1284	2	Y	-0-	23

PAIGE GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 225128		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10767		PERF. 9465 - 10634	
06	1650 N	1479	-0-	-171	-0-	109	1	1369	2	Y	1 40 1	21
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	151	1	1867	2	Y	-0-	21
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	134	1	1701	2	Y	-0-	21
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	114	1	1376	2	Y	-0-	21
10	2015 N	1387	-0-	-628	-0-	107	1	1280	2	Y	-0-	21
11	1770 N	1508	-0-	-262	-0-	114	1	1394	2	Y	-0-	21

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 225578		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10321		PERF. 9093 - 10310	
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	95	1	1195	2	Y	-0-	3
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	101	1	1240	2	Y	5	8
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	120	1	1514	2	Y	2 1 8	9
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	119	1	1444	2	Y	-0-	9
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	123	1	1473	2	Y	-0-	9
11	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	114	1	1403	2	Y	-0-	9

CINDY SUE GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 225924		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9148 - 10368	
06	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	81	1	1012	2	Y	1 1 8	3
07	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	87	1	1078	2	Y	-0-	3
08	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	90	1	1142	2	Y	1 1 8	3
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	88	1	1065	2	Y	-0-	3
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	92	1	1099	2	Y	-0-	3
11	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	81	1	996	2	Y	-0-	3

GWENDOLYN GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 226464		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10629		PERF. 9418 - 10387	
06	1590 N	1317	-0-	-273	-0-	97	1	1220	2	Y	-0-	6
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	129	1	1594	2	Y	-0-	6
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	126	1	1591	2	Y	13 1 8	18
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	132	1	1605	2	Y	-0-	18
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	136	1	1634	2	Y	-0-	18
*11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	118	1	1446	2	Y	-0-	18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
06	2850 X	2655	-0-	-195	-0-	196 1	2458 2	Y	1	1 8	8			
07	2976 X	2365	-0-	-611	-0-	177 1	2186 2	Y	2		10			
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	203 1	2565 2	Y	2	9 1	1 8	2		
09	2850 X	2558	-0-	-292	-0-	195 1	2362 2	Y	1		3			
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	202 1	2427 2	Y	-0-		3			
11	2670 N	2618	-0-	-52	-0-	197 1	2421 2	Y	-0-		3			

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377	
06	720 X	189	-0-	-531	-0-	14 1	175 2	Y	-0-		63			
07	744 X	497	-0-	-247	-0-	37 1	460 2	Y	-0-		63			
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	33 1	423 2	Y	-0-		63			
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	35 1	432 2	Y	-0-		63			
10	496 N	379	-0-	-117	-0-	29 1	350 2	Y	-0-		63			
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	41 1	492 2	Y	-0-	56 1	7			

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012	
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	152 1	1906 2	Y	-0-		1			
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	212 1	2607 2	Y	-0-		1			
08	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	204 1	2575 2	Y	-0-		1			
09	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	201 1	2440 2	Y	-0-		1			
10	2821 X	2562	-0-	-259	-0-	197 1	2365 2	Y	-0-		1			
11	2730 X	2434	-0-	-296	-0-	183 1	2241 2	Y	9	1 8	9			

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752	
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	157 1	1967 2	Y	1	1 8	2			
07	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	163 1	2017 2	Y	3	2 1	3			
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	177 1	2231 2	Y	1	1 8	3			
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	183 1	2218 2	Y	-0-		3			
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	181 1	2171 2	Y	-0-		3			
11	2130 N	2056	-0-	-74	-0-	156 1	1900 2	Y	-0-		3			

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494	
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	100 1	1261 2	Y	-0-		19			
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	111 1	1372 2	Y	4	20 1	3			
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	121 1	1525 2	Y	1	1 8	3			
09	3000 N	3168	-0-	168	168	242 1	2926 2	Y	-0-		3			
10	1703 N	1535	-0-	-168	-0-	118 1	1417 2	Y	-0-		3			
11	1470 N	1104	-0-	-366	-0-	84 1	1020 2	Y	-0-		3			

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	9376 - 10456
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	128	1	1613	2	Y	1			5	
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	141	1	1746	2	Y	9	5	1	9	
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	135	1	1704	2	Y	2	1	8	10	
09	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	132	1	1603	2	Y	-0-			10	
10	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	129	1	1553	2	Y	-0-			10	
11	1770 N	1281	-0-	-489	-0-	97	1	1184	2	Y	-0-			10	
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9196 - 10264
06	3150 X	2942	-0-	-208	-0-	217	1	2724	2	Y	1	1	8	3	
07	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	217	1	2681	2	Y	-0-			3	
08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	221	1	2791	2	Y	1	1	8	3	
09	2940 X	2809	-0-	-131	-0-	214	1	2595	2	Y	-0-			3	
10	3038 X	2650	-0-	-388	-0-	204	1	2446	2	Y	-0-			3	
11	2940 X	2531	-0-	-409	-0-	192	1	2339	2	Y	-0-			3	
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	9398 - 10298
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	195	1	2446	2	Y	2	2	8	5	
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	169	1	2079	2	Y	3	5	1	3	
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	141	1	1789	2	Y	2	2	8	3	
09	2640 N	1563	-0-	-1077	-0-	119	1	1444	2	Y	-0-			3	
10	2263 N	1702	-0-	-561	-0-	131	1	1571	2	Y	-0-			3	
11	1860 N	1331	-0-	-529	-0-	100	1	1231	2	Y	-0-			3	
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9442 - 10296
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9924 - 10811
06	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	86	1	1074	2	N	-0-			112	
07	1581 N	1119	-0-	-462	-0-	84	1	1035	2	N	-0-			112	
08	1395 N	1071	-0-	-324	-0-	77	1	969	2	N	23			135	
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	110	1	1338	2	N	-0-			135	
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	104	1	1248	2	N	-0-			135	
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	120	1	1472	2	N	-0-			135	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	74 1	926 2	Y	-0-		11	
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	84 1	1033 2	Y	16		27	
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	18 9						
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	79 1	999 2	Y	2	22 1	7	
10	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	2 9			1		8	
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	83 1	1005 2	Y	3		11	
						1 9						
						83 1	994 2	Y			11	
						3 9						
						84 1	1023 2	Y	-0-		11	
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127												
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	18 1	227 2	N	-0-		40	
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	22 1	282 2	N	-0-		40	
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	18 1	233 2	N	-0-		40	
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	16 1	207 2	N	-0-		40	
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	20 1	236 2	N	-0-		40	
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	15 1	188 2	N	-0-		40	
RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375												
06	3630 X	3131	-0-	-499	-0-	231 1	2899 2	Y	1	1 8	2	
07	3720 X	3461	-0-	-259	-0-	1 9			7		9	
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	259 1	3194 2	Y			9	
09	3180 X	3179	-0-	-1	-0-	8 9			1	1 8	9	
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	249 1	3145 2	Y			9	
*11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	1 9			-0-		9	
						242 1	2937 2	Y	-0-		9	
						267 1	3212 2	Y	-0-		9	
						272 1	3335 2	Y	-0-		9	
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164												
06	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	100 1	1257 2	Y	8	1 8	9	
07	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	9 9			-0-		9	
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	107 1	1325 2	Y	1	1 8	9	
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	110 1	1390 2	Y			9	
10	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1 9			-0-		9	
11	1410 N	1226	-0-	-184	-0-	107 1	1300 2	Y	-0-		9	
						105 1	1259 2	Y	-0-		9	
						92 1	1127 2	Y	6		15	
						7 9						
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	166	1	2079	2	Y	1	1 8	2
07	2387 N	1124	-0-	-1263	-0-	83	1	1041	2	Y	-0-		2
08	2294 N	2027	-0-	-267	-0-	148	1	1878	2	Y	1	1 8	2
09	2250 N	1342	-0-	-908	-0-	102	1	1240	2	Y	-0-		2
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	99	1	1197	2	Y	-0-		2
11	1950 N	1886	-0-	-64	-0-	142	1	1744	2	Y	-0-		2

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393										COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516			
06	1380 N	1255	-0-	-125	-0-	92	1	1162	2	Y	1	1 8	5
07	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	88	1	1091	2	Y	-0-		5
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	2	Y	1	1 8	5
09	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	82	1	994	2	Y	-0-		5
10	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	78	1	933	2	Y	-0-		5
11	1110 N	867	-0-	-243	-0-	65	1	802	2	Y	-0-		5

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400			
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	157	1	1977	2	Y	1	1 8	3
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	161	1	1987	2	Y	-0-		3
08	2201 N	2006	-0-	-195	-0-	147	1	1858	2	Y	1	1 8	3
09	2130 N	2038	-0-	-92	-0-	155	1	1883	2	Y	-0-		3
10	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	151	1	1816	2	Y	-0-		3
11	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	138	1	1691	2	Y	11	1 8	13

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169										COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398			
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	71	1	887	2	Y	-0-		3
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	75	1	927	2	Y	-0-		3
08	899 N	721	-0-	-178	-0-	53	1	668	2	Y	-0-		3
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	102	1	1238	2	Y	-0-		3
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	2	Y	-0-		3
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	63	1	773	2	Y	-0-		3

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1830 N	1473	-0-	-357	-0-	109	1	1364	2	Y	-0-					2	
07	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	110	1	1359	2	Y	-0-					2	
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	120	1	1518	2	Y	1	1	8			2	
09	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	108	1	1306	2	Y	-0-					2	
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	120	1	1437	2	Y	-0-					2	
*11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	114	1	1393	2	Y	-0-					2	

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350					
06	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	97	1	1221	2	Y	1	1	8			8	
07	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-					8	
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	92	1	1159	2	Y	1	1	8			8	
09	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	98	1	1189	2	Y	-0-					8	
10	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	94	1	1124	2	Y	-0-					8	
*11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	95	1	1165	2	Y	-0-					8	

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418					
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	116	1	1461	2	Y	7	2	8			34	
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	2	Y	-0-					34	
08	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	117	1	1482	2	Y	3	3	8			34	
09	1590 N	1509	-0-	-81	-0-	115	1	1394	2	Y	-0-					34	
10	1612 N	1478	-0-	-134	-0-	114	1	1364	2	Y	-0-					34	
11	1560 N	1474	-0-	-86	-0-	111	1	1362	2	Y	1	1	8			34	

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007												TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408					
06	990 X	883	-0-	-107	-0-	65	1	818	2	Y	-0-					3	
07	899 X	870	-0-	-29	-0-	65	1	805	2	Y	-0-					3	
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	64	1	812	2	Y	1	1	8			3	
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	64	1	775	2	Y	8	9	1			2	
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	64	1	766	2	Y	-0-					2	
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	2	Y	-0-					2	

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258					
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-	
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	-0-					-0-	
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					-0-	
10	341 N	212	-0-	-129	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-	
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3060 X	2985	-0-	-75	-0-	220	1	2765	2	Y	-0-			8
07	3162 X	3054	-0-	-108	-0-	229	1	2823	2	Y	2			10
08	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	203	1	2571	2	Y	2	9 1	1 8	2
09	3000 X	2690	-0-	-310	-0-	205	1	2484	2	Y	1			3
10	3100 X	2861	-0-	-239	-0-	220	1	2641	2	Y	-0-			3
11	3000 X	2843	-0-	-157	-0-	214	1	2629	2	Y	-0-			3

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465														
06	2730 X	2344	-0-	-386	-0-	173	1	2170	2	Y	1	1 8		6
07	2790 X	1990	-0-	-800	-0-	149	1	1841	2	Y	-0-			6
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	171	1	2165	2	Y	1	1 8		6
09	2340 N	2221	-0-	-119	-0-	169	1	2052	2	Y	-0-			6
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	194	1	2326	2	Y	-0-			6
11	2250 N	2227	-0-	-23	-0-	168	1	2059	2	Y	-0-			6

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968														
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	178	1	2239	2	Y	11	3 8		21
07	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	175	1	2159	2	Y	7			28
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	155	1	1967	2	Y	13	33 1	3 8	5
09	2310 N	2145	-0-	-165	-0-	163	1	1978	2	Y	4			9
10	2356 N	2145	-0-	-211	-0-	164	1	1973	2	Y	7			16
*11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	155	1	1902	2	Y	23	1 8		38

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330														
06	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	80	1	1009	2	Y	7	1 8		8
07	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	86	1	1055	2	Y	-0-			8
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	72	1	911	2	Y	2	2 8		8
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	Y	1			9
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	82	1	991	2	Y	-0-			9
*11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	927	2	Y	6			15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
GARRETT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232394		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10563		PERF. 9255 - 10318	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	154 1	1936 2	Y	1	1 8	17		
07	2170 N	2156	-0-	-14	-0-	162 1	1994 2	Y	-0-		17		
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	157 1	1982 2	Y	-2	2 8	17		
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	155 1	1885 2	Y	-0-		17		
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	166 1	1995 2	Y	-0-		17		
*11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	156 1	1915 2	Y	1	1 8	17		

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232398		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 8662 - 10475	
06	2160 N	1901	-0-	-259	-0-	140 1	1760 2	Y	1	1 8	3		
07	1984 N	1847	-0-	-137	-0-	138 1	1709 2	Y	-0-		3		
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	115 1	1455 2	Y	2	2 8	3		
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	112 1	1356 2	Y	-0-		3		
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	140 1	1680 2	Y	-0-		3		
*11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	117 1	1433 2	Y	10		13		

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 17		RRCID -> 232402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9448 - 10336	
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-		62		
07	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	133 1	1644 2	Y	-0-		62		
08	T. A.	2034	-0-	2034	2034	149 1	1884 2	Y	1	1 8	62		
09	T. A.	1364	-0-	1364	3398	104 1	1260 2	Y	-0-		62		
10	T. A.	1246	-0-	1246	4644	96 1	1150 2	Y	-0-		62		
*11	5601 X	957	-0-	-4644	-0-	71 1	886 2	Y	-0-		62		

DOUGLASS GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 232625		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 9462 - 10530	
06	450 X	166	-0-	-284	-0-	12 1	154 2	Y	-0-		4		
07	574 X	574	-0-	-0-	-0-	42 1	532 2	Y	-0-		4		
08	329 X	329	-0-	-0-	-0-	24 1	305 2	Y	-0-		4		
09	390 X	343	-0-	-47	-0-	26 1	316 2	Y	1	1 8	4		
10	589 X	474	-0-	-115	-0-	36 1	438 2	Y	-0-		4		
11	570 X	306	-0-	-264	-0-	23 1	283 2	Y	-0-		4		

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 232680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427		PERF. 9438 - 10287	
06	300 N	106	-0-	-194	-0-	8 1	98 2	Y	-0-		19		
07	310 N	63	-0-	-247	-0-	5 1	58 2	Y	-0-		19		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	Y	-0-		19		
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 2	Y	-0-		19		
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	33 1	394 2	Y	-0-		19		
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	35 1	427 2	Y	-0-		19		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	109 1	1374 2	Y	-0-			2		
07	1488 N	732	-0-	-756	-0-	54 1	678 2	Y	-0-			2		
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	123 1	1551 2	Y	1	1 8		2		
09	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	109 1	1328 2	Y	-0-			2		
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	111 1	1332 2	Y	-0-			2		
11	1620 N	1372	-0-	-248	-0-	103 1	1269 2	Y	-0-			2		

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246														
06	2820 X	2610	-0-	-210	-0-	192 1	2417 2	Y	1	1 8		6		
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	222 1	2742 2	Y	-0-			6		
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	234 1	2959 2	Y	13	1 8		18		
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	225 1	2736 2	Y	-0-			18		
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	235 1	2825 2	Y	-0-			18		
11	3060 X	2959	-0-	-101	-0-	223 1	2736 2	Y	-0-			18		

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027														
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	32 1	401 2	Y	-0-	20 1		10		
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	35 1	427 2	Y	-0-			10		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28 1	353 2	Y	-0-			10		
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	33 1	398 2	Y	-0-			10		
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	39 1	462 2	Y	-0-			10		
11	360 N	199	-0-	-161	-0-	15 1	184 2	Y	-0-			10		

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572														
06	3120 X	1771	-0-	-1349	-0-	131 1	1639 2	Y	1	1 8		54		
07	2604 X	1859	-0-	-745	-0-	139 1	1720 2	Y	-0-			54		
08	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	142 1	1801 2	Y	2	2 8		54		
09	1830 X	1794	-0-	-36	-0-	137 1	1657 2	Y	-0-			54		
10	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	132 1	1582 2	Y	-0-			54		
11	1890 N	1846	-0-	-44	-0-	139 1	1706 2	Y	1	1 8		54		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	142	1	1786	2	Y	1	1	8	3
07	2263 N	2013	-0-	-250	-0-	151	1	1862	2	Y	-0-			3
08	2170 N	1205	-0-	-965	-0-	88	1	1116	2	Y	1	1	8	3
09	1920 N	698	-0-	-1222	-0-	53	1	645	2	Y	-0-			3
10	2015 N	622	-0-	-1393	-0-	48	1	574	2	Y	-0-			3
11	1170 N	563	-0-	-607	-0-	42	1	521	2	Y	-0-			3
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201														
06	1770 N	1768	-0-	-2	-0-	130	1	1637	2	Y	1	16	1	8
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	135	1	1671	2	Y	-0-			-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	108	1	1365	2	Y	3	2	8	1
09	1650 N	1390	-0-	-260	-0-	106	1	1281	2	Y	3			4
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	136	1	1630	2	Y	8	10	1	2
11	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	107	1	1311	2	Y	1	1	8	2
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272														
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	163	1	2045	2	Y	-0-			1
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	150	1	1857	2	Y	-0-			1
08	2449 X	1088	-0-	-1361	-0-	80	1	1007	2	Y	1			2
09	2370 X	1568	-0-	-802	-0-	120	1	1448	2	Y	-0-			2
10	2449 X	1497	-0-	-952	-0-	115	1	1382	2	Y	-0-			2
11	2220 X	1417	-0-	-803	-0-	106	1	1303	2	Y	7			9
JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352														
06	1260 N	1023	-0-	-237	-0-	75	1	947	2	Y	1	1	8	6
07	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	81	1	1003	2	Y	-0-			6
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	77	1	975	2	Y	1	1	8	6
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	80	1	975	2	Y	-0-			6
10	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	78	1	933	2	Y	-0-			6
11	1020 N	797	-0-	-223	-0-	60	1	737	2	Y	-0-			6
RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530														
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	267	1	3351	2	Y	1	1	8	2
07	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	278	1	3430	2	Y	8			10
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	303	1	3829	2	Y	1	1	8	10
09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	281	1	3406	2	Y	-0-			10
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	280	1	3352	2	Y	-0-			10
*11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	295	1	3607	2	Y	-0-			10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	1569	-0-	-141	-0-	116	1	1452	2	Y	1	1	8	1
07	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	222	1	2742	2	Y	-0-			1
08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	199	1	2519	2	Y	4	3	8	2
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	163	1	1981	2	Y	-0-			2
10	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	226	1	2715	2	Y	-0-			2
*11	3000 N	3243	-0-	243	243	244	1	2990	2	Y	8	1	8	9

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194														
06	1950 N	1781	-0-	-169	-0-	131	1	1641	2	Y	8	1	8	11
07	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	143	1	1763	2	Y	-0-			11
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	150	1	1897	2	Y	1	1	8	11
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	148	1	1793	2	Y	1			12
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	150	1	1797	2	Y	-0-			12
*11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	136	1	1671	2	Y	6	1	8	17

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334														
06	2280 N	2113	-0-	-167	-0-	156	1	1956	2	Y	1	1	8	3
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	177	1	2179	2	Y	-0-			3
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	169	1	2131	2	Y	1	1	8	3
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	166	1	2013	2	Y	-0-			3
10	2356 N	2212	-0-	-144	-0-	170	1	2042	2	Y	-0-			3
*11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	173	1	2119	2	Y	-0-			3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077														
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	144	1	1804	2	Y	2	2	8	1
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	143	1	1765	2	Y	-0-			1
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	115	1	1452	2	Y	1	1	8	1
09	1950 N	1854	-0-	-96	-0-	141	1	1713	2	Y	-0-			1
10	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-			1
*11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1522	2	Y	8			9

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267														
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	111	1	1394	2	Y	2	2	8	2
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	110	1	1351	2	Y	2			4
08	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	109	1	1376	2	Y	5	3	8	6
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	116	1	1403	2	Y	-0-			6
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	121	1	1450	2	Y	-0-			6
*11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	2	Y	29	1	8	34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	166 1	2088 2	Y	9	2 8		11	
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	174 1	2151 2	Y	-0-			11	
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	171 1	2169 2	Y	2	2 8		11	
09	2280 N	2233	-0-	-47	-0-	170 1	2062 2	Y	1			12	
10	2325 N	2302	-0-	-23	-0-	177 1	2125 2	Y	-0-			12	
11	2280 N	2227	-0-	-53	-0-	167 1	2053 2	Y	6	1 8		17	

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192			
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	211 1	2651 2	Y	1	1 8		6	
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	141 1	1728 2	Y	-0-			6	
08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	208 1	2629 2	Y	13	1 8		18	
09	2880 X	2450	-0-	-430	-0-	186 1	2264 2	Y	-0-			18	
10	2976 X	2248	-0-	-728	-0-	172 1	2076 2	Y	-0-			18	
11	2850 X	1992	-0-	-858	-0-	151 1	1841 2	Y	-0-			18	

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596			
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	135 1	1697 2	Y	1	1 8		2	
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	148 1	1828 2	Y	8			10	
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	128 1	1625 2	Y	1	1 8		10	
09	1800 N	1560	-0-	-240	-0-	119 1	1441 2	Y	-0-			10	
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	144 1	1726 2	Y	-0-			10	
*11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	155 1	1895 2	Y	-0-			10	

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372			
06	3480 X	3284	-0-	-196	-0-	242 1	3041 2	Y	1	1 8		2	
07	3596 X	3568	-0-	-28	-0-	267 1	3292 2	Y	8			10	
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	259 1	3277 2	Y	1	1 8		10	
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	256 1	3110 2	Y	-0-			10	
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	267 1	3200 2	Y	-0-			10	
*11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	254 1	3116 2	Y	-0-			10	

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125			
06	2820 N	2757	-0-	-63	-0-	203 1	2554 2	Y	-0-			13	
07	2821 N	2727	-0-	-94	-0-	205 1	2522 2	Y	-0-			13	
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	200 1	2532 2	Y	1	1 8		13	
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	205 1	2493 2	Y	-0-			13	
10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	210 1	2523 2	Y	-0-			13	
*11	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	201 1	2462 2	Y	-0-			13	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

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

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

06	2940 X	585	-0-	-2355	-0-	43	1	542	2	Y	-0-					3
07	3038 X	38	-0-	-3000	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3
11	600 X	2	-0-	-598	-0-	2	2			Y	-0-					3

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					1
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					1
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					1
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					1
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					1
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					1

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

06	1410 N	966	-0-	-444	-0-	71	1	892	2	Y	3	3	8			3
07	1612 N	448	-0-	-1164	-0-	34	1	414	2	Y	-0-					3
08	1178 N	451	-0-	-727	-0-	33	1	417	2	Y	1	1	8			3
09	960 N	550	-0-	-410	-0-	42	1	508	2	Y	-0-					3
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					3
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168																
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	93	1	1167	2	Y	-0-					2
07	682 N	537	-0-	-145	-0-	40	1	497	2	Y	-0-					2
08	775 N	612	-0-	-163	-0-	45	1	566	2	Y	1	1	8			2
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	Y	-0-					2
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	107	1	1278	2	Y	-0-					2
*11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	101	1	1241	2	Y	-0-					2

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715																
06	1470 N	1356	-0-	-114	-0-	100	1	1256	2	Y	-0-					14
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	106	1	1301	2	Y	-0-					14
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	94	1	1186	2	Y	1	1	8			14
09	1350 N	1179	-0-	-171	-0-	90	1	1089	2	Y	-0-					14
10	1395 N	911	-0-	-484	-0-	70	1	841	2	Y	-0-					14
*11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	95	1	1166	2	Y	-0-					14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295																
06	4350 X	4123	-0-	-227	-0-	304	1	3818	2	Y	1	1	8			2
07	4495 X	4412	-0-	-83	-0-	330	1	4073	2	Y	8					10
08	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	310	1	3916	2	Y	1	1	8			10
09	4140 X	4050	-0-	-90	-0-	308	1	3742	2	Y	-0-					10
10	4278 X	4189	-0-	-89	-0-	322	1	3867	2	Y	-0-					10
11	4140 X	4133	-0-	-7	-0-	312	1	3821	2	Y	-0-					10

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170																
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	153	1	1921	2	Y	-0-					3
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	155	1	1909	2	Y	-0-					3
08	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	214	1	2710	2	Y	1	1	8			3
09	3000 N	3116	-0-	116	116	237	1	2870	2	Y	8	9	1			2
10	3100 N	3129	-0-	29	145	241	1	2888	2	Y	-0-					2
*11	3000 N	3009	-0-	9	154	227	1	2782	2	Y	-0-					2

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215																
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	126 1	1588 2	Y	1	1 8		1	
07		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1 9							
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	130 1	1608 2	Y	-0-			1	
09		1710 N	1631	-0-	-79	-0-	94 1	1190 2	Y	-0-			1	
10		1736 N	1731	-0-	-5	-0-	124 1	1507 2	Y	-0-			1	
*11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	133 1	1598 2	Y	-0-			1	
							141 1	1720 2	Y	9	1 8		9	
							10 9							
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317	
06		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	204 1	2566 2	Y	-0-			2	
07		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	205 1	2532 2	Y	-0-			2	
08		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	203 1	2564 2	Y	1	1 8		2	
							1 9							
09		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	196 1	2377 2	Y	-0-			2	
10		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	203 1	2439 2	Y	-0-			2	
*11		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	191 1	2345 2	Y	-0-			2	
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484	
06		4710 X	4506	-0-	-204	-0-	332 1	4173 2	Y	1	1 8		14	
							1 9							
07		4836 X	4734	-0-	-102	-0-	355 1	4379 2	Y	-0-			14	
08		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	294 1	3724 2	Y	2	2 8		14	
							2 9							
09		4650 X	4041	-0-	-609	-0-	308 1	3733 2	Y	-0-			14	
10		4805 X	4362	-0-	-443	-0-	335 1	4027 2	Y	-0-			14	
11		4590 X	4182	-0-	-408	-0-	315 1	3866 2	Y	1	1 8		14	
							1 9							
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306	
06		1440 N	1116	-0-	-324	-0-	82 1	1034 2	Y	-0-			-0-	
07		1395 N	1221	-0-	-174	-0-	90 1	1125 2	Y	5			5	
							6 9							
08		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	113 1	1433 2	Y	2	1 8		6	
							2 9							
09		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	112 1	1363 2	Y	-0-			6	
10		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	109 1	1308 2	Y	-0-			6	
*11		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	115 1	1406 2	Y	-0-			6	
DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008													TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	132	1	1652	2	Y	8	1	8	11
						9	9							
07	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	138	1	1702	2	Y	-0-			11
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	135	1	1710	2	Y	2	2	8	11
						2	9							
09	1710 N	1595	-0-	-115	-0-	122	1	1472	2	Y	1			12
						1	9							
10	1767 N	1411	-0-	-356	-0-	109	1	1302	2	Y	-0-			12
11	1710 N	1375	-0-	-335	-0-	103	1	1266	2	Y	5			17
						6	9							

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034														
06	2040 N	2019	-0-	-21	-0-	149	1	1870	2	Y	-0-			10
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	160	1	1979	2	Y	15			25
						17	9							
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	157	1	1986	2	Y	15	19	1	19
						17	9							
09	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	139	1	1691	2	Y	-0-			19
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	156	1	1882	2	Y	-0-			19
11	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	118	1	1440	2	Y	15			34
						17	9							

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318														
06	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	101	1	1263	2	Y	-0-			11
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	107	1	1322	2	Y	16			27
						18	9							
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	103	1	1300	2	Y	3	22	1	7
						3	9							
09	1350 N	1280	-0-	-70	-0-	97	1	1182	2	Y	1			8
						1	9							
10	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	104	1	1247	2	Y	3			11
						3	9							
11	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	101	1	1234	2	Y	3			14
						3	9							

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063														
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	115	1	1441	2	Y	-0-			2
07	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	86	1	1065	2	Y	2			4
						2	9							
08	1302 N	886	-0-	-416	-0-	65	1	820	2	Y	1			5
						1	9							
09	1530 N	973	-0-	-557	-0-	74	1	899	2	Y	-0-			5
10	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	80	1	964	2	Y	-0-			5
*11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	80	1	982	2	Y	-0-			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
DESHA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 237837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	27	-0-	27	235	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
08	245 N	10	-0-	-235	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
*11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 237849		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165				
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	129	1	1621	2	Y	-0-	16	1	-0-
07	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	136	1	1678	2	Y	-0-			-0-
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	134	1	1701	2	Y	3	2	8	1
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	135	1	1638	2	Y	6			7
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	142	1	1699	2	Y	16	20	1	3
*11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	141	1	1732	2	Y	1	1	8	3

DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237852		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130				
06	1590 N	1428	-0-	-162	-0-	105	1	1321	2	Y	2	18	1	3
07	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	110	1	1360	2	Y	-0-			3
08	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	105	1	1331	2	Y	-0-			3
09	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	100	1	1214	2	Y	-0-			3
10	1457 N	1288	-0-	-169	-0-	99	1	1189	2	Y	-0-			3
11	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	94	1	1154	2	Y	-0-			3

WEAVER GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486				
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	120	1	1509	2	Y	1	1	8	3
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	133	1	1638	2	Y	5			8
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	2	Y	2	1	8	9
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	124	1	1510	2	Y	-0-			9
10	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	128	1	1532	2	Y	-0-			9
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	122	1	1497	2	Y	1	1	8	9

BRADSHAW, J.		WELL #: 1		RRCID -> 238180		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1897	2	Y	1	1	8	6
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	168	1	2077	2	Y	-0-			6
08	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	153	1	1939	2	Y	13	1	8	18
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	158	1	1917	2	Y	-0-			18
10	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	156	1	1874	2	Y	-0-			18
11	2040 N	1476	-0-	-564	-0-	111	1	1365	2	Y	-0-			18

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873														
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	139	1	1748	2	Y	10			22
07	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	148	1	1822	2	Y	-0-	20	1	2
08	1953 N	1874	-0-	-79	-0-	137	1	1737	2	Y	-0-			2
09	1890 N	1882	-0-	-8	-0-	142	1	1727	2	Y	12	1	8	13
10	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	143	1	1713	2	Y	-0-			13
*11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	136	1	1669	2	Y	11			24

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424														
06	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	101	1	1271	2	Y	-0-			2
07	1426 N	681	-0-	-745	-0-	50	1	631	2	Y	-0-			2
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	118	1	1498	2	Y	1	1	8	2
09	1380 N	1164	-0-	-216	-0-	89	1	1075	2	Y	-0-			2
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	92	1	1105	2	Y	-0-			2
11	1410 N	1180	-0-	-230	-0-	89	1	1091	2	Y	-0-			2

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122														
06	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	152	1	1904	2	Y	2	16	1	2 8 -0-
07	3100 N	3173	-0-	73	73	239	1	2934	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3895	-0-	795	868	284	1	3599	2	Y	11	3	8	8
09	3000 N	3622	-0-	622	1490	276	1	3344	2	Y	2			10
10	4111 X	2621	-0-	-1490	-0-	201	1	2410	2	Y	9	17	1	2
*11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	163	1	1994	2	Y	1	1	8	2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472														
06	2340 X	2310	-0-	-30	-0-	170	1	2138	2	Y	2	2	8	6
07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	198	1	2444	2	Y	-0-			6
08	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	201	1	2549	2	Y	2	2	8	6
09	2400 X	2307	-0-	-93	-0-	176	1	2131	2	Y	-0-			6
10	2480 X	2429	-0-	-51	-0-	187	1	2242	2	Y	-0-			6
11	2400 X	2131	-0-	-269	-0-	161	1	1969	2	Y	1	1	8	6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	268	1	3367	2	Y	2	16	1	2	8	-0-
07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	303	1	3735	2	Y	-0-					-0-
08	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	280	1	3541	2	Y	4	3	8			1
09	3690 X	3604	-0-	-86	-0-	274	1	3324	2	Y	5					6
10	3813 X	3709	-0-	-104	-0-	284	1	3407	2	Y	16	19	1			3
11	3690 X	3584	-0-	-106	-0-	270	1	3312	2	Y	2	2	8			3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					34
07	1054 N	41	-0-	-1013	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					34
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					34
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					34
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					34
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

06	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-FRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

06	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	196	1	2464	2	Y	2	16	1	2	8	-0-
07	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	201	1	2471	2	Y	-0-					-0-
08	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	195	1	2467	2	Y	4	3	8			1
09	2670 N	2474	-0-	-196	-0-	188	1	2283	2	Y	3					4
10	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	207	1	2479	2	Y	8	10	1			2
*11	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	208	1	2546	2	Y	1	1	8			2

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

06	2040 N	228	-0-	-1812	-0-	17	1	211	2	Y	-0-	4	1			2
07	2077 N	528	-0-	-1549	-0-	40	1	488	2	Y	-0-					2
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	2	Y	-0-					2
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	103	1	1251	2	Y	-0-					2
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	117	1	1404	2	Y	-0-					2
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	Y	8					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 240502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 7988 - 10075	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2070 N	1934	-0-	-136	-0-	142	1	1783	2	Y	8	58	1	2 8 9	
07	2170 N	1998	-0-	-172	-0-	149	1	1845	2	Y	4			13	
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	157	1	1982	2	Y	4	2	8	15	
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	160	1	1941	2	Y	10			25	
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	164	1	1963	2	Y	7			32	
*11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	153	1	1871	2	Y	19	1	8	50	

LOLA D GU 1		WELL #:		6		RRCID -> 240547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8024 - 9872	
06	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	110	1	1378	2	Y	3	3	8	10	
07	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	131	1	1610	2	Y	15			25	
08	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	127	1	1611	2	Y	18	19	1	5 8 19	
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	Y	-0-			19	
10	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	129	1	1555	2	Y	-0-			19	
11	1560 N	1297	-0-	-263	-0-	97	1	1182	2	Y	16	1	8	34	

ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		9		RRCID -> 242532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9356 - 10490	
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	102	1	1286	2	Y	2	2	8	1	
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	2	Y	-0-			1	
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1133	2	Y	2	2	8	1	
09	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	104	1	1263	2	Y	-0-			1	
10	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	101	1	1206	2	Y	-0-			1	
*11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	108	1	1323	2	Y	-0-			1	

LOLA D GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 242533		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9394 - 10457	
06	960 N	939	-0-	-21	-0-	69	1	870	2	Y	-0-			3	
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	77	1	950	2	Y	-0-			3	
08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	74	1	936	2	Y	1	1	8	3	
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	75	1	911	2	Y	-0-			3	
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	74	1	889	2	Y	-0-			3	
11	990 N	951	-0-	-39	-0-	72	1	879	2	Y	-0-			3	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		69		RRCID -> 242536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 9458 - 10310	
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	138	1	1729	2	Y	-0-			5	
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	125	1	1538	2	Y	10			15	
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	106	1	1347	2	Y	1	1	8	15	
09	1860 N	1624	-0-	-236	-0-	124	1	1500	2	Y	-0-			15	
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	142	1	1703	2	Y	-0-			15	
*11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	137	1	1681	2	Y	-0-			15	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1533	-0-	-207	-0-	113	1	1419	2	Y	1	1	8	18
07	1798 N	1568	-0-	-230	-0-	118	1	1450	2	Y	-0-			18
08	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	119	1	1503	2	Y	2	2	8	18
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	126	1	1533	2	Y	-0-			18
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	132	1	1586	2	Y	-0-			18
*11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	127	1	1556	2	Y	1	1	8	18

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592	
06	1110 N	857	-0-	-253	-0-	63	1	794	2	Y	-0-			15
07	1054 N	821	-0-	-233	-0-	62	1	759	2	Y	-0-			15
08	961 N	796	-0-	-165	-0-	58	1	737	2	Y	1	1	8	15
09	870 N	711	-0-	-159	-0-	54	1	657	2	Y	-0-			15
10	806 N	777	-0-	-29	-0-	60	1	717	2	Y	-0-			15
11	780 N	533	-0-	-247	-0-	41	1	492	2	Y	-0-			15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422	
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	104	1	1306	2	Y	-0-			26
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	115	1	1416	2	Y	-0-			26
08	1395 N	507	-0-	-888	-0-	37	1	470	2	Y	-0-			26
09	1410 N	1008	-0-	-402	-0-	76	1	932	2	Y	-0-			26
10	1488 N	842	-0-	-646	-0-	65	1	777	2	Y	-0-			26
*11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	Y	-0-			26

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682	
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	125	1	1565	2	Y	9	1	8	21
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	122	1	1503	2	Y	7			28
08	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	120	1	1524	2	Y	13	33	1	3 8 5
09	1710 N	1441	-0-	-269	-0-	110	1	1329	2	Y	2			7
10	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	124	1	1489	2	Y	3			10
11	1590 N	1435	-0-	-155	-0-	107	1	1315	2	Y	12	1	8	21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511	
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	255	1	3205	2	Y	-0-			5
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	253	1	3118	2	Y	10			15
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	242	1	3058	2	Y	1	1	8	15
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	259	1	3139	2	Y	-0-			15
10	2976 X	2744	-0-	-232	-0-	212	1	2532	2	Y	-0-			15
*11	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	231	1	2833	2	Y	-0-			15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
LOLA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243224		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 8634 - 10210		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	960 N	957	-0-	-3	-0-	71 1	886 2	Y	-0-					4
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	76 1	934 2	Y	-0-					4
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	82 1	1035 2	Y	-0-		3 1			1
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	77 1	929 2	Y	-0-					1
10	992 N	666	-0-	-326	-0-	52 1	614 2	Y	-0-					1
11	960 N	589	-0-	-371	-0-	44 1	545 2	Y	-0-					1

WEAVER GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9334 - 10653		
06	2730 N	2640	-0-	-90	-0-	195 1	2444 2	Y	1	1 8				2
07	2790 N	1249	-0-	-1541	-0-	92 1	1157 2	Y	-0-					2
08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	214 1	2709 2	Y	1	1 8				2
09	2640 N	2430	-0-	-210	-0-	185 1	2245 2	Y	-0-					2
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	189 1	2262 2	Y	-0-					2
11	2730 N	2433	-0-	-297	-0-	183 1	2249 2	Y	1	1 8				2

DOUGLASS GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 243308		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10599		PERF. 9456 - 10468		
06	1230 X	306	-0-	-924	-0-	22 1	284 2	Y	-0-					7
07	1271 X	273	-0-	-998	-0-	20 1	251 2	Y	2					9
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15 1	185 2	Y	1	8 1				2
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	13 1	153 2	Y	1					3
10	279 N	136	-0-	-143	-0-	11 1	125 2	Y	-0-					3
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	10 1	125 2	Y	-0-					3

RITA RAE GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 243317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10567		PERF. 9493 - 10434		
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	375 1	4715 2	Y	1	1 8				2
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	387 1	4770 2	Y	8					10
08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	385 1	4870 2	Y	2	2 8				10
09	5100 X	5002	-0-	-98	-0-	381 1	4621 2	Y	-0-					10
10	5270 X	4922	-0-	-348	-0-	379 1	4543 2	Y	-0-					10
11	5100 X	4730	-0-	-370	-0-	357 1	4373 2	Y	-0-					10

JACKSON PAUL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7959 - 10333		
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	142 1	1782 2	Y	7	29 1	2 8			6
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	169 1	2082 2	Y	3					9
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	168 1	2122 2	Y	5	3 8				11
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	159 1	1930 2	Y	10					21
10	2263 N	2114	-0-	-149	-0-	162 1	1944 2	Y	7					28
11	2190 N	2068	-0-	-122	-0-	154 1	1893 2	Y	19	1 8				46

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		90 N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-	12	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	12	
08		93 N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-	12	
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	12	
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-	12	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	12	

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120														
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	2	Y	-0-	-0-	
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	-0-	
08		93 N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	-0-	
09		90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-	
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-	
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-	

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344														
06		1320 X	793	-0-	-527	-0-	58	1	733	2	Y	2	17 1 1 8 9	
07		1364 X	593	-0-	-771	-0-	45	1	548	2	Y	-0-	9	
08		589 N	560	-0-	-29	-0-	41	1	516	2	Y	3	2 8 10	
09		810 N	186	-0-	-624	-0-	14	1	172	2	Y	-0-	10	
10		589 N	245	-0-	-344	-0-	19	1	226	2	Y	-0-	10	
11		540 N	505	-0-	-35	-0-	37	1	458	2	Y	9	19	

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314														
06		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	116	1	1450	2	Y	-0-	-0-	
07		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	102	1	1266	2	Y	-0-	-0-	
08		1581 X	1102	-0-	-479	-0-	80	1	1018	2	Y	4	2 8 2	
09		1530 X	1067	-0-	-463	-0-	82	1	985	2	Y	-0-	2	
10		1581 X	1007	-0-	-574	-0-	78	1	929	2	Y	-0-	2	
11		1080 N	507	-0-	-573	-0-	37	1	461	2	Y	8	10	

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556														
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	110	1	1379	2	Y	1	1 8 17	
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	110	1	1357	2	Y	-0-	17	
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	110	1	1394	2	Y	1	1 8 17	
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	111	1	1340	2	Y	-0-	17	
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	104	1	1249	2	Y	-0-	17	
11		1290 N	1195	-0-	-95	-0-	90	1	1105	2	Y	-0-	17	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	998	-0-	-82	-0-	74	1	923	2	Y	1	13	1	1 8
07	1023 N	959	-0-	-64	-0-	72	1	887	2	Y	-0-			-0-
08	1116 X	1091	-0-	-25	-0-	80	1	1009	2	Y	2	1	8	1
09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	Y	3			4
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	79	1	950	2	Y	8	10	1	2
11	1050 X	1024	-0-	-26	-0-	77	1	946	2	Y	1	1	8	2

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330														
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	135	1	1695	2	Y	1	1	8	26
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	147	1	1807	2	Y	-0-			26
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	Y	1	1	8	26
09	1830 N	1751	-0-	-79	-0-	133	1	1618	2	Y	-0-			26
10	1953 N	1840	-0-	-113	-0-	141	1	1699	2	Y	-0-			26
11	1980 N	1875	-0-	-105	-0-	141	1	1734	2	Y	-0-			26

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077														
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	174	1	2179	2	Y	9	1	8	21
07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	194	1	2395	2	Y	7			28
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	188	1	2377	2	Y	13	33	1	3 8
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	181	1	2202	2	Y	4			9
10	2542 N	2451	-0-	-91	-0-	188	1	2255	2	Y	7			16
11	2460 N	2305	-0-	-155	-0-	172	1	2108	2	Y	23	1	8	38

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180														
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	132	1	1654	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	140	1	1724	2	Y	-0-			-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	126	1	1596	2	Y	6	5	8	1
09	1800 N	1671	-0-	-129	-0-	127	1	1541	2	Y	3			4
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	151	1	1813	2	Y	8	10	1	2
*11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	148	1	1812	2	Y	1	1	8	2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084				
06		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	155	1	1951	2	Y	13	2	8			21
							14	9									
07		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	158	1	1945	2	Y	15					36
							17	9									
08		2232 N	2028	-0-	-204	-0-	147	1	1857	2	Y	22	45	1	4	8	9
							24	9									
09		2130 N	1950	-0-	-180	-0-	148	1	1796	2	Y	5					14
							6	9									
10		2108 N	2033	-0-	-75	-0-	156	1	1869	2	Y	7					21
							8	9									
*11		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	149	1	1823	2	Y	23	1	8			43
							25	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645				
06		2700 X	1958	-0-	-742	-0-	144	1	1813	2	Y	1	31	1			16
							1	9									
07		2387 X	1936	-0-	-451	-0-	145	1	1791	2	Y	-0-					16
08		2170 N	1905	-0-	-265	-0-	140	1	1765	2	Y	-0-					16
09		1950 N	1743	-0-	-207	-0-	133	1	1610	2	Y	-0-					16
10		1922 N	1484	-0-	-438	-0-	114	1	1370	2	Y	-0-					16
11		1830 N	1241	-0-	-589	-0-	94	1	1147	2	Y	-0-					16

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510				
06		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	199	1	2498	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07		2697 N	2641	-0-	-56	-0-	198	1	2443	2	Y	-0-					3
08		2790 N	2588	-0-	-202	-0-	189	1	2397	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
09		2700 N	2648	-0-	-52	-0-	202	1	2446	2	Y	-0-					3
10		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	208	1	2501	2	Y	-0-					3
*11		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	205	1	2512	2	Y	10					13
							11	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454				
06		3810 X	3715	-0-	-95	-0-	274	1	3440	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07		3875 X	3567	-0-	-308	-0-	267	1	3300	2	Y	-0-					6
08		3875 X	3337	-0-	-538	-0-	243	1	3080	2	Y	13	1	8			18
							14	9									
09		3750 X	3033	-0-	-717	-0-	231	1	2802	2	Y	-0-					18
10		3875 X	3847	-0-	-28	-0-	296	1	3551	2	Y	-0-					18
11		3720 X	3669	-0-	-51	-0-	277	1	3392	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	1225	2	Y	1	1	8	1
07	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1	9							
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	100	1	1235	2	Y	-0-			1
09	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	97	1	1228	2	Y	4	3	8	2
10	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	4	9							
11	1290 N	1222	-0-	-68	-0-	92	1	1120	2	Y	-0-			2
						80	1	964	2	Y	-0-			2
						92	1	1122	2	Y	7			9
						8	9							

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156														
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	18	1	215	2	Y	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-			-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452														
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	149	1	1874	2	Y	1	1	8	4
07	2046 N	1886	-0-	-160	-0-	140	1	1729	2	Y	15			19
08	T. A.	1846	-0-	1846	1846	17	9							
09	T. A.	1794	-0-	1794	3640	135	1	1710	2	Y	1	1	8	19
10	T. A.	1825	-0-	1825	5465	137	1	1657	2	Y	-0-			19
*11	7382 X	1917	-0-	-5465	-0-	140	1	1685	2	Y	-0-			19
						145	1	1772	2	Y	-0-			19

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586														
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	249	1	3129	2	Y	-0-			2
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	256	1	3156	2	Y	7			9
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	8	9							
09	3390 X	2966	-0-	-424	-0-	242	1	3064	2	Y	1	1	8	9
10	3503 X	3053	-0-	-450	-0-	1	9							
11	3390 X	2540	-0-	-850	-0-	226	1	2740	2	Y	-0-			9
						235	1	2818	2	Y	-0-			9
						191	1	2349	2	Y	-0-			9

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357														
06	2910 X	2890	-0-	-20	-0-	213	1	2676	2	Y	1	1	8	6
07	3007 X	2956	-0-	-51	-0-	1	9							
08	3193 X	2947	-0-	-246	-0-	221	1	2735	2	Y	-0-			6
09	2880 X	2823	-0-	-57	-0-	215	1	2718	2	Y	13	1	8	18
10	2976 X	2947	-0-	-29	-0-	14	9							
11	2880 X	2853	-0-	-27	-0-	215	1	2608	2	Y	-0-			18
						227	1	2720	2	Y	-0-			18
						215	1	2638	2	Y	-0-			18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	54	1	678	2	Y	-0-	70
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	65	1	795	2	Y	-0-	70
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	Y	7 1 8	76
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	669	2	Y	-0-	76
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	712	2	Y	-0-	76
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	Y	-0-	76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293												
06	2730 X	2173	-0-	-557	-0-	160	1	2012	2	N	1 1 8	147
07	2821 X	2600	-0-	-221	-0-	195	1	2405	2	N	-0-	147
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	211	1	2667	2	N	67 2 8	212
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	208	1	2527	2	N	7 184 1	35
10	2821 X	2535	-0-	-286	-0-	195	1	2340	2	N	-0-	35
11	2850 X	2489	-0-	-361	-0-	187	1	2301	2	N	1 1 8	35

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081												
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-	1
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-	1
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597												
06	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	123	1	1539	2	Y	1 1 8	19
07	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	130	1	1600	2	Y	-0-	19
08	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	115	1	1453	2	Y	1 1 8	19
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	137	1	1662	2	Y	-0-	19
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	143	1	1719	2	Y	-0-	19
*11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	127	1	1563	2	Y	-0-	19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414												
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	151	1	1901	2	Y	12	56
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	179	1	2207	2	Y	1 51 1	6
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	173	1	2185	2	Y	2 2 8	6
09	2070 N	1932	-0-	-138	-0-	146	1	1780	2	Y	5	11
10	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	155	1	1864	2	Y	-0-	11
11	2070 N	1656	-0-	-414	-0-	125	1	1531	2	Y	-0-	11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	530 1	6657 2		N	2	2	8	10
							2 9							
07		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	576 1	7108 2		N	63	63	1	10
							69 9							
08		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	572 1	7241 2		N	4	4	8	10
							4 9							
09		7320 X	7267	-0-	-53	-0-	546 1	6632 2		N	81	59	1	32
							89 9							
10		7564 X	7407	-0-	-157	-0-	570 1	6837 2		N	-0-			32
							1 9							
11		7320 X	7006	-0-	-314	-0-	528 1	6477 2		N	1	1	8	32
							1 9							
ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458	
06		2070 N	1631	-0-	-439	-0-	120 1	1511 2		N	-0-			87
							1 1							
07		1984 N	1745	-0-	-239	-0-	131 1	1614 2		N	-0-			87
							1 1							
08		1922 N	1734	-0-	-188	-0-	127 1	1606 2		N	1	1	8	87
							1 9							
09		1620 N	1427	-0-	-193	-0-	109 1	1318 2		N	-0-			87
							1 1							
10		1736 N	1734	-0-	-2	-0-	134 1	1600 2		N	-0-			87
							1 1							
*11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	142 1	1747 2		N	5			92
							6 9							
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133	
06		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	221 1	2773 2		Y	2	16	1	2 8 -0-
							2 9							
07		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	228 1	2810 2		Y	-0-			-0-
							1 1							
08		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	228 1	2879 2		Y	5	3	8	2
							6 9							
09		3060 X	2911	-0-	-149	-0-	222 1	2689 2		Y	-0-			2
							1 1							
10		3162 X	2276	-0-	-886	-0-	175 1	2101 2		Y	-0-	2	1	-0-
							1 1							
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				Y	-0-			-0-
JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603	
06		3390 X	2271	-0-	-1119	-0-	168 1	2103 2		Y	-0-			46
							1 1							
07		3503 X	2317	-0-	-1186	-0-	174 1	2143 2		Y	-0-			46
							1 1							
08		3503 X	2135	-0-	-1368	-0-	155 1	1963 2		Y	15			61
							17 9							
09		2940 X	1830	-0-	-1110	-0-	139 1	1691 2		Y	-0-			61
							1 1							
10		2759 X	830	-0-	-1929	-0-	64 1	766 2		Y	-0-			61
							1 1							
11		2280 X	517	-0-	-1763	-0-	38 1	464 2		Y	14			75
							15 9							
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548	
06		2580 X	2134	-0-	-446	-0-	157 1	1976 2		Y	1	1	8	2
							1 9							
07		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	207 1	2548 2		Y	8			10
							9 9							
08		3100 X	2736	-0-	-364	-0-	200 1	2534 2		Y	2	2	8	10
							2 9							
09		3000 X	2675	-0-	-325	-0-	204 1	2471 2		Y	-0-			10
							1 1							
10		3100 X	2657	-0-	-443	-0-	204 1	2453 2		Y	-0-			10
							1 1							
*11		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	207 1	2532 2		Y	-0-			10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	143	1	1790	2	Y	11
07		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	147	1	1806	2	Y	11
08		1829 N	1617	-0-	-212	-0-	117	1	1483	2	Y	26
09		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	142	1	1722	2	Y	26
10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	159	1	1911	2	Y	26
*11		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	157	1	1921	2	Y	40
							15	9				

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261												
06		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	133	1	1668	2	Y	5
07		1984 N	1910	-0-	-74	-0-	141	1	1738	2	Y	33
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	121	1	1530	2	Y	33
09		1800 N	1693	-0-	-107	-0-	128	1	1547	2	Y	2
10		1891 N	1821	-0-	-70	-0-	140	1	1681	2	Y	2
*11		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	128	1	1565	2	Y	2

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438												
06		510 N	472	-0-	-38	-0-	35	1	437	2	Y	3
07		527 N	429	-0-	-98	-0-	32	1	397	2	Y	3
08		1240 N	368	-0-	-872	-0-	27	1	341	2	Y	3
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	3
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	Y	3
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	Y	3

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561												
06		3480 X	3305	-0-	-175	-0-	244	1	3060	2	Y	2
07		3534 X	3370	-0-	-164	-0-	252	1	3109	2	Y	10
08		3255 X	3242	-0-	-13	-0-	237	1	3004	2	Y	10
09		3150 X	3095	-0-	-55	-0-	236	1	2859	2	Y	10
10		3255 X	3222	-0-	-33	-0-	248	1	2974	2	Y	10
11		3150 X	2687	-0-	-463	-0-	202	1	2485	2	Y	10

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338												
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	Y	-0-
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	-0-
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	58	1	708	2	Y	-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	Y	-0-
*11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	700	2	Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	130	1	1632	2	Y	2	13
07	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	136	1	1679	2	Y	2	15
08	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	132	1	1666	2	Y	4	17
09	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	131	1	1584	2	Y	-0-	17
10	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	136	1	1628	2	Y	-0-	17
*11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	129	1	1582	2	Y	28	45
						31	9					

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398												
06	3870 X	3638	-0-	-232	-0-	268	1	3369	2	Y	1	6
07	4123 X	3761	-0-	-362	-0-	282	1	3479	2	Y	-0-	6
08	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	272	1	3446	2	Y	13	18
09	3690 X	3543	-0-	-147	-0-	270	1	3273	2	Y	-0-	18
10	3813 X	3659	-0-	-154	-0-	281	1	3378	2	Y	-0-	18
11	3630 X	3542	-0-	-88	-0-	267	1	3275	2	Y	-0-	18
						14	9					

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213												
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	85	1	1066	2	Y	-0-	1
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	91	1	1128	2	Y	-0-	1
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	105	1	1335	2	Y	3	2
09	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	83	1	1008	2	Y	-0-	2
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	99	1	1184	2	Y	-0-	2
11	1110 N	970	-0-	-140	-0-	72	1	890	2	Y	7	9
						8	9					

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765												
06	2640 N	2374	-0-	-266	-0-	175	1	2199	2	Y	-0-	4
07	2604 N	2439	-0-	-165	-0-	183	1	2256	2	Y	-0-	4
08	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	191	1	2417	2	Y	-0-	4
09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	192	1	2330	2	Y	-0-	4
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	196	1	2348	2	Y	-0-	4
11	2520 N	2498	-0-	-22	-0-	188	1	2310	2	Y	-0-	4

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438												
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	273	1	3434	2	Y	-0-	38
07	3751 X	3731	-0-	-20	-0-	280	1	3451	2	Y	-0-	38
08	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	270	1	3417	2	Y	-0-	38
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	265	1	3220	2	Y	-0-	38
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	272	1	3262	2	Y	-0-	38
*11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	263	1	3222	2	Y	-0-	38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	226 1	2842 2	Y	29		43
07	3317 X	2884	-0-	-433	-0-	32 9	2666 2	Y	2	38 1	7
08	3255 X	2917	-0-	-338	-0-	216 1	2703 2	Y	-0-		7
09	3150 X	2778	-0-	-372	-0-	2 9	2545 2	Y	21		28
10	3255 X	2843	-0-	-412	-0-	214 1	2624 2	Y	-0-		28
11	3090 X	2833	-0-	-257	-0-	210 1	2596 2	Y	23		51
						23 9					
						212 1					
						25 9					

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592											
06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	216 1	2709 2	Y	1	1 8	6
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	1 9	2754 2	Y	-0-		6
08	3193 X	2772	-0-	-421	-0-	223 1	2567 2	Y	2	2 8	6
09	3090 X	2545	-0-	-545	-0-	203 1	2352 2	Y	-0-		6
10	3069 X	2369	-0-	-700	-0-	2 9	2186 2	Y	-0-		6
11	2940 X	1996	-0-	-944	-0-	193 1	1845 2	Y	1	1 8	6
						183 1					
						150 1					
						1 9					

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123											
06	1770 N	1154	-0-	-616	-0-	85 1	1069 2	Y	-0-		34
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	135 1	1675 2	Y	-0-		34
08	1860 X	93	-0-	-1767	-0-	6 1	81 2	Y	5	5 8	34
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-	6 9		Y	-0-		34
10	1798 X	7	-0-	-1791	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		34
11	1740 X	37	-0-	-1703	-0-	3 1	33 2	Y	1	1 8	34
						1 9					

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298											
06	1980 N	1903	-0-	-77	-0-	140 1	1762 2	Y	1	1 8	3
07	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	1 9	1839 2	Y	-0-		3
08	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	149 1	1798 2	Y	2	2 8	3
09	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	142 1	1728 2	Y	-0-		3
10	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	142 1	1817 2	Y	-0-		3
*11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	151 1	1756 2	Y	10		13
						143 1					
						11 9					

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715											
06	1860 N	1597	-0-	-263	-0-	118 1	1477 2	Y	2	20 1 2 8	10
07	1922 N	1661	-0-	-261	-0-	2 9	1536 2	Y	-0-		10
08	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	125 1	1494 2	Y	4	2 8	12
09	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	118 1	1426 2	Y	-0-		12
10	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	118 1	1486 2	Y	-0-		12
11	1560 N	1518	-0-	-42	-0-	124 1	1395 2	Y	8		20
						114 1					
						9 9					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	

06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	331 1	4159 2	Y	1	1	8			6
07	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	371 1	4575 2	Y	-0-					6
08	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	380 1	4801 2	Y	14	2	8			18
09	4950 X	4859	-0-	-91	-0-	370 1	4489 2	Y	-0-					18
10	5022 X	4670	-0-	-352	-0-	359 1	4311 2	Y	-0-					18
11	4950 X	4840	-0-	-110	-0-	365 1	4475 2	Y	-0-					18

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506														
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	169 1	2123 2	Y	1	1	8			26
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	184 1	2263 2	Y	-0-					26
08	2511 N	2472	-0-	-39	-0-	181 1	2289 2	Y	2	2	8			26
09	2310 N	2265	-0-	-45	-0-	173 1	2092 2	Y	-0-					26
10	2449 N	2214	-0-	-235	-0-	170 1	2044 2	Y	-0-					26
11	2400 N	2044	-0-	-356	-0-	154 1	1889 2	Y	1	1	8			26

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645														
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	82 1	1025 2	Y	-0-					3
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	84 1	1037 2	Y	-0-					3
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	86 1	1084 2	Y	-0-					3
09	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	81 1	982 2	Y	-0-					3
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	88 1	1054 2	Y	-0-					3
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	81 1	996 2	Y	-0-					3

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208														
06	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	366 1	4594 2	Y	12	2	8			28
07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	389 1	4796 2	Y	2					30
08	5208 X	5119	-0-	-89	-0-	375 1	4742 2	Y	2	2	8			30
09	5040 X	4327	-0-	-713	-0-	329 1	3998 2	Y	-0-					30
10	5208 X	5046	-0-	-162	-0-	388 1	4658 2	Y	-0-					30
11	5010 X	4424	-0-	-586	-0-	332 1	4091 2	Y	1	1	8			30

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455														
06	3960 X	3243	-0-	-717	-0-	239 1	3004 2	N	-0-					90
07	4092 X	2347	-0-	-1745	-0-	176 1	2171 2	N	-0-					90
08	3999 X	2729	-0-	-1270	-0-	200 1	2528 2	N	1	1	8			90
09	3660 X	2349	-0-	-1311	-0-	179 1	2170 2	N	-0-					90
10	3782 X	2243	-0-	-1539	-0-	173 1	2070 2	N	-0-					90
11	3240 X	2701	-0-	-539	-0-	204 1	2497 2	N	-0-					90

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176														
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931														
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222														
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	66	1	827	2	Y	-0-		31
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	69	1	847	2	Y	-0-		31
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	60	1	756	2	Y	-0-		31
09	900	N	703	-0-	-197	-0-	53	1	650	2	Y	-0-		31
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		31
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT		31

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 244201		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 3		RRCID -> 244230		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 4		RRCID -> 244232		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DOYLE CREEK (PETTIT)		25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		945936											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 223954		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230956		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920					
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	427	1	5249	2	N	-0-	-0-	
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	284	1	3769	2	N	-0-	-0-	
08	3689 X	2532	-0-	-1157	-0-	177	1	2355	2	N	-0-	-0-	
09	3780 X	2082	-0-	-1698	-0-	148	1	1934	2	N	-0-	-0-	
10	3906 X	3835	-0-	-71	-0-	274	1	3561	2	N	-0-	-0-	
*11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	250	1	3880	2	N	-0-	-0-	

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// //CONT.//	25998 400 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	230958	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	10012 - 12892	
06	2010 N	1827	-0-	-183	-0-	210 1	1617 2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	192 1	1770 2	N	-0-			-0-
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	191 1	1900 2	N	-0-			-0-
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	180 1	1688 2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	183 1	1684 2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1848	-0-	-162	-0-	152 1	1696 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	12	RRCID ->	233044	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	9962 - 12074	
06	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	270 1	2077 2	N	-0-			-0-
07	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	298 1	2749 2	N	-0-			-0-
08	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	258 1	2568 2	N	-0-			-0-
09	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	269 1	2519 2	N	-0-			-0-
10	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	275 1	2539 2	N	-0-			-0-
*11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	207 1	2309 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	9	RRCID ->	234816	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10090 - 12102	
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	319 1	3917 2	N	-0-			-0-
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	259 1	3438 2	N	-0-			-0-
08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	246 1	3285 2	N	-0-			-0-
09	4020 X	3434	-0-	-586	-0-	244 1	3190 2	N	-0-			-0-
10	4154 X	3541	-0-	-613	-0-	253 1	3288 2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3550	-0-	-470	-0-	215 1	3335 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	236148	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12248	PERF.	9775 - 10277	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	33	RRCID ->	246687	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	9560 - 9832	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	38	RRCID ->	246691	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9922 - 10199	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	250737	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9830 - 10165	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

06	3630 X	3486	-0-	-144	-0-	172	1	3314	2	Y	-0-	9
07	3751 X	3587	-0-	-164	-0-	205	1	3382	2	Y	-0-	9
08	DLQ G-10	3516	-0-	3516	3516	202	1	3314	2	Y	-0-	9
09	DLQ G-10	3366	-0-	3366	6882	194	1	3172	2	Y	-0-	9
10	10376 X	3494	-0-	-6882	-0-	198	1	3296	2	Y	-0-	9
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	135	1	2495	2	N	-0-	90
07	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	163	1	2691	2	N	-0-	90
08	2914 N	2797	-0-	-117	-0-	160	1	2624	2	N	12	102
						13	9					
09	2640 N	2596	-0-	-44	-0-	149	1	2447	2	N	-0-	102
10	2852 N	2805	-0-	-47	-0-	157	1	2616	2	N	29	102
						32	9					
11	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT	102

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

06	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	205	1	3952	2	Y	-0-	38
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	251	1	4142	2	Y	-0-	38
08	DLQ G-10	4344	-0-	4344	4344	249	1	4094	2	Y	1	39
						1	9					
09	DLQ G-10	4168	-0-	4168	8512	240	1	3928	2	Y	-0-	39
10	12832 X	4320	-0-	-8512	-0-	245	1	4075	2	Y	-0-	39
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	39

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793															
SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	137	1	2631	2	N	-0-			39
07		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	161	1	2655	2	N	-0-			39
08		3038 X	2697	-0-	-341	-0-	155	1	2542	2	N	-0-			39
09		2940 X	2427	-0-	-513	-0-	139	1	2288	2	N	-0-			39
10		2852 X	2796	-0-	-56	-0-	157	1	2618	2	N	19	19	1	39
								21		9					
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			39

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228															
06		2790 X	2662	-0-	-128	-0-	136	1	2526	2	Y	-0-			85
07		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	172	1	2839	2	Y	-0-			85
08	DLQ	G-10	2948	-0-	2948	2948	169	1	2778	2	Y	1			86
								1		9					
09	DLQ	G-10	2825	-0-	2825	5773	163	1	2662	2	Y	-0-			86
10		2200 N	2954	-0-	754	6527	167	1	2787	2	Y	-0-			86
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y	NO RPT			86

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682															
06		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	107	1	4889	2	N	1			80
								1		9					
07		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	73	1	5101	2	N	-0-			80
08		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	35	1	5078	2	N	1			81
								1		9					
09		5010 X	4884	-0-	-126	-0-	34	1	4850	2	N	-0-			81
10		5177 X	5082	-0-	-95	-0-	35	1	5015	2	N	29	29	1	81
								32		9					
11		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT			81

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844															
06		4290 X	3607	-0-	-683	-0-	181	1	3426	2	Y	-0-			56
07		4433 X	4284	-0-	-149	-0-	244	1	4040	2	Y	-0-			56
08	DLQ	G-10	4315	-0-	4315	4315	248	1	4067	3	Y	-0-			56
09	DLQ	G-10	4139	-0-	4139	8454	238	1	3901	2	Y	-0-			56
10		12594 X	4140	-0-	-8454	-0-	234	1	3906	2	Y	-0-			56
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784															
06		3060 X	3055	-0-	-5	-0-	151	1	2904	2	Y	-0-			7
07		3162 X	3138	-0-	-24	-0-	179	1	2959	2	Y	-0-			7
08	DLQ	G-10	3077	-0-	3077	3077	177	1	2899	2	Y	1			8
								1		9					
09	DLQ	G-10	2925	-0-	2925	6002	168	1	2757	2	Y	-0-			8
10		9053 X	3051	-0-	-6002	-0-	173	1	2878	2	Y	-0-			8
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793															
SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007												TOTAL DEPTH	11925	PERF.10649	- 11782
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-		182 1	1470 2	Y	-0-			24	
07		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-		111 1	1831 2	Y	-0-			24	
08	DLQ	G-10	1873	-0-	1873	1873		107 1	1760 2	Y	5			29	
09	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	3584		99 1	1612 2	Y	-0-			29	
*10		2200 N	1839	-0-	-361	3223		104 1	1735 2	Y	-0-			29	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3223				Y	NO RPT			29	
SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007												TOTAL DEPTH	12232	PERF.11014	- 12154
06		4290 X	3639	-0-	-651	-0-		186 1	3453 2	N	-0-			30	
07		4433 X	2902	-0-	-1531	-0-		127 1	2775 2	N	-0-			30	
08		4123 X	3951	-0-	-172	-0-		227 1	3724 2	N	-0-			30	
09		3990 X	3735	-0-	-255	-0-		213 1	3522 2	N	-0-			30	
10		4123 X	4047	-0-	-76	-0-		229 1	3818 2	N	-0-			30	
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				N	NO RPT			30	
SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007												TOTAL DEPTH	12300	PERF.10934	- 12088
06		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-		100 1	1924 2	Y	-0-			21	
07		2077 X	1983	-0-	-94	-0-		113 1	1870 2	Y	-0-			21	
08	DLQ	G-10	1683	-0-	1683	1683		95 1	1587 2	Y	1			22	
09	DLQ	G-10	1602	-0-	1602	3285		91 1	1511 2	Y	-0-			22	
*10		5063 X	1778	-0-	-3285	-0-		101 1	1677 2	Y	-0-			22	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007												TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6629	- 6639
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007												TOTAL DEPTH	12260	PERF.10893	- 12151
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		93 1	1722 2	Y	-0-			54	
07		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		116 1	1919 2	Y	-0-			54	
08	DLQ	G-10	2118	-0-	2118	2118		122 1	1996 2	Y	-0-			54	
09	DLQ	G-10	2185	-0-	2185	4303		126 1	2059 2	Y	-0-			54	
*10		2200 N	2179	-0-	-21	4282		107 1	2072 2	Y	-0-			54	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4282				Y	NO RPT			54	
DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007												TOTAL DEPTH	11920	PERF.10661	- 11827
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		23 1	1043 2	N	-0-			126	
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		16 1	1125 2	N	-0-			126	
08		1333 N	1143	-0-	-190	-0-		8 1	1135 2	N	-0-			126	
09		1080 N	1040	-0-	-40	-0-		7 1	1033 2	N	-0-			126	
10		1147 N	1125	-0-	-22	-0-		8 1	1117 2	N	-0-			126	
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			126	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793								
SESSIONS	HEIRS	WELL #:		4	RRCID ->	231967	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12130	PERF.10811	- 11912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2130 X	1831	-0-	-299	-0-	91 1	1740 2	Y	-0-		9
07		2201 X	1839	-0-	-362	-0-	105 1	1734 2	Y	-0-		9
08	DLQ	G-10	1832	-0-	1832	1832	104 1	1727 2	Y	1		10
							1 9					
09	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	3336	85 1	1419 2	Y	-0-		10
10		2200 N	1514	-0-	-686	2650	85 1	1429 2	Y	-0-		10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2650			Y	NO RPT		10

SHELTON		WELL #:		8	RRCID ->	232183	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	12078	PERF.10954	- 11927
06		1710 X	1406	-0-	-304	-0-	28 1	1378 2	Y	-0-		5
07		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	24 1	1797 2	Y	1		6
							1 9					
08	DLQ	G-10	1868	-0-	1868	1868	12 1	1856 2	Y	-0-		6
09	DLQ	G-10	1744	-0-	1744	3612	12 1	1732 2	Y	-0-		6
10		5355 X	1743	-0-	-3612	-0-	12 1	1731 2	Y	-0-		6
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

SHELTON		WELL #:		6	RRCID ->	232184	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10855	- 11954
06		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	95 1	4330 2	Y	-0-		7
07		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	64 1	4248 2	Y	1		8
							1 9					
08	DLQ	G-10	4501	-0-	4501	4501	30 1	4471 2	Y	-0-		8
09	DLQ	G-10	4169	-0-	4169	8670	29 1	4140 2	Y	-0-		8
10		12962 X	4292	-0-	-8670	-0-	30 1	4262 2	Y	-0-		8
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

SHELTON		WELL #:		3	RRCID ->	232201	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11801	PERF.10588	- 11700
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SESSIONS HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	232556	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	12251	PERF.11066	- 12142
06		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	82 1	1593 2	Y	-0-		8
07		1519 X	1273	-0-	-246	-0-	73 1	1200 2	Y	-0-		8
08	DLQ	G-10	1181	-0-	1181	1181	65 1	1115 2	Y	1		9
							1 9					
09	DLQ	G-10	1578	-0-	1578	2759	90 1	1488 2	Y	-0-		9
10		4563 X	1804	-0-	-2759	-0-	101 1	1703 2	Y	-0-		9
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

SESSIONS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	232558	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	11730	PERF.10517	- 11538
06		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	113 1	2159 2	Y	-0-		9
07		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	135 1	2223 2	Y	1		10
							1 9					
08	DLQ	G-10	1942	-0-	1942	1942	109 1	1833 2	Y	-0-		10
09	DLQ	G-10	1934	-0-	1934	3876	109 1	1825 2	Y	-0-		10
10		2200 N	2177	-0-	-23	3853	124 1	2053 2	Y	-0-		10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3853			Y	NO RPT		10

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793								
SESSIONS	HEIRS	WELL #:		7	RRCID ->	234313	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	10863 - 11968
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3833 X	3833	-0-	-0-	190 1	3643 2	Y	-0-			10
07		3720 X	3523	-0-	-197	201 1	3321 2	Y	1			11
						1 9						
08	DLQ	G-10	3319	-0-	3319	3319	190 1	3129 2	Y	-0-		11
09	DLQ	G-10	3375	-0-	3375	6694	192 1	3183 2	Y	-0-		11
10		9295 X	2601	-0-	-6694	-0-	148 1	2453 2	Y	-0-		11
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

SESSIONS, RUBE		WELL #:		4	RRCID ->	234335	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	11050 - 12137
06		3607 X	3607	-0-	-0-	178 1	3429 2	Y	-0-			13
07		3615 X	3615	-0-	-0-	206 1	3388 2	Y	19			32
						21 9						
08	DLQ	G-10	3361	-0-	3361	3361	192 1	3169 2	Y	-0-		32
09	DLQ	G-10	3367	-0-	3367	6728	193 1	3174 2	Y	-0-		32
10		10251 X	3523	-0-	-6728	-0-	199 1	3324 2	Y	-0-		32
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32

SESSIONS HEIRS		WELL #:		15R	RRCID ->	234575	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11756	PERF.	10615 - 11770
06		1230 X	925	-0-	-305	-0-	46 1	879 2	Y	-0-		9
07		1178 X	793	-0-	-385	-0-	44 1	749 2	Y	-0-		9
08	DLQ	G-10	741	-0-	741	741	42 1	699 2	Y	-0-		9
09	DLQ	G-10	800	-0-	800	1541	46 1	754 2	Y	-0-		9
10		2270 X	729	-0-	-1541	-0-	41 1	688 2	Y	-0-		9
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

RICKS		WELL #:		1	RRCID ->	235880	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10577 - 11838
06		4950 X	4885	-0-	-65	-0-	105 1	4780 2	N	-0-		67
07		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	76 1	5137 2	N	-0-		67
08		5921 X	5212	-0-	-709	-0-	35 1	5176 2	N	1		68
							1 9					
09		5730 X	5057	-0-	-673	-0-	36 1	5021 2	N	-0-		68
10		5332 X	5323	-0-	-9	-0-	37 1	5254 2	N	29	29 1	68
							32 9					
11		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT		68

HGT		WELL #:		1	RRCID ->	239116	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	11293 - 11560
06		1830 X	1262	-0-	-568	-0-	120 1	1142 2	Y	-0-		55
07		1891 X	1712	-0-	-179	-0-	163 1	1549 2	Y	-0-		55
08	DLQ	G-10	2061	-0-	2061	2061	178 1	1883 2	Y	-0-		55
09	DLQ	G-10	1835	-0-	1835	3896	119 1	1716 2	Y	-0-		55
10		5374 X	1478	-0-	-3896	-0-	126 1	1352 2	Y	-0-		55
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		55

SESSIONS, RUBE		WELL #:		8	RRCID ->	241857	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	10832 - 12052
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		15
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	21		36
							23 9					
08	DLQ	G-10	98	-0-	98	98	6 1	91 2	Y	1		37
							1 9					
09	DLQ	G-10	163	-0-	163	261	10 1	153 2	Y	-0-		37
10		387 N	126	-0-	-261	-0-	7 1	119 2	Y	-0-		37
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008												TOTAL DEPTH	11871	PERF.10606 - 11672
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		6150 X	5947	-0-	-203	-0-	294	1	5653	2	Y	-0-		17
07		6355 X	5818	-0-	-537	-0-	331	1	5463	2	Y	22		39
							24	9						
08	DLQ	G-10	5472	-0-	5472	5472	314	1	5157	2	Y	1		40
							1	9						
09	DLQ	G-10	5468	-0-	5468	10940	314	1	5154	2	Y	-0-		40
10		16780 X	5840	-0-	-10940	-0-	331	1	5509	2	Y	-0-		40
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		40

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009												TOTAL DEPTH	12057	PERF.10841 - 11992
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-		5
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	7	1	542	2	Y	-0-		5
08	DLQ	G-10	464	-0-	464	464	3	1	461	2	Y	-0-		5
09	DLQ	G-10	479	-0-	479	943	3	1	476	2	Y	-0-	1 1	4
10		1433 N	490	-0-	-943	-0-	3	1	487	2	Y	-0-		4
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009												TOTAL DEPTH	12057	PERF.11079 - 12168
06		4320 X	4080	-0-	-240	-0-	87	1	3993	2	Y	-0-		6
07		4464 X	4351	-0-	-113	-0-	61	1	4290	2	Y	-0-		6
08	DLQ	G-10	4261	-0-	4261	4261	29	1	4232	2	Y	-0-		6
09	DLQ	G-10	4132	-0-	4132	8393	29	1	4103	2	Y	-0-	1 1	5
10		12494 X	4101	-0-	-8393	-0-	28	1	4073	2	Y	-0-		5
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009												TOTAL DEPTH	12268	PERF.10995 - 12178
06		3060 X	2685	-0-	-375	-0-	57	1	2628	2	Y	-0-		6
07		3162 X	3069	-0-	-93	-0-	43	1	3026	2	Y	-0-		6
08	DLQ	G-10	2895	-0-	2895	2895	20	1	2875	2	Y	-0-		6
09	DLQ	G-10	2944	-0-	2944	5839	21	1	2923	2	Y	-0-	1 1	5
10		8963 X	3124	-0-	-5839	-0-	22	1	3102	2	Y	-0-		5
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984												TOTAL DEPTH	11950	PERF.10699 - 10996
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-		75
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-		75
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-		75
09		1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-		75
10		1426 N	1126	-0-	-300	-0-	1126	2			N	-0-		75
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-		75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984												TOTAL DEPTH	12049	PERF.10403 - 10980
06	14B	DENY	1	-0-	1	66	1	2			N	-0-		87
07	14B	DENY	12	-0-	12	78	12	2			N	-0-		87
08	14B	DENY	13	-0-	13	91	13	2			N	-0-		87
09	14B	DENY	12	-0-	12	103	12	2			N	-0-		87
10	14B	DENY	10	-0-	10	113	10	2			N	-0-		87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT		87

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
SESSIONS				WELL #:	1	RRCID ->	230584	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11053 - 13073	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	200 1	1732 2		N	-0-			-0-
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	209 1	1789 2		N	-0-			-0-
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	239 1	1868 2		N	-0-			-0-
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	248 1	1898 2		N	-0-			-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	165 1	1958 2		N	-0-			-0-
11	2040 N	1865	-0-	-175	-0-	180 1	1685 2		N	-0-			-0-

MCKNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	239151	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10970 - 11738	
06	5400 X	5155	-0-	-245	-0-	536 1	4619 2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4934	-0-	-57	-0-	522 1	4412 2		N	-0-			-0-
08	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	547 1	4331 2		N	-0-			-0-
09	5430 X	4668	-0-	-762	-0-	404 1	4264 2		N	-0-			-0-
10	5611 X	4909	-0-	-702	-0-	382 1	4527 2		N	-0-			-0-
11	5160 X	4758	-0-	-402	-0-	457 1	4301 2		N	-0-			-0-

DURHAM				WELL #:	1	RRCID ->	245699	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	12003	PERF.10611 - 11861	
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	109 1	934 2		N	-0-			-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	114 1	973 2		N	-0-			-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	113 1	1020 2		N	-0-			-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	128 1	953 2		N	-0-			-0-
10	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	82 1	967 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	963	-0-	-147	-0-	93 1	870 2		N	-0-			-0-

GLOVER				WELL #:	1	RRCID ->	246047	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10952 - 11449	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	882 1	4816 2		N	-0-			-0-
10	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	246 1	2965 2		N	-0-			-0-
*11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	245 1	2286 2		N	-0-			-0-

DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	246295	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10722 - 11988	
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	55 1	477 2		N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	57 1	484 2		N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	61 1	475 2		N	-0-			-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	72 1	474 2		N	-0-			-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	41 1	483 2		N	-0-			-0-
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	46 1	433 2		N	-0-			-0-

WEATHERFORD				WELL #:	1	RRCID ->	249404	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11190 - 11447	
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2			N	-0-			-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2			N	-0-			-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2			N	-0-			-0-
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2			N	-0-			-0-
10	1426 N	1183	-0-	-243	-0-	1183 2			N	-0-			-0-
11	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	1626 2			N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.				945936									
WARNER				WELL #:	1	RRCID ->	105115	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	11959	PERF.10891 - 11630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		8
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		8
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		8
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		8
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		8
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2		N	-0-		8

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	222240	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12440	PERF.10462 - 11677	
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	269	1	3310	2	N	-0-	-0-
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	269	1	3576	2	N	-0-	-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	262	1	3491	2	N	-0-	-0-
09	3570	X	3339	-0-	-231	-0-	237	1	3102	2	N	-0-	-0-
10	3844	X	3206	-0-	-638	-0-	229	1	2977	2	N	-0-	-0-
11	3720	X	3082	-0-	-638	-0-	187	1	2895	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	226413	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10138 - 12944	
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	300	1	3690	2	N	-0-	-0-
07	4371	X	3293	-0-	-1078	-0-	230	1	3063	2	N	-0-	-0-
08	4371	X	3569	-0-	-802	-0-	249	1	3320	2	N	-0-	-0-
09	4230	X	3477	-0-	-753	-0-	247	1	3230	2	N	-0-	-0-
10	4371	X	3892	-0-	-479	-0-	278	1	3614	2	N	-0-	-0-
11	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	223	1	3462	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	6	RRCID ->	229035	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12597	PERF.10587 - 12261	
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	487	1	5978	2	N	-0-	-0-
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	494	1	6568	2	N	-0-	-0-
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	471	1	6279	2	N	-0-	-0-
09	6330	X	6183	-0-	-147	-0-	440	1	5743	2	N	-0-	-0-
10	6541	X	6246	-0-	-295	-0-	446	1	5800	2	N	-0-	-0-
11	6330	X	6161	-0-	-169	-0-	374	1	5787	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	230361	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12231	PERF.10276 - 12138	
06	840	N	675	-0-	-165	-0-	78	1	597	2	N	-0-	-0-
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	70	1	646	2	N	-0-	-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	68	1	672	2	N	-0-	-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	2	N	-0-	-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	2	N	-0-	-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	54	1	605	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	5	RRCID ->	230957	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	13024	PERF.10331 - 12920	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	230959	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10381 - 12892	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834		PERF.10604 - 11749	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3570 X	3557	-0-	-13	-0-	3557	2	N	-0-		10
07	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2	N	-0-		10
08	3689 X	3590	-0-	-99	-0-	3590	2	N	-0-		10
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2	N	-0-		10
10	3689 X	3618	-0-	-71	-0-	3618	2	N	-0-		10
11	3570 X	3241	-0-	-329	-0-	3241	2	N	-0-		10

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205		PERF.10494 - 12074	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10576 - 11966	
06	3090 X	2258	-0-	-832	-0-	260	1	1998	2	N	-0-
07	3193 X	2690	-0-	-503	-0-	263	1	2427	2	N	-0-
08	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	257	1	2558	2	N	-0-
09	2550 X	2520	-0-	-30	-0-	243	1	2277	2	N	-0-
10	2697 X	2589	-0-	-108	-0-	253	1	2336	2	N	-0-
11	2730 X	2520	-0-	-210	-0-	207	1	2313	2	N	-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10225 - 11943	
06	4590 X	4318	-0-	-272	-0-	496	1	3822	2	N	-0-
07	4867 X	4641	-0-	-226	-0-	454	1	4187	2	N	-0-
08	4867 X	4808	-0-	-59	-0-	440	1	4368	2	N	-0-
09	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	453	1	4254	2	N	-0-
10	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	458	1	4226	2	N	-0-
11	4650 X	4417	-0-	-233	-0-	363	1	4054	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10693 - 12210	
06	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	458	1	5625	2	N	-0-
07	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	420	1	5575	2	N	-0-
08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	396	1	5283	2	N	-0-
09	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	402	1	5253	2	N	-0-
10	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	409	1	5317	2	N	-0-
*11	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	318	1	4929	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10432 - 12102	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10314 - 12160	
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	163	1	2005	2	N	-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	140	1	1860	2	N	-0-
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	121	1	1610	2	N	-0-
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	2	N	-0-
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	155	1	2016	2	N	-0-
*11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	123	1	1903	2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248		PERF. 9775 - 12005					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	193	1	1489	2	N	-0-			-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	178	1	1642	2	N	-0-			-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	170	1	1693	2	N	-0-			-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	164	1	1541	2	N	-0-			-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	164	1	1514	2	N	-0-			-0-
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	140	1	1565	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10359 - 12178					
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	478	1	5869	2	N	-0-			-0-
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	396	1	5260	2	N	-0-			-0-
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	403	1	5381	2	N	-0-			-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	413	1	5400	2	N	-0-			-0-
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	408	1	5304	2	N	-0-			-0-
*11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	310	1	4798	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10810 - 12186					
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	189	1	2328	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2067	-0-	-599	-0-	145	1	1922	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2191	-0-	-351	-0-	153	1	2038	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	177	1	2306	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	170	1	2217	2	N	-0-			-0-
*11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	144	1	2228	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10456 - 12142					
06	3750	X	3706	-0-	-44	-0-	426	1	3280	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	389	1	3588	2	N	-0-			-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	378	1	3761	2	N	-0-			-0-
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	381	1	3575	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3953	-0-	-15	-0-	387	1	3566	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	309	1	3446	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11142 - 12277					
06	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	199	1	2439	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	256	1	3402	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	222	1	2958	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	215	1	2811	2	N	-0-			-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	233	1	3029	2	N	-0-			-0-
*11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	198	1	3061	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10573 - 11870					
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	273	1	2098	2	N	-0-			-0-
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	259	1	2384	2	N	-0-			-0-
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	251	1	2491	2	N	-0-			-0-
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	249	1	2339	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	255	1	2355	2	N	-0-			-0-
11	2640	N	2311	-0-	-329	-0-	190	1	2121	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10252 - 12236					
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	349	1	4292	2	N	-0-			-0-
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	322	1	4273	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	307	1	4095	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4426	-0-	-44	-0-	315	1	4111	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	313	1	4067	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	3807	-0-	-663	-0-	231	1	3576	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	3480 X	3011	-0-	-469	-0-			346	1	2665	2	N	-0-		-0-
07	3596 X	3181	-0-	-415	-0-			311	1	2870	2	N	-0-		-0-
08	3627 X	2796	-0-	-831	-0-			256	1	2540	2	N	-0-		-0-
09	3390 X	2568	-0-	-822	-0-			247	1	2321	2	N	-0-		-0-
10	3503 X	2878	-0-	-625	-0-			282	1	2596	2	N	-0-		-0-
11	3090 X	2626	-0-	-464	-0-			216	1	2410	2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162						
06	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-			225	1	2761	2	N	-0-		-0-
07	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-			174	1	2309	2	N	-0-		-0-
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-			161	1	2148	2	N	-0-		-0-
09	2640 N	2292	-0-	-348	-0-			163	1	2129	2	N	-0-		-0-
10	2480 N	1684	-0-	-796	-0-			120	1	1564	2	N	-0-		-0-
11	2220 N	1329	-0-	-891	-0-			81	1	1248	2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118						
06	1980 N	1787	-0-	-193	-0-			205	1	1582	2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1961	-0-	-23	-0-			192	1	1769	2	N	-0-		-0-
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-			187	1	1858	2	N	-0-		-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-			191	1	1794	2	N	-0-		-0-
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-			199	1	1839	2	N	-0-		-0-
11	1980 N	1927	-0-	-53	-0-			158	1	1769	2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006						
06	2130 X	1490	-0-	-640	-0-			171	1	1319	2	N	-0-		-0-
07	2201 X	1327	-0-	-874	-0-			130	1	1197	2	N	-0-		-0-
08	2170 X	1634	-0-	-536	-0-			149	1	1485	2	N	-0-		-0-
09	2040 X	1804	-0-	-236	-0-			174	1	1630	2	N	-0-		-0-
10	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-			174	1	1608	2	N	-0-		-0-
*11	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-			135	1	1507	2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156						
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-			311	1	2390	2	N	-0-		-0-
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-			286	1	2635	2	N	-0-		-0-
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-			288	1	2858	2	N	-0-		-0-
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-			283	1	2657	2	N	-0-		-0-
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-			298	1	2744	2	N	-0-		-0-
*11	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-			240	1	2683	2	N	-0-		-0-

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364						
06	1740 N	877	-0-	-863	-0-			101	1	776	2	N	-0-		-0-
07	961 N	930	-0-	-31	-0-			91	1	839	2	N	-0-		-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-			89	1	888	2	N	-0-		-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-			103	1	963	2	N	-0-		-0-
10	930 N	812	-0-	-118	-0-			79	1	733	2	N	-0-		-0-
*11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-			95	1	1062	2	N	-0-		-0-

HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016						
06	2010 N	1601	-0-	-409	-0-			184	1	1417	2	N	-0-		-0-
07	2046 N	2003	-0-	-43	-0-			196	1	1807	2	N	-0-		-0-
08	2356 N	2342	-0-	-14	-0-			214	1	2128	2	N	-0-		-0-
09	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-			270	1	2531	2	N	-0-		-0-
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-			226	1	2083	2	N	-0-		-0-
11	2280 N	865	-0-	-1415	-0-			71	1	794	2	N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE	
		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10581 - 11926	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	167 1	2047 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	144 1	1911 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	138 1	1837 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2220 N	1785	-0-	-435	-0-	127 1	1658 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2046 N	1407	-0-	-639	-0-	100 1	1307 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1920 N	1638	-0-	-282	-0-	99 1	1539 2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10790 - 12074	
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	149 1	1834 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	115 1	1528 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	98 1	1309 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	115 1	1498 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	149 1	1939 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	116 1	1803 2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12038		PERF.10413 - 11744	
06	1410 N	894	-0-	-516	-0-	103 1	791 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1674 N	1164	-0-	-510	-0-	114 1	1050 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1612 N	1338	-0-	-274	-0-	122 1	1216 2	N	-0-	-0-	-0-
09	900 N	793	-0-	-107	-0-	76 1	717 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	985	-0-	-193	-0-	96 1	889 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	113 1	1261 2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10537 - 12102	
06	5130 X	3930	-0-	-1200	-0-	452 1	3478 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5301 X	4243	-0-	-1058	-0-	415 1	3828 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4619 X	4258	-0-	-361	-0-	389 1	3869 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	399 1	3744 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4247 X	4223	-0-	-24	-0-	413 1	3810 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	339 1	3782 2	N	-0-	-0-	-0-

STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10507 - 11922	
06	4050 X	3346	-0-	-704	-0-	385 1	2961 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4185 X	3662	-0-	-523	-0-	358 1	3304 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3968 X	3753	-0-	-215	-0-	343 1	3410 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	363 1	3400 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	372 1	3427 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3630 X	3624	-0-	-6	-0-	298 1	3326 2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10479 - 11968	
06	2130 X	1660	-0-	-470	-0-	191 1	1469 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2201 X	1566	-0-	-635	-0-	153 1	1413 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	126 1	1249 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1650 X	1624	-0-	-26	-0-	156 1	1468 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	202 1	1860 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	172 1	1920 2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID -> 246507		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.10642 - 12008	
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	342 1	4196 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	286 1	3804 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	275 1	3662 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	287 1	3753 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	296 1	3854 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3660 X	3324	-0-	-336	-0-	202 1	3122 2	N	-0-	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID -> 246549		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	512 1	6291 2	N	-0-		-0-			-0-
07	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	409 1	5431 2	N	-0-		-0-			-0-
08	4278 X	4020	-0-	-258	-0-	280 1	3740 2	N	-0-		-0-			-0-
09	4140 X	3544	-0-	-596	-0-	252 1	3292 2	N	-0-		-0-			-0-
10	4278 X	3996	-0-	-282	-0-	285 1	3711 2	N	-0-		-0-			-0-
11	4140 X	3596	-0-	-544	-0-	218 1	3378 2	N	-0-		-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246686		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161					
06	3330 X	2073	-0-	-1257	-0-	238 1	1835 2	N	-0-		-0-			-0-
07	3441 X	2310	-0-	-1131	-0-	226 1	2084 2	N	-0-		-0-			-0-
08	3007 X	2688	-0-	-319	-0-	246 1	2442 2	N	-0-		-0-			-0-
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	298 1	2796 2	N	-0-		-0-			-0-
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	302 1	2789 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	247 1	2758 2	N	-0-		-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246688		COMPL. DATE 12/08/2016			TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770					
06	5190 X	4111	-0-	-1079	-0-	473 1	3638 2	N	-0-		-0-			-0-
07	5363 X	4514	-0-	-849	-0-	442 1	4072 2	N	-0-		-0-			-0-
08	4991 X	4662	-0-	-329	-0-	426 1	4236 2	N	-0-		-0-			-0-
09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	427 1	4006 2	N	-0-		-0-			-0-
10	4526 X	4498	-0-	-28	-0-	440 1	4058 2	N	-0-		-0-			-0-
11	4500 X	4314	-0-	-186	-0-	355 1	3959 2	N	-0-		-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901					
06	2160 X	1503	-0-	-657	-0-	173 1	1330 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2232 X	1337	-0-	-895	-0-	131 1	1206 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1891 X	1370	-0-	-521	-0-	125 1	1245 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1770 X	1513	-0-	-257	-0-	146 1	1367 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1643 X	1266	-0-	-377	-0-	124 1	1142 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1500 X	1382	-0-	-118	-0-	114 1	1268 2	N	-0-		-0-			-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838					
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	244 1	1878 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	221 1	2038 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	193 1	1920 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	200 1	1880 2	N	-0-		-0-			-0-
10	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	196 1	1807 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2040 N	1936	-0-	-104	-0-	159 1	1777 2	N	-0-		-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932					
06	2130 X	2091	-0-	-39	-0-	240 1	1851 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2201 X	2163	-0-	-38	-0-	212 1	1951 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	226 1	2243 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	217 1	2033 2	N	-0-		-0-			-0-
10	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	275 1	2539 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	213 1	2383 2	N	-0-		-0-			-0-

SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650					
06	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	723 1	8883 2	N	-0-		-0-			-0-
07	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	678 1	9013 2	N	-0-		-0-			-0-
08	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	675 1	9003 2	N	-0-		-0-			-0-
09	9390 X	9208	-0-	-182	-0-	655 1	8553 2	N	-0-		-0-			-0-
10	9703 X	9566	-0-	-137	-0-	683 1	8883 2	N	-0-		-0-			-0-
11	9390 X	8827	-0-	-563	-0-	535 1	8292 2	N	-0-		-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4740 X	3700	-0-	-1040	-0-	425 1	3275 2	N	-0-		-0-
07	4898 X	3891	-0-	-1007	-0-	381 1	3510 2	N	-0-		-0-
08	4464 X	4028	-0-	-436	-0-	368 1	3660 2	N	-0-		-0-
09	4170 X	3956	-0-	-214	-0-	381 1	3575 2	N	-0-		-0-
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	411 1	3791 2	N	-0-		-0-
*11	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	349 1	3898 2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112			
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	425 1	5219 2	N	-0-		-0-
07	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	375 1	4981 2	N	-0-		-0-
08	5270 X	3881	-0-	-1389	-0-	271 1	3610 2	N	-0-		-0-
09	5640 X	5478	-0-	-162	-0-	390 1	5088 2	N	-0-		-0-
10	5828 X	5539	-0-	-289	-0-	395 1	5144 2	N	-0-		-0-
11	5640 X	5244	-0-	-396	-0-	318 1	4926 2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246			
06	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	482 1	5916 2	N	-0-		-0-
07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	423 1	5616 2	N	-0-		-0-
08	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	342 1	4555 2	N	-0-		-0-
09	5490 X	4969	-0-	-521	-0-	353 1	4616 2	N	-0-		-0-
10	5673 X	5077	-0-	-596	-0-	362 1	4715 2	N	-0-		-0-
11	5490 X	4781	-0-	-709	-0-	290 1	4491 2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152			
06	3540 X	2756	-0-	-784	-0-	207 1	2549 2	N	-0-		-0-
07	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	133 1	1767 2	N	-0-		-0-
08	2480 X	2088	-0-	-392	-0-	146 1	1942 2	N	-0-		-0-
09	2760 X	2092	-0-	-668	-0-	149 1	1943 2	N	-0-		-0-
10	2852 X	1946	-0-	-906	-0-	139 1	1807 2	N	-0-		-0-
11	2760 X	2150	-0-	-610	-0-	130 1	2020 2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044			
06	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	415 1	5095 2	N	-0-		-0-
07	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	341 1	4529 2	N	-0-		-0-
08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	279 1	3723 2	N	-0-		-0-
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	261 1	3409 2	N	-0-		-0-
10	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	297 1	3861 2	N	-0-		-0-
*11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	244 1	3782 2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127			
06	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	392 1	4810 2	N	-0-		-0-
07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	345 1	4589 2	N	-0-		-0-
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	338 1	4513 2	N	-0-		-0-
09	5190 X	4773	-0-	-417	-0-	339 1	4434 2	N	-0-		-0-
10	5363 X	4763	-0-	-600	-0-	340 1	4423 2	N	-0-		-0-
11	5190 X	4499	-0-	-691	-0-	273 1	4226 2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002			
06	7500 X	5420	-0-	-2080	-0-	623 1	4797 2	N	-0-		-0-
07	7750 X	6509	-0-	-1241	-0-	637 1	5872 2	N	-0-		-0-
08	7192 X	6311	-0-	-881	-0-	577 1	5734 2	N	-0-		-0-
09	6720 X	5974	-0-	-746	-0-	576 1	5398 2	N	-0-		-0-
10	6510 X	5982	-0-	-528	-0-	585 1	5397 2	N	-0-		-0-
11	6300 X	5665	-0-	-635	-0-	466 1	5199 2	N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
STATION GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	260259	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	10226 - 11808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4500 X	3896	-0-	-604	-0-	448 1	3448 2	N	-0-			-0-
07	4650 X	4258	-0-	-392	-0-	417 1	3841 2	N	-0-			-0-
08	4464 X	4463	-0-	-1	-0-	408 1	4055 2	N	-0-			-0-
09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	411 1	3856 2	N	-0-			-0-
10	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	426 1	3931 2	N	-0-			-0-
11	4320 X	4206	-0-	-114	-0-	346 1	3860 2	N	-0-			-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)				26155 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH				
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689								
CHISUM		WELL #:		1	RRCID ->	227245	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	9140 - 9204
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EARNEST HILL				27232 222	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHELBY				
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874								
CRANE A-95		WELL #:		1	RRCID ->	100296	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	3616 - 3628
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRANE A95		WELL #:		4	RRCID ->	119906	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3254 - 3260
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRANE A-95		WELL #:		2	RRCID ->	120274	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3662 - 3672
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)				27232 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHELBY				
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874								
CRANE A-95		WELL #:		1	RRCID ->	127833	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	3278 - 3288
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)		//CONT.//		27232 666	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SHELBY				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201										
WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #:		1	RRCID ->	171148	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2694 - 2702		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		124 N	124	-0-	-0-		4 1	120 3	N		-0-			-0-
07		124 N	119	-0-	-5		4 1	115 3	N		-0-			-0-
08		124 N	96	-0-	-28		3 1	93 3	N		-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-		5 1	146 3	N		-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-		4 1	126 3	N		-0-			-0-
11		90 N	30	-0-	-60		1 1	29 3	N		-0-			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				27347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	280167	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258 - 11122		
06		480 X	59	-0-	-421		50 2	9 9	Y		8			277
07		651 X	-0-	-0-	-651				Y		-0-			277
08		92 X	92	-0-	-0-		49 2	43 9	Y		39	207 1		109
09		0 X	-0-	-0-	-0-				Y		185	208 1		86
10		342 X	342	-0-	-0-		129 2	213 9	Y		194	107 1		173
*11		289 X	289	-0-	-0-		100 2	189 9	Y		172	211 1		134

RADER		WELL #:		2	RRCID ->	282778	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	9333 - 11200		
06		6720 X	2566	-0-	-4154		2157 2	409 9	N		372	365 1		51
07		6944 X	1920	-0-	-5024		1725 2	195 9	N		177	178 1		50
08		5084 X	2560	-0-	-2524		1867 2	693 9	N		630	534 1		146
09		3900 X	2090	-0-	-1810		1646 2	444 9	N		404	369 1		181
10		3627 X	1596	-0-	-2031		1407 2	189 9	N		172	182 1		171
11		2580 X	1364	-0-	-1216		1164 2	200 9	N		182	179 1		174

GERALD WAKEFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	282800	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9240 - 11154		
06		5910 X	3883	-0-	-2027		3472 2	411 9	N		374	374 1		7
07		6107 X	3538	-0-	-2569		3015 2	523 9	N		475	182 1		300
08		6107 X	3104	-0-	-3003		2718 2	386 9	N		351	369 1		282
09		5010 X	2641	-0-	-2369		2360 2	281 9	N		255	365 1		172
10		4805 X	1820	-0-	-2985		1546 2	274 9	N		249	181 1		240
11		3870 X	1853	-0-	-2017		1623 2	230 9	N		209	182 1		267

FORREST		WELL #:		2	RRCID ->	283770	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265 - 11056		
06		6240 X	2924	-0-	-3316		2520 2	404 9	N		367	367 1		20
07		4092 X	2636	-0-	-1456		2237 2	399 9	N		363	363 1		20
08		4092 X	2113	-0-	-1979		1665 2	448 9	N		407	186 1		241
09		2910 X	1855	-0-	-1055		1606 2	249 9	N		226	189 1		278
10		3007 X	1660	-0-	-1347		1417 2	243 9	N		221	189 1		310
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910				N		NO RPT			310

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	284263	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9392 - 11102		
06		4980 X	2739	-0-	-2241		1983 2	756 9	N		687	721 1		180
07		5146 X	2442	-0-	-2704		1694 2	748 9	N		680	523 1		337
08		3999 X	2258	-0-	-1741		1547 2	711 9	N		646	716 1		267
09		3360 X	1458	-0-	-1902		975 2	483 9	N		439	373 1		333
10		3472 X	958	-0-	-2514		661 2	297 9	N		270	375 1		228
11		2730 X	800	-0-	-1930		580 2	220 9	N		200	180 1		248

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		4110 X	1999	-0-	-2111	-0-	1702	2	297	9	N	164
07		4247 X	2036	-0-	-2211	-0-	1707	2	329	9	N	104
08		4247 X	2140	-0-	-2107	-0-	1843	2	297	9	N	188
09		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	1755	2	278	9	N	254
10		2077 X	1939	-0-	-138	-0-	1677	2	262	9	N	116
11		2070 X	1640	-0-	-430	-0-	1365	2	275	9	N	180

ORO RESOURCES, LLC 626507												
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867												
06		2250 X	1537	-0-	-713	-0-	1297	3	240	9	Y	186
07		2170 X	1055	-0-	-1115	-0-	944	3	111	9	Y	115
08	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	1050	942	3	108	9	Y	213
09	DLQ	G-10	941	-0-	941	1991	801	3	140	9	Y	169
10	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	2998	822	3	185	9	Y	168
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2998					Y	168

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370												
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451												
06		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1289	3	98	9	N	162
07		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	162
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	162
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	162
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	162
11		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622												
06		16657 X	3080	-0-	-13577	-0-	394	1	2394	3	Y	15
							292	9				
07		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	351	1	2628	3	Y	17
							321	9				
08		4712 X	3270	-0-	-1442	-0-	333	1	2633	3	Y	21
							304	9				
09		4560 X	3169	-0-	-1391	-0-	365	1	2584	3	Y	23
							220	9				
10		4712 X	3296	-0-	-1416	-0-	522	1	2454	3	Y	49
							320	9				
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	49

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991												
06		34 N	5	-0-	-29	-0-	2	1	3	9	Y	209
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	9	Y	222
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	222
*09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	9	Y	66
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	66
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	66

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370															
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		30728 X	6980	-0-	-23748	-0-	672	1	4594	3	Y	1558	1547	1	365
							1714	9							
07		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	685	1	4295	3	Y	1502	1705	1	162
							1652	9							
08		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	574	1	1995	3	Y	1509	1329	1	342
							1660	9							
09		2490 X	1996	-0-	-494	-0-	514	3	1482	9	Y	1347	1336	1	353
10		2573 X	2164	-0-	-409	-0-	612	3	1552	9	Y	1411	1337	1	427
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			427

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220															
06		2700 N	1581	-0-	-1119	3179	619	1	268	3	Y	631	373	1	362
							694	9							
07		3100 N	1227	-0-	-1873	1306	583	1	644	9	Y	585	730	1	217
08		2553 N	1247	-0-	-1306	-0-	595	1	652	9	Y	593	738	1	72
*09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	614	3	594	9	Y	540	543	1	69
*10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	647	3	651	9	Y	592	541	1	120
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			120

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565															
06		6410 X	2012	-0-	-4398	-0-	353	1	1263	3	Y	360	412	1	437
							396	9							
07		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	325	1	1448	3	Y	334	405	1	366
							367	9							
08		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	328	1	1786	3	Y	430	514	1	282
							473	9							
*09		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	311	1	1735	3	Y	468	472	1	278
							515	9							
*10		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	461	1	1715	3	Y	404	367	1	315
							444	9							
11		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT			315

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555															
06		8263 X	1630	-0-	-6633	-0-	334	1	800	3	Y	451	422	1	42
							496	9							
07		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	289	1	750	3	Y	356	344	1	54
							392	9							
08		2108 X	1507	-0-	-601	-0-	324	1	809	3	Y	340	373	1	21
							374	9							
09		2040 X	1369	-0-	-671	-0-	304	1	747	3	Y	289	289	1	21
							318	9							
10		2108 X	763	-0-	-1345	-0-	306	1	268	3	Y	172	119	1	74
							189	9							
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			74

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829															
06		13945 X	1613	-0-	-12332	-0-	586	1	805	3	Y	202	182	1	303
							222	9							
07		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	585	1	883	3	Y	236	363	1	176
							260	9							
08		2573 X	2033	-0-	-540	-0-	603	1	1113	3	Y	288	197	1	267
							317	9							
09		2130 X	1808	-0-	-322	-0-	564	1	956	3	Y	262	361	1	168
							288	9							
*10		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	586	1	1270	3	Y	290	180	1	278
							319	9							
11		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			278

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0104		RRCID -> 275964		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102		PERF.10188 - 11782				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		9366 X	1677	-0-	-7689	-0-	525	1	726	3	Y	387	225	1	310
							426	9							
07		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	456	1	1771	3	Y	297	367	1	240
							327	9							
08		2604 X	2321	-0-	-283	-0-	418	1	1538	3	Y	332	380	1	192
							365	9							
09		2520 X	1832	-0-	-688	-0-	285	1	1261	3	Y	260	303	1	149
							286	9							
10		2542 X	1251	-0-	-1291	-0-	103	1	916	3	Y	211	104	1	256
							232	9							
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			256

HYDE, MARTY			WELL #: 4		RRCID -> 275991		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10002 - 11663				
06		14897 X	2749	-0-	-12148	-0-	391	1	1911	3	Y	406	469	1	297
							447	9							
07		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	380	1	1507	3	Y	497	468	1	326
							547	9							
08		3007 X	2997	-0-	-10	-0-	407	1	2012	3	Y	525	522	1	329
							578	9							
*09		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	400	1	2103	3	Y	432	342	1	419
							475	9							
10		3007 X	2897	-0-	-110	-0-	421	1	2033	3	Y	403	290	1	532
							443	9							
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			532

JONES			WELL #: 2		RRCID -> 276438		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987 - 11603				
06		2700 N	484	-0-	-2216	860	362	1	122	9	Y	111	156	1	153
							445	1	129	9	Y	117			270
07		1434 N	574	-0-	-860	-0-	445	1	129	9	Y	117			270
							476	1	129	9	Y	117	192	1	195
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	476	1	129	9	Y	117	192	1	195
							467	3	127	9	Y	115	169	1	141
*09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	467	3	127	9	Y	115	169	1	141
							490	1	599	3	Y	121	147	1	115
*10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	490	1	599	3	Y	121	147	1	115
							133	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			115

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 601		RRCID -> 276692		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12045		PERF.10297 - 11882				
06		2700 N	795	-0-	-1905	3277	285	1	504	3	Y	5	3	1	162
							6	9							
07		3100 N	853	-0-	-2247	1030	285	1	513	3	Y	50	3	1	209
							55	9							
08		1946 N	916	-0-	-1030	-0-	364	1	493	3	Y	54	186	1	77
							59	9							
*09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	353	1	477	3	Y	43	3	1	117
							47	9							
*10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	364	1	332	3	Y	13	2	1	128
							14	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			128

JONES			WELL #: 1		RRCID -> 276821		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 10175		PERF. N/A				
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2700 N	1890	-0-	-810	6045	371	1	1156	3	Y	330	578 1 128
07	3100 N	1452	-0-	-1648	4397	363	9	844	3	Y	213	190 1 151
08	3100 N	1032	-0-	-2068	2329	374	1	397	3	Y	248	189 1 210
*09	3000 N	770	-0-	-2230	99	234	9	149	3	Y	252	190 1 272
10	1457 N	1168	-0-	-289	-0-	362	1	502	3	Y	269	379 1 162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	273	9			Y	NO RPT	162
						344	1					
						277	9					
						370	1					
						296	9					
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533												
06	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	33	1	970	3	N	368	361 1 202
07	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	405	9	1030	3	N	347	394 1 155
08	1705 X	1459	-0-	-246	-0-	37	1	1030	3	N	357	315 1 197
09	1650 X	1202	-0-	-448	-0-	382	9	814	3	N	326	323 1 200
10	1457 X	1290	-0-	-167	-0-	36	1	881	3	N	344	327 1 217
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	393	9			N	NO RPT	217
						29	1					
						359	9					
						31	1					
						378	9					
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442												
06	23704 X	3320	-0-	-20384	-0-	390	1	2510	3	Y	382	436 1 269
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	420	9	3025	3	Y	360	401 1 228
08	5580 X	3331	-0-	-2249	-0-	366	1	2655	3	Y	287	320 1 195
09	5400 X	3271	-0-	-2129	-0-	396	9	2647	3	Y	244	246 1 193
10	5580 X	3268	-0-	-2312	-0-	360	1	2450	3	Y	273	248 1 218
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	316	9			Y	NO RPT	218
						356	1					
						268	9					
						518	1					
						300	9					
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935												
06	341 N	56	-0-	-285	-0-	36	1	20	9	Y	18	362
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	35	1	61	9	Y	55	417
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	35	1	34	3	Y	25	183 1 259
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	28	9	10	3	Y	17	276
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	17	1			Y	-0-	276
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	NO RPT	276

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370											
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: C 01		RRCID -> 276875		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		4173 X	4032	-0-	-141	-0-	457	1	3463	3	N	102	99 1	11
							112	9						
07		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	447	1	1800	3	N	96	88 1	19
							106	9						
08		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	62	1	2211	3	N	102	117 1	4
							112	9						
*09		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2017	3	N	90	91 1	3
							99	9						
*10		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	55	1	1632	3	N	92	21 1	74
							101	9						
11		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT		74

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0402		RRCID -> 276940		COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999				

06		13734 X	2475	-0-	-11259	-0-	486	1	1425	3	Y	513	495 1	453
							564	9						
07		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	517	1	3748	3	Y	552	508 1	497
							607	9						
08		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	536	1	3684	3	Y	570	662 1	405
							627	9						
*09		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	508	1	2864	3	Y	495	491 1	409
							545	9						
10		4867 X	4133	-0-	-734	-0-	586	1	2952	3	Y	541	554 1	396
							595	9						
11		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT		396

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0202		RRCID -> 277001		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257				

06		9341 X	2024	-0-	-7317	-0-	395	1	1331	3	Y	271	337 1	367
							298	9						
07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	366	1	1025	3	Y	341	393 1	315
							375	9						
08		2294 N	2247	-0-	-47	-0-	425	1	1461	3	Y	328	421 1	222
							361	9						
*09		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	421	1	1601	3	Y	374	373 1	223
							411	9						
10		1767 N	1107	-0-	-660	-0-	232	1	688	3	Y	170	154 1	239
							187	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		239

HYDE			WELL #: 1		RRCID -> 277670		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500				

06		2700 N	1436	-0-	-1264	4587	42	1	1261	3	Y	121	196 1	199
							133	9						
07		3100 N	1472	-0-	-1628	2959	46	1	1264	3	Y	147	10 1	336
							162	9						
08		3100 N	1477	-0-	-1623	1336	46	1	1304	3	Y	115	204 1	247
							127	9						
*09		2798 N	1462	-0-	-1336	-0-	45	1	1268	3	Y	135	202 1	180
							149	9						
10		1457 N	1362	-0-	-95	-0-	43	1	1198	3	Y	110	8 1	282
							121	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		282

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				//CONT.//	27347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON			
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	766370									
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0201	RRCID ->	277688	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10030 - 11731	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2700 N	740	-0-	-1960	271	215	1	375	3	Y	136	384	1	249
						150	9							
07	3100 N	3905	-0-	805	1076	497	1	3024	3	Y	349	199	1	399
						384	9							
08	3100 N	6142	-0-	3042	4118	612	1	5209	3	Y	292	428	1	263
						321	9							
*09	3000 N	3973	-0-	973	5091	485	1	2803	3	Y	623	565	1	321
						685	9							
*10	8409 X	3318	-0-	-5091	-0-	489	1	2291	3	Y	489	576	1	234
						538	9							
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT			234
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0901	RRCID ->	277816	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10273 - 11944	
06	20612 X	5172	-0-	-15440	-0-	463	1	4194	3	Y	468	442	1	300
						515	9							
07	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	466	1	3786	3	Y	649	703	1	246
						714	9							
08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	484	1	3544	3	Y	572	523	1	295
						629	9							
09	3900 X	3845	-0-	-55	-0-	432	1	2747	3	Y	605	639	1	261
						666	9							
10	4030 X	3565	-0-	-465	-0-	482	1	2406	3	Y	615	558	1	318
						677	9							
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			318
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0604	RRCID ->	277817	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978 - 11604	
06	15974 X	3620	-0-	-12354	-0-	400	1	2932	3	Y	262	160	1	196
						288	9							
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	360	1	2657	3	Y	325	404	1	117
						358	9							
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	367	1	2831	3	Y	336	383	1	70
						370	9							
*09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	360	1	2678	3	Y	247	285	1	32
						272	9							
10	3751 X	2181	-0-	-1570	-0-	328	1	1652	3	Y	183	93	1	122
						201	9							
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT			122
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0802	RRCID ->	277818	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087 - 11302	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			312
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			312
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			312
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			312
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			312
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			312

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				//CONT.//	27347	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	766370										
EASTHAM STATE PRISON FARM A				WELL #:	A 01		RRCID ->	277918	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11513 PERF. 9652 - 11300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
06		29278 X	6060	-0-	-23218	-0-	495	1	4690	3	Y	795	799	1	10
							875	9							
07		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	456	1	4158	3	Y	929	810	1	129
							1022	9							
08		6138 X	5938	-0-	-200	-0-	514	1	4417	3	Y	915	909	1	135
							1007	9							
09		5940 X	5468	-0-	-472	-0-	478	1	4126	3	Y	785	782	1	138
							864	9							
10		6262 X	4219	-0-	-2043	-0-	486	1	2997	3	Y	669	609	1	198
							736	9							
11		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT			198

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	A 02		RRCID ->	277919	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11517 PERF. 9731 - 11350			
06		21987 X	4588	-0-	-17399	-0-	460	1	3301	3	Y	752	578	1	301
							827	9							
07		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	478	1	3478	3	Y	944	1120	1	125
							1038	9							
08		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	486	1	3678	3	Y	912	777	1	260
							1003	9							
*09		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	469	1	3431	3	Y	762	777	1	245
							838	9							
*10		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	502	1	3454	3	Y	845	959	1	131
							930	9							
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			131

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0102		RRCID ->	277933	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11695 PERF. 9713 - 11376			
06		24316 X	4804	-0-	-19512	-0-	425	1	3870	3	Y	463	388	1	83
							509	9							
07		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	394	1	3535	3	Y	459	496	1	46
							505	9							
08		5332 X	4544	-0-	-788	-0-	395	1	3654	3	Y	450	473	1	23
							495	9							
09		5160 X	4011	-0-	-1149	-0-	371	1	3223	3	Y	379	302	1	100
							417	9							
10		5208 X	1283	-0-	-3925	-0-	374	1	537	3	Y	338	300	1	138
							372	9							
11		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			138

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0204		RRCID ->	277934	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	10842 PERF. 9620 - 10837			
06		21733 X	4881	-0-	-16852	-0-	478	1	3574	3	Y	754	581	1	332
							829	9							
07		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	468	1	3695	3	Y	682	942	1	72
							750	9							
08		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	495	1	3651	3	Y	553	384	1	241
							608	9							
*09		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	503	1	3527	3	Y	441	577	1	105
							485	9							
10		5053 X	4976	-0-	-77	-0-	574	1	3937	3	Y	423	398	1	130
							465	9							
11		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT			130

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.//		27347	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103	RRCID ->	277939	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10064	- 11671
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		432 X	367	-0-	-65	-0-	287	1	80	9	Y	73
07		349 X	349	-0-	-0-	-0-	273	1	76	9	Y	69
08		589 X	327	-0-	-262	-0-	248	1	79	9	Y	72
09		570 X	295	-0-	-275	-0-	232	1	63	9	Y	57
10		589 X	271	-0-	-318	-0-	205	1	24	3	Y	38
							42	9				
11		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT

GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	277966	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10680	- 12408
06		878 N	47	-0-	-831	-0-	47	3			Y	-0-
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-
*09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-
10		341 N	41	-0-	-300	-0-	41	3			Y	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	277990	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11880	PERF. 9819	- 11531
06		20398 X	3177	-0-	-17221	-0-	385	1	2296	3	Y	451
							496	9				376
07		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	352	1	2971	3	Y	479
							527	9				464
08		4526 X	3529	-0-	-997	-0-	335	1	2728	3	Y	424
							466	9				523
09		4380 X	3400	-0-	-980	-0-	344	1	2662	3	Y	358
							394	9				284
10		4309 X	3324	-0-	-985	-0-	350	1	2679	3	Y	268
							295	9				244
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401	RRCID ->	277991	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10207	- 11820
06		76393 X	15239	-0-	-61154	-0-	393	1	14344	3	Y	456
							502	9				468
07		15477 X	15477	-0-	-0-	-0-	400	1	14559	3	Y	471
							518	9				479
08		16027 X	15353	-0-	-674	-0-	406	1	14451	3	Y	451
							496	9				471
09		15510 X	15064	-0-	-446	-0-	405	1	14143	3	Y	469
							516	9				299
*10		15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	504	1	14882	3	Y	474
							521	9				659
11		15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT

MILES TIMBER		WELL #:		1	RRCID ->	278043	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10242	- 12290
06		9721 X	2454	-0-	-7267	-0-	85	1	1962	3	Y	370
							407	9				385
07		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	84	1	1890	3	Y	276
							304	9				206
08		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	89	1	2043	3	Y	317
							349	9				394
09		2400 X	1992	-0-	-408	-0-	75	1	1678	3	Y	217
							239	9				195
10		2542 X	2385	-0-	-157	-0-	99	1	1982	3	Y	276
							304	9				371
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	18679 X	4329	-0-	-14350	-0-	469	1	2641	3	Y	1108	945	1	363
						1219	9							
07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	453	1	2119	3	Y	1344	1417	1	290
						1478	9							
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	458	1	2674	3	Y	1136	1150	1	276
						1250	9							
*09	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	451	1	2727	3	Y	1305	1314	1	267
						1436	9							
*10	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	573	1	2561	3	Y	1281	1138	1	410
						1409	9							
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			410
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878														
06	42246 X	7583	-0-	-34663	-0-	282	1	6242	3	Y	963	909	1	304
						1059	9							
07	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	352	1	7619	3	Y	1335	1446	1	193
						1469	9							
08	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	349	1	6795	3	Y	1174	1074	1	293
						1291	9							
*09	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	371	1	6603	3	Y	1255	1324	1	224
						1381	9							
*10	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	439	1	6994	3	Y	1320	1198	1	346
						1452	9							
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			346
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547														
06	1685 X	760	-0-	-925	-0-	19	1	556	3	Y	168	166	1	249
						185	9							
07	951 X	951	-0-	-0-	-0-	23	1	625	3	Y	275	365	1	159
						303	9							
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	26	1	736	3	Y	218	180	1	197
						240	9							
*09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	25	1	709	3	Y	168	182	1	183
						185	9							
10	961 X	850	-0-	-111	-0-	24	1	669	3	Y	143	167	1	159
						157	9							
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			159
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542														
06	35692 X	6404	-0-	-29288	-0-	180	1	5443	3	Y	710	940	1	185
						781	9							
07	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	200	1	6138	3	Y	744	777	1	152
						818	9							
08	7130 X	7007	-0-	-123	-0-	203	1	6104	3	Y	636	615	1	173
						700	9							
09	6690 X	6115	-0-	-575	-0-	183	1	5306	3	Y	569	593	1	149
						626	9							
*10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	250	1	6430	3	Y	551	591	1	109
						606	9							
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT			109

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	29477 X	5048	-0-	-24429	-0-	120	1	4797	3	Y	119	34 1	227
						131	9						
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	104	1	4460	3	Y	140	210 1	157
						154	9						
08	6479 X	4856	-0-	-1623	-0-	100	1	4497	3	Y	235	230 1	162
						259	9						
*09	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	131	1	5932	3	Y	259	236 1	185
						285	9						
10	5797 X	5612	-0-	-185	-0-	183	1	5288	3	Y	128	211 1	102
						141	9						
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT		102

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

06	35912 X	7001	-0-	-28911	-0-	186	1	6789	3	Y	24	17 1	38
						26	9						
07	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	181	1	6599	3	Y	45	17 1	66
						50	9						
08	7626 X	7054	-0-	-572	-0-	191	1	6798	3	Y	59	19 1	106
						65	9						
09	7380 X	6959	-0-	-421	-0-	192	1	6711	3	Y	51	19 1	138
						56	9						
10	7223 X	4937	-0-	-2286	-0-	160	1	4731	3	Y	42	10 1	170
						46	9						
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT		170

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

06	23914 X	937	-0-	-22977	-0-	404	1	296	3	Y	215	185 1	382
						237	9						
07	650 X	650	-0-	-0-	-0-	269	1	293	3	Y	80	3 1	459
						88	9						
08	6200 X	466	-0-	-5734	-0-	179	1	115	3	Y	156	194 1	421
						172	9						
09	6000 X	858	-0-	-5142	-0-	254	1	437	3	Y	152	183 1	390
						167	9						
10	1705 X	1038	-0-	-667	-0-	256	1	658	3	Y	113	191 1	312
						124	9						
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		312

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

06	12550 X	2767	-0-	-9783	-0-	71	1	2133	3	Y	512	587 1	386
						563	9						
07	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	71	1	1959	3	Y	340	402 1	324
						374	9						
08	3286 X	2386	-0-	-900	-0-	67	1	1899	3	Y	382	396 1	310
						420	9						
09	3180 X	2828	-0-	-352	-0-	77	1	2159	3	Y	538	392 1	456
						592	9						
10	3286 X	2609	-0-	-677	-0-	75	1	2098	3	Y	396	534 1	318
						436	9						
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT		318

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370										
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0601H		RRCID -> 278871		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11501		PERF.10422 - 16076		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		24495 X	2750	-0-	-21745	-0-	359 1	2227 3	Y	149	207 1		305
							164 9						
07		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	418 1	1498 3	Y	170	195 1		280
							187 9						
08		6200 X	3862	-0-	-2338	-0-	389 1	3251 3	Y	202	206 1		276
							222 9						
09		5730 X	4841	-0-	-889	-0-	442 1	4157 3	Y	220	227 1		269
							242 9						
10		4743 X	2768	-0-	-1975	-0-	337 1	2322 3	Y	99	191 1		177
							109 9						
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT			177

HYDE, MARTY			WELL #: 3		RRCID -> 279307		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143		
06		2700 N	553	-0-	-2147	2201	231 1	194 3	Y	116	134 1		9
							128 9						
07		3025 N	824	-0-	-2201	-0-	357 1	233 3	Y	213	201 1		21
							234 9						
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	362 1	395 3	Y	168	167 1		22
							185 9						
*09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	350 1	356 3	Y	148	116 1		54
							163 9						
*10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	364 1	325 3	Y	143	195 1		2
							157 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

ELLIOTT			WELL #: 1		RRCID -> 279323		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10592 - 12167		
06		2700 N	2158	-0-	-542	4098	385 1	1303 3	Y	427	387 1		232
							470 9						
07		3100 N	1873	-0-	-1227	2871	390 1	1004 3	Y	435	370 1		297
							479 9						
08		3100 N	1647	-0-	-1453	1418	372 1	868 3	Y	370	556 1		111
							407 9						
*09		2382 N	964	-0-	-1418	-0-	352 1	283 3	Y	299	176 1		234
							329 9						
*10		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	378 1	708 3	Y	334	192 1		376
							367 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			376

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0606		RRCID -> 279324		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456		
06		16190 X	3772	-0-	-12418	-0-	435 1	2844 3	Y	448	607 1		180
							493 9						
07		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	411 1	2511 3	Y	517	500 1		197
							569 9						
08		4774 X	3742	-0-	-1032	-0-	411 1	2701 3	Y	573	629 1		141
							630 9						
09		4620 X	3216	-0-	-1404	-0-	383 1	2297 3	Y	487	488 1		140
							536 9						
10		4774 X	2254	-0-	-2520	-0-	369 1	1544 3	Y	310	216 1		234
							341 9						
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT			234

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.//		27347	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701		RRCID ->	279354	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11992	PERF.10090	- 11390	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	972 X	655	-0-	-317	-0-	191	1	270 3	N	176	203 1		95	
07	702 X	702	-0-	-0-	-0-	194	9	308 3	N	178	198 1		75	
08	1116 X	669	-0-	-447	-0-	196	9	229 3	N	223	249 1		49	
09	1020 X	636	-0-	-384	-0-	195	1	141 3	N	280	278 1		51	
10	899 X	661	-0-	-238	-0-	245	9	131 3	N	303	274 1		80	
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-	187	1		N	NO RPT			80	
						308	9							
						197	1							
						333	9							

BLAIR A		WELL #:		1		RRCID ->	279383	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF.10788	- 12492	
06	5971 X	1422	-0-	-4549	-0-	361	1	808 3	Y	230	322 1		92	
07	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	253	9	651 3	Y	75	5 1		162	
08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	368	1	864 3	Y	112	150 1		124	
09	1200 X	780	-0-	-420	-0-	83	9	384 3	Y	114	4 1		234	
10	1457 X	1216	-0-	-241	-0-	296	1	847 3	Y	113	190 1		157	
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	123	9		Y	NO RPT			157	

MILLER		WELL #:		2		RRCID ->	279431	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10288	- 11397	
06	2700 N	613	-0-	-2087	2314	466	1	147 9	Y	134	185 1		192	
07	2879 N	565	-0-	-2314	-0-	452	1	113 9	Y	103	173 1		122	
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	497	1	431 3	Y	123	3 1		242	
*09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	135	9	264 3	Y	115	191 1		166	
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	481	1	347 3	Y	115	173 1		108	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	127	9		Y	NO RPT			108	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0801		RRCID ->	279448	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10124	- 15384	
06	2700 N	764	-0-	-1936	1338	19	1	739 3	Y	5	5 1		51	
07	2122 N	784	-0-	-1338	-0-	6	9	758 3	Y	5	5 1		51	
08	775 N	675	-0-	-100	-0-	20	1	653 3	Y	4	4 1		51	
*09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	18	1	631 3	Y	4	4 1		51	
10	775 N	635	-0-	-140	-0-	4	9	611 3	Y	3	3 1		51	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	1		Y	NO RPT			51	
						21	1							
						3	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370												
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	18391 X	3644	-0-	-14747	-0-	556	1	2848	3	Y	218	196 1 287
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	240	9	495	1	Y	170	200 1 257
08	4371 X	3930	-0-	-441	-0-	187	9	566	1	Y	224	374 1 107
09	4230 X	3666	-0-	-564	-0-	246	9	525	1	Y	229	202 1 134
10	4371 X	3435	-0-	-936	-0-	252	9	618	1	Y	210	198 1 146
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	231	9			Y	NO RPT	146

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350												
06	2474 X	701	-0-	-1773	-0-	541	1	160	9	Y	145	185 1 133
07	721 X	721	-0-	-0-	-0-	561	1	160	9	Y	145	278
08	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	590	1	506	3	Y	156	183 1 251
*09	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	172	9	601	1	Y	133	185 1 199
*10	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	146	9	521	1	Y	120	194 1 125
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-	132	9			Y	NO RPT	125

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794												
06	27019 X	3580	-0-	-23439	-0-	474	1	2693	3	Y	375	398 1 342
07	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	413	9	509	1	Y	243	211 1 374
08	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	267	9	535	1	Y	276	216 1 434
*09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	304	9	540	1	Y	191	214 1 411
10	3875 X	3076	-0-	-799	-0-	210	9	584	1	Y	277	180 1 508
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	305	9			Y	NO RPT	508

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650												
06	135 X	79	-0-	-56	-0-	22	1	57	9	N	52	184 1 357
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	460
08	186 X	143	-0-	-43	-0-	88	1	55	9	N	50	181 1 329
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	57	386
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	7	393
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	393

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON												
BOWLES ENERGY, INC. 084097												
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574												
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	82	1	64	2	N	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	65	1	65	2	N	-0-	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	77	1	73	2	N	-0-	-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	89	1	59	2	N	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	92	1	56	2	N	-0-	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	61	1	41	2	N	-0-	-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	520	1	411	2	N	-0-			-0-
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	466	1	474	2	N	-0-			-0-
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	457	1	439	2	N	-0-			-0-
09		930 N	905	-0-	-25	-0-	546	1	359	2	N	-0-			-0-
10		930 N	905	-0-	-25	-0-	560	1	345	2	N	-0-			-0-
11		870 N	745	-0-	-125	-0-	445	1	300	2	N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

06		210 N	208	-0-	-2	-0-	117	1	91	2	N	-0-			-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	104	1	106	2	N	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	119	1	113	2	N	-0-			-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	140	1	92	2	N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	145	1	89	2	N	-0-			-0-
11		210 N	176	-0-	-34	-0-	105	1	71	2	N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

06		210 N	207	-0-	-3	-0-	115	1	92	2	N	-0-			-0-
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	104	1	105	2	N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	117	1	114	2	N	-0-			-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	139	1	92	2	N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	145	1	89	2	N	-0-			-0-
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	105	1	70	2	N	-0-			-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
 O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148

06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	18			98
							20	9							
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	42	2	N	16			114
							18	9							
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	30	2	N	18			132
							20	9							
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	39	2	N	12			144
							13	9							
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	9			153
							10	9							
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	30	2	N	2			155
							2	9							

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
 COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	255	1	888	2	N	6					140
07	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	152	1	1037	2	N	5					145
08	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	204	1	1074	2	N	6					151
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	103	1	1167	2	N	2					153
*10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	123	1	1155	2	N	1					154
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1200	2	N	5					159

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	N	-0-					85
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	N	-0-					85
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	N	1					86
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-					86
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	7	1	68	2	N	-0-					86
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	2	N	-0-					86

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
 COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) PALMER PETROLEUM INC. WOLDERT-HENLEY		28415 470 636222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SMITH			
		WELL #:	1	RRCID ->	130253	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7358 - 7368	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	22110 R	22110	-0-	-0-	-0-	58 1	21907 2	N	132	181 1		111
						145 9						
07	21979 #	19424	-0-	-2555	-0-	62 1	19217 2	N	132	173 1		70
						145 9						
08	21979 #	20639	-0-	-1340	-0-	62 1	20445 2	N	120	79 1		111
						132 9						
09	22110 #	18850	-0-	-3260	-0-	60 1	18670 2	N	109	164 1		56
						120 9						
10	22847 #	19768	-0-	-3079	-0-	62 1	19550 2	N	142	83 1		115
						156 9						
11	22110 #	16523	-0-	-5587	-0-	60 1	16329 2	N	122	164 1		73
						134 9						

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) CAMERON EXPLORATION, INC. BOGUE		28809 500 126996		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	191454	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	6488 - 6498	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. MAYO		429781		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #:	4	RRCID ->	122169	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6284 - 6287	
06	510 N	119	-0-	-391	-0-	119 2		N	-0-			68
07	527 N	109	-0-	-418	-0-	109 2		N	-0-			68
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			68
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			68
10	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-			68
11	420 N	255	-0-	-165	-0-	255 2		N	-0-			68

PETROMINING, INC. MITCHELL		660846		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	228646	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6215 - 6258	
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2309 3	9 9	N	8			93
07	2449 N	2340	-0-	-109	-0-	2334 3	6 9	N	5			98
08	2387 N	2320	-0-	-67	-0-	2316 3	4 9	N	4			102
*09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1793 3	7 9	N	6			108
*10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2552 3	11 9	N	10			118
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT			118

URSUS OIL AND GAS TUCKER		879300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	169642	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6331 - 6440	
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-			42
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-			42
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			42
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	115 2	6 9	N	5			47
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			47
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			47

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		28809 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
GARRETT HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 257146	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 11620	PERF. 6209	- 7762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120)				28809 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
FURRH, J. D. JR. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 105723	COMPL. DATE 01/28/1983	TOTAL DEPTH 6974	PERF. 6116	- 6123		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	77 1	255 2	Y	-0-	-0-	
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	335 1	1378 2	Y	-0-	-0-	
08	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	598 1	2314 2	Y	-0-	-0-	
09	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	557 1	2078 2	Y	-0-	-0-	
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	501 1	2005 2	Y	-0-	-0-	
*11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	493 1	1638 2	Y	-0-	-0-	

EXCELSIOR (PETTIT)				29790 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION			
STETSON PETROLEUM CORP.				819479							
STALLCUP, BLISS				WELL #: A 1	RRCID -> 039323	COMPL. DATE 10/27/1965	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6237	- 6241		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	27	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	27	
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-	27	
09	180 N	72	-0-	-108	-0-	72 3		N	-0-	27	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	27	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	

RUSK-STALLCUP				WELL #: 2	C	RRCID -> 097943	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 6264	- 6290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)				29796 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION			
HERD PRODUCING COMPANY, INC.				379750							
VAN DUSEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 201090	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6341	- 6397		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	95	
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	95	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	

VAN DUSEN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 220883	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6341	- 6352		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				53
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				53
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				53
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				53
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				53
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-				53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				113
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				113
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				113
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-				113
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				113
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-				113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MCBRIDE OPERATING LLC 538006
 ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

06	270 N	66	-0-	-204	-0-	66	2			N	-0-				40
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	-2				42
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				42
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				42
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				42
11	270 N	88	-0-	-182	-0-	88	2			N	-0-				42

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
 O'BENCO, INC. 617512
 CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 10434 - 10462

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		817G	RRCID ->	181540	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9886 - 9972
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	12796	3	263 9	N	239	233 1	10
07	12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	12559	3	240 9	N	218	198 1	30
08	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	12788	3	246 9	N	224	225 1	29
09	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	12635	3	204 9	N	185	180 1	34
10	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10386	3	132 9	N	120	131 1	23
*11	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11157	3	39 9	N	35	50 1	8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		351	RRCID ->	181717	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9892 - 9984
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		5
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	5 1	-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
10	372 N	20	-0-	-352	-0-	20	3		N	-0-		-0-
11	420 N	18	-0-	-402	-0-	18	3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	181718	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9844 - 9965
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	181735	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9844 - 9940
06	1740 X	607	-0-	-1133	-0-	599	3	8 9	N	7	8 1	37
07	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1775	3	29 9	N	26	55 1	8
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1992	3	45 9	N	41	38 1	11
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1667	3	45 9	N	41	41 1	11
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2074	3	80 9	N	73	64 1	20
11	1980 N	1698	-0-	-282	-0-	1633	3	65 9	N	59	59 1	20

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		346	RRCID ->	189585	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	9842 - 9927
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		347	RRCID ->	190106	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9962 - 10122
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3542	-0-	442	-0-	3542	3		N	-0-		-0-
08	1331 N	889	-0-	-442	-0-	889	3		N	-0-		-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-		-0-
10	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-		-0-
*11	481 X	481	-0-	-0-	-0-	467	3	14 9	N	13	9 1	4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		755G	RRCID ->	198177	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9882 - 9936
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-		18
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-	18 1	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-
09	3000 N	5635	-0-	2635	-0-	5635	3		N	-0-		-0-
10	3100 N	1168	-0-	-1932	-0-	703	1160	3	8 9	7	5 1	2
*11	2408 N	1705	-0-	-703	-0-	1655	3	50 9	N	45	21 1	26

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON								
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585															
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5497		RRCID ->		207887		COMPL. DATE		01/21/2005		TOTAL DEPTH		10140		PERF. 9930 - 9980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	994	3	37	9	N	34	33	1					36
07	1302 N	676	-0-	-626	-0-	-0-	643	3	33	9	N	30	62	1					4
08	1333 N	751	-0-	-582	-0-	-0-	715	3	36	9	N	33	33	1					4
09	1260 N	375	-0-	-885	-0-	-0-	344	3	31	9	N	28	27	1					5
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	3	33	9	N	30	29	1					6
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	3	24	9	N	22	23	1					5

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		648		RRCID ->		208181		COMPL. DATE		02/01/2005		TOTAL DEPTH		10029		PERF. 9812 - 9918	
06	2040 N	1799	-0-	-241	-0-	-0-	1753	3	46	9	N	42	41	1					6
07	2108 N	1431	-0-	-677	-0-	-0-	1424	3	7	9	N	6	11	1					1
08	2077 N	1514	-0-	-563	-0-	-0-	1514	3			N	-0-	1	1					-0-
09	1800 N	1216	-0-	-584	-0-	-0-	1151	3	65	9	N	59	48	1					11
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	3	52	9	N	47	49	1					9
11	1470 N	1380	-0-	-90	-0-	-0-	1380	3			N	-0-	9	1					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		647		RRCID ->		208182		COMPL. DATE		02/01/2005		TOTAL DEPTH		10100		PERF. 9837 - 9944	
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3	35	9	N	32	31	1					7
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3	7	9	N	6	12	1					1
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3	28	9	N	25	23	1					3
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3	7	9	N	6	8	1					1
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-	1	1					-0-
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-							-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6442		RRCID ->		208183		COMPL. DATE		01/26/2004		TOTAL DEPTH		10100		PERF. 9906 - 10000	
06	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	-0-	5293	3	59	9	N	54	53	1					9
07	5735 X	5646	-0-	-89	-0-	-0-	5577	3	69	9	N	63	63	1					9
08	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	-0-	5723	3	47	9	N	43	46	1					6
09	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	-0-	5623	3	29	9	N	26	27	1					5
10	5735 X	4723	-0-	-1012	-0-	-0-	4676	3	47	9	N	43	40	1					8
11	5550 X	4130	-0-	-1420	-0-	-0-	4066	3	64	9	N	58	53	1					13

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6422		RRCID ->		208184		COMPL. DATE		02/01/2005		TOTAL DEPTH		10107		PERF. 9915 - 10049	
06	1841 N	998	-0-	-843	-0-	-0-	965	3	33	9	N	30	30	1					7
07	992 N	151	-0-	-841	-0-	-0-	128	3	23	9	N	21	25	1					3
08	992 X	743	-0-	-249	-0-	-0-	736	3	7	9	N	6	8	1					1
09	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	3	26	9	N	24	20	1					5
10	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	3	7	9	N	6	10	1					1
*11	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-	1	1					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5452		RRCID ->		208186		COMPL. DATE		02/01/2005		TOTAL DEPTH		10180		PERF. 9932 - 10078	
06	1140 N	376	-0-	-764	-0-	-0-	376	3			N	-0-							5
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	-0-	21	3			N	-0-	5	1					-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-							-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-							-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-							-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	-0-	554	3			N	-0-							-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7473		RRCID ->		208188		COMPL. DATE		02/01/2005		TOTAL DEPTH		10125		PERF. 9941 - 9980	
06	1890 N	1871	-0-	-19	-0-	-0-	1825	3	46	9	N	42	41	1					4
07	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	-0-	1828	3	41	9	N	37	36	1					5
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	3	55	9	N	50	49	1					6
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	3	120	9	N	109	95	1					20
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	2040	3	109	9	N	99	100	1					19
11	2280 N	1721	-0-	-559	-0-	-0-	1514	3	207	9	N	188	164	1					43

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//	30035 200	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//	881585											
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	751	RRCID ->	208429	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL	DEPTH	10041	PERF.	9904 - 9940		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3355	3	33	9	N	30	30	1	12
07	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3013	3	34	9	N	31	39	1	4
08	3503 X	3103	-0-	-400	-0-	3061	3	42	9	N	38	37	1	5
09	3390 X	2889	-0-	-501	-0-	2836	3	53	9	N	48	44	1	9
10	3503 X	2331	-0-	-1172	-0-	2307	3	24	9	N	22	27	1	4
11	3390 X	1865	-0-	-1525	-0-	1851	3	14	9	N	13	14	1	3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	4482	RRCID ->	209043	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.	9844 - 9980		
06	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3425	3	31	9	N	28	34	1	-0-
07	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4242	3	42	9	N	38	27	1	11
08	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4856	3	34	9	N	31	34	1	8
09	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6742	3	32	9	N	29	29	1	8
10	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5820	3	26	9	N	24	25	1	7
*11	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4842	3	23	9	N	21	21	1	7

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	552	RRCID ->	209752	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL	DEPTH	10170	PERF.	1000 - 10030		
06	3240 X	2601	-0-	-639	-0-	2551	3	50	9	N	45	63	1	6
07	3348 X	2362	-0-	-986	-0-	2359	3	3	9	N	3	1	1	8
08	3348 X	3123	-0-	-225	-0-	3109	3	14	9	N	13	6	1	15
09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3006	3	20	9	N	18	16	1	17
10	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	2592	3	23	9	N	21	13	1	25
11	3030 X	2260	-0-	-770	-0-	2238	3	22	9	N	20	7	1	38

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	5442	RRCID ->	209806	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	9899 - 10062		
06	2460 N	1440	-0-	-1020	-0-	1372	3	68	9	N	62	60	1	10
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2107	3	69	9	N	63	64	1	9
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2331	3	83	9	N	75	74	1	10
09	1410 N	1283	-0-	-127	-0-	1162	3	121	9	N	110	100	1	20
10	3100 N	3480	-0-	380	-0-	3432	3	48	9	N	44	56	1	8
*11	2394 N	2014	-0-	-380	-0-	1964	3	50	9	N	45	43	1	10

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	653W	RRCID ->	209848	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL	DEPTH	10187	PERF.	9936 - 9998		
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1242	3	33	9	N	30	30	1	5
07	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2028	3	101	9	N	92	84	1	13
08	3007 X	1675	-0-	-1332	-0-	1627	3	48	9	N	44	51	1	6
09	2910 X	325	-0-	-2585	-0-	268	3	57	9	N	52	48	1	10
10	3007 X	74	-0-	-2933	-0-	27	3	47	9	N	43	45	1	8
11	2070 X	697	-0-	-1373	-0-	662	3	35	9	N	32	33	1	7

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	7463	RRCID ->	210040	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL	DEPTH	10103	PERF.	9900 - 9952		
06	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2515	3	55	9	N	50	62	1	13
07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3048	3	54	9	N	49	48	1	14
08	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3850	3	78	9	N	71	66	1	19
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3043	3	123	9	N	112	100	1	31
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2878	3	109	9	N	99	103	1	27
*11	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2391	3	31	9	N	28	46	1	9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	551	RRCID ->	210041	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL	DEPTH	10187	PERF.	10015 - 10106		
06	8070 X	6074	-0-	-1996	-0-	6024	3	50	9	N	45	63	1	52
07	8339 X	8101	-0-	-238	-0-	8064	3	37	9	N	34	10	1	76
08	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10135	3	3	9	N	3	76	1	3
09	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7262	3	39	9	N	35	31	1	7
10	8091 X	6262	-0-	-1829	-0-	6239	3	23	9	N	21	13	1	15
11	9690 X	5105	-0-	-4585	-0-	5083	3	22	9	N	20	7	1	28

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//	30035 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//	881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	7442	RRCID ->	210063	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9923 - 10097	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1320 N	879	-0-	-441	-0-	861 3	18 9	N	16	16 1		14
07	1364 N	642	-0-	-722	-0-	629 3	13 9	N	12	24 1		2
08	1023 N	652	-0-	-371	-0-	652 3		N	-0-	2 1		-0-
09	900 N	599	-0-	-301	-0-	599 3		N	-0-			-0-
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3		N	-0-			-0-
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	6452	RRCID ->	211929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9850 - 9966	
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1112 3	68 9	N	62	61 1		24
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1400 3	69 9	N	63	78 1		9
08	620 N	485	-0-	-135	-0-	402 3	83 9	N	75	74 1		10
09	1140 N	908	-0-	-232	-0-	871 3	37 9	N	34	37 1		7
10	1457 N	317	-0-	-1140	-0-	308 3	9 9	N	8	13 1		2
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1059 3	39 9	N	35	29 1		8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	649	RRCID ->	211939	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9930 - 9960	
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4588 3	43 9	N	39	38 1		7
07	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5035 3	30 9	N	27	30 1		4
08	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5829 3	17 9	N	15	17 1		2
09	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5476 3	17 9	N	15	14 1		3
10	5053 X	3805	-0-	-1248	-0-	3801 3	4 9	N	4	6 1		1
11	5670 X	3537	-0-	-2133	-0-	3527 3	10 9	N	9	8 1		2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9838 - 9964	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9843 - 9984	
06	1530 X	1239	-0-	-291	-0-	1198 3	41 9	N	37	45 1		19
07	806 X	707	-0-	-99	-0-	670 3	37 9	N	34	43 1		10
08	1333 X	1096	-0-	-237	-0-	1062 3	34 9	N	31	33 1		8
09	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1835 3	32 9	N	29	29 1		8
10	1333 X	1270	-0-	-63	-0-	1244 3	26 9	N	24	25 1		7
*11	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1273 3	23 9	N	21	21 1		7

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9961 - 10078	
06	3570 X	2649	-0-	-921	-0-	2608 3	41 9	N	37	45 1		22
07	3689 X	2482	-0-	-1207	-0-	2440 3	42 9	N	38	49 1		11
08	3689 X	2223	-0-	-1466	-0-	2189 3	34 9	N	31	34 1		8
09	3180 X	2713	-0-	-467	-0-	2651 3	62 9	N	56	49 1		15
10	3193 X	2537	-0-	-656	-0-	2509 3	28 9	N	25	33 1		7
11	2640 X	2108	-0-	-532	-0-	2069 3	39 9	N	35	30 1		12

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	9906 - 12000	
06	15570 X	15277	-0-	-293	-0-	15226 3	51 9	N	46	58 1		39
07	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	18162 3	218 9	N	198	210 1		27
08	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	18778 3	340 9	N	309	203 1		133
09	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18784 3	19 9	N	17	142 1		8
10	19885 X	19885	-0-	-0-	-0-	19613 3	272 9	N	247	174 1		81
11	18510 X	16727	-0-	-1783	-0-	16485 3	242 9	N	220	172 1		129

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT		WELL #:		861	RRCID ->	280481	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	9848 - 9916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14581 X	14581	-0-	-0-	14407 3	174 9		N	158	132 1		48
07		14948 X	14948	-0-	-0-	14948 3			N	-0-	48 1		-0-
08		19885 X	19885	-0-	-0-	19885 3			N	-0-			-0-
09		14528 X	14528	-0-	-0-	14440 3	88 9		N	80	23 1		57
10		13833 X	13833	-0-	-0-	13782 3	51 9		N	46	84 1		19
*11		11107 X	11107	-0-	-0-	11073 3	34 9		N	31	24 1		26

FALCON CREEK (ANHYDRITE)				30080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC				253405									
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	119801	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	7815 - 7824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		90 N	73	-0-	-17	71 3	2 9		N	2			6
07		65 N	65	-0-	-0-	65 3			N	-0-			6
08		73 N	73	-0-	-0-	73 3			N	-0-			6
09		72 N	72	-0-	-0-	72 3			N	-0-			6
*10		75 N	75	-0-	-0-	75 3			N	-0-			6
*11		88 N	88	-0-	-0-	88 3			N	-0-			6

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK)				30080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
WILSON HYDROCARBON INC.				929170									
RICHARDS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	133890	COMPL. DATE	09/15/1989	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	4577 - 4587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)				31404 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ANDERSON			
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.				722790									
LASITER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	174538	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	3659 - 3674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME)				32156 861	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON			
BROOKS PETROLEUM COMPANY				097323									
MAPLES		WELL #:		1	RRCID ->	276739	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FURRH (TRAVIS PEAK)		33350 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
THOR ENERGY/FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 141710		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6478 - 6510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			63
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			63
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			63
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			63
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			63
11		210 N	138	-0-	-72	-0-	138 3	N	-0-			63

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 4		RRCID -> 129894		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6472 - 6540		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 136128		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6486 - 6492		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CUMMINGS		WELL #: 7		RRCID -> 137826		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6249 - 6292		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 7		RRCID -> 142046		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6456 - 6518		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CUMMINGS		WELL #: 10		RRCID -> 146177		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6598 - 6636		
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1623 2	Y	-0-			-0-
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1933 2	Y	-0-			-0-
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1804 2	Y	-0-			-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225 2	Y	-0-			-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570 2	Y	-0-			-0-
*11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734 2	Y	-0-			-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 GALE, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-		-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-		-0-
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2		Y	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-		-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-		-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-		124
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		124
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		124
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	120 1	4
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

06	2640 X	1924	-0-	-716	-0-	1915	2	9 9	N	8		65
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3285	2	35 9	N	32		97
08	2728 X	2433	-0-	-295	-0-	2425	2	8 9	N	7		104
09	2640 X	2149	-0-	-491	-0-	2138	2	11 9	N	10	91 1	23
10	2728 X	2463	-0-	-265	-0-	2442	2	21 9	N	19		42
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	23		65

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
 GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		53
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		53
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-		53
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT		53

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION				252059									
IRWIN				WELL #:	3	RRCID ->	193897	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 7462 - 8396	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	37

IRWIN				WELL #:	4	RRCID ->	196077	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7221 - 8558	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	113
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	113
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	113

IRWIN				WELL #:	5	RRCID ->	199034	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7408 - 8654	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	35

GRAVES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	202668	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 7407 - 8697	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	44
09	14B2 EXT	86	-0-	86	-0-	86	2				N	-0-	44
10	14B DENY	345	-0-	345	-0-	431	2				N	-0-	44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	431					N	NO RPT	44

IRWIN				WELL #:	6	RRCID ->	202793	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7252 - 8632	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	16
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-	16
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	223	2	30	9		N	27	43
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	138	2	20	9		N	18	61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	61

IRWIN				WELL #:	7	RRCID ->	202794	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7252 - 8632	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52
10	14B DENY	1926	-0-	1926	-0-	1926	2	19	9		N	17	69
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1926					N	NO RPT	69

COLLINS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	202795	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7364 - 8554	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B DENY	25	-0-	25	-0-	25	2				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25					N	NO RPT	-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//	252059									
PATTERSON		WELL #:	1	RRCID ->	202946	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7373 - 8606	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		378
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		378
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		378
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		378
*10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	899 2	9 9	N	8		386
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		386

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #:	2	RRCID ->	203448	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7461 - 8630	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	8 2	7 9	N	6		67
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		67
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		67
*10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		67
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #:	3	RRCID ->	210294	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7392 - 8516	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	210761	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7391 - 9118	
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		119
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		119
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		119
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		119
*10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		119
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119

RANDALL		WELL #:	1	RRCID ->	210764	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7528 - 8583	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

COLLINS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	212437	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8659	PERF.	7388 - 8438	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-		96
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		96
*10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-		96
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #:	1	RRCID ->	212438	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	7201 - 9096	
06		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3110 2	21 9	N	19		177
07		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2870 2	53 9	N	48	173 1	52
08		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2579 2	18 9	N	16		68
09		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2522 2	32 9	N	29		97
*10		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2324 2	28 9	N	25		122
11		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		122

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
GARRISON GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 212494		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 9046		PERF. 7357 - 8532	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	57
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-	57
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-	57
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	673 2	8 9		N	7	64
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-	64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	64

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 213731		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9292		PERF. 7444 - 9196	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-	70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-	70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	70

GARRISON GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 214145		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7410 - 9084	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52

IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7378 - 9418	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	11
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	342 2	187 9		N	170	36
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36

DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 214363		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7965 - 9092	
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	168 2	15 9		N	14	166
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	217 2	13 9		N	12	178
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	221 2	6 9		N	5	183
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-	183
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	218 2	7 9		N	6	189
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	189

CHILDS		WELL #: 3		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7480 - 8154	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-	136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	136
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	136

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7294 - 9428	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-	79
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	219 2	96 9		N	87	17
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-	17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
MCCAULEY		WELL #: 1		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			87
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2017 - P/A 09/18/17												

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338				
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	149	N	149	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	31
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*10	161	N	161	-0-	-0-	89	2	72	9	N	65	96
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			96

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368				
06	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	912	X	912	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5	73
09	121	X	121	-0-	-0-	121	2			N	-0-	73
*10	51	X	51	-0-	-0-	51	2			N	-0-	73
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			73

BARTON, SUSAN		WELL #: 1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280				
06	940	N	940	-0-	-0-	918	2	22	9	N	20	80
07	1181	N	1181	-0-	-0-	1159	2	22	9	N	20	100
08	1269	N	1269	-0-	-0-	1254	2	15	9	N	14	114
09	837	N	837	-0-	-0-	825	2	12	9	N	11	125
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	1507	2	21	9	N	19	144
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			144

IRWIN		WELL #: 8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343				
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
08	59	N	59	-0-	-0-	23	2	36	9	N	33	12
09	180	N	180	-0-	-0-	6	2	174	9	N	158	18
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	1634	2	141	9	N	128	146
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			146

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 221816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			141

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//		252059											
JOPLING GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	222463	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7417 - 9472				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
*10	3100 N	3800	-0-	700	700	3800	2			N	-0-				274
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	700					N	NO RPT				274

BEARD GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	222467	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 7428 - 9422				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
10	14B DENY	1579	-0-	1579	1579	1572	2	7	9	N	6				10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1579					N	NO RPT				10

RANDALL		WELL #:		4	RRCID ->	222543	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9554	PERF. 7472 - 9454				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				346
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				346
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1017	2	157	9	N	143	164	1		325
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1537	2	274	9	N	249	164	1		410
*10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	917	2	194	9	N	176	182	1		404
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				404

GRAVES GAS UNIT		WELL #:		5B	RRCID ->	226108	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 7484 - 9204				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
09	14B2 EXT	549	-0-	549	549	535	2	14	9	N	13				99
10	14B DENY	271	-0-	271	820	271	2			N	-0-				99
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	820					N	NO RPT				99

IRWIN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	226110	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 7394 - 9388				
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-				73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
08	3100 N	4974	-0-	1874	1874	4728	2	246	9	N	224				297
09	3000 N	2292	-0-	-708	1166	2217	2	75	9	N	68				365
*10	1976 N	810	-0-	-1166	-0-	737	2	73	9	N	66	183	1		248
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				248

STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		4TP	RRCID ->	227340	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7504 - 9390				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
10	14B DENY	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-				98
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT				98

STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		5	RRCID ->	231196	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9599	PERF. 7430 - 9500				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235134		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3438					N	-0-					237
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3438					N	-0-					237
08	14B2 EXT	262	-0-	262	3700	212	2	50	9	N	45					282
09	14B2 EXT	63	-0-	63	3763	51	2	12	9	N	11					293
*10	3763 X	-0-	-0-	-3763	-0-					N	-0-					293
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016								
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	182	1			272
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					272
08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4021	2	120	9	N	109	189	1			192
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3240	2	114	9	N	104	189	1			107
*10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2391	2	98	9	N	89					196
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218								
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2652	2	128	9	N	116	190	1			18
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3583	2	198	9	N	180	188	1			10
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4162	2	138	9	N	125					135
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3071	2	109	9	N	99					234
*10	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2423	2	95	9	N	86					320
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990								
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1793	2	28	9	N	25					156
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1590	2	28	9	N	25					181
08	2077 X	1544	-0-	-533	-0-	1507	2	37	9	N	34					215
09	2010 X	1304	-0-	-706	-0-	1262	2	42	9	N	38					253
10	2077 X	1907	-0-	-170	-0-	1866	2	41	9	N	37					290
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					290

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059												
IRWIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	661	2	66	9	N	60			155
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	362	2	28	9	N	25			180
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180

IRWIN		WELL #: 12		RRCID -> 255469		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
08	3100 N	4207	-0-	1107	1107	4095	2	112	9	N	102			235
09	2170 N	1063	-0-	-1107	-0-	1022	2	41	9	N	37			272
*10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	839	2	39	9	N	35			307
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			307

EQX SWD, LLC		253338		RRCID -> 233829		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5900 - 5990						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 214461		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

GIANT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264503		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

HIBBARD ENERGY, LP		383757		RRCID -> 140316		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630						
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18														

GRAVES		WELL #: 2		RRCID -> 141697		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076						
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			29
07	310 N	4	-0-	-306	-0-					N	2			31
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	N	2			33
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	585	2	3	9	N	3			36
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	680	2	4	9	N	4			40
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			40

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757										
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 1		RRCID -> 151158		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	927 2	3 9	Y	3			26
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		Y	-0-			26
08	DLQ G-10	579	-0-	579	579	567 2	12 9	Y	11			37
09	DLQ G-10	569	-0-	569	1148	521 2	48 9	Y	44			81
10	DLQ G-10	584	-0-	584	1732	563 2	21 9	Y	19	90 1		10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1732			Y	NO RPT			10

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 2		RRCID -> 165359		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948				
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324 2	2 9	N	2			26
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			26
08	186 N	69	-0-	-117	-0-	69 2		N	-0-			26
09	330 N	201	-0-	-129	-0-	200 2	1 9	N	1			27
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2		N	-0-			27
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			27

COLLINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171784		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564				
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			41
07	372 N	133	-0-	-239	-0-	133 2		N	-0-			41
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2		N	-0-			41
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 2		N	-0-			41
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			41
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			41

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 206280		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 062952		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385				
GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1										
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25 1	427 2	N	-0-			-0-
07	186 N	76	-0-	-110	-0-	4 1	72 2	N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16 1	270 2	N	-0-			-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	7 1	116 2	N	-0-			-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	8 1	141 2	N	-0-			-0-

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 083343		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	44 1	763 2	N	-0-				55
07		155 N	90	-0-	-65	-0-	5 1	85 2	N	-0-				55
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	32 1	547 2	N	-0-				55
09		420 N	212	-0-	-208	-0-	12 1	200 2	N	-0-				55
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	231 2	N	-0-				55
11		420 N	248	-0-	-172	-0-	14 1	234 2	N	-0-				55

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124														
06		630 N	463	-0-	-167	-0-	25 1	425 2	N	12				85
							13 9							
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-				85
08		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-				85
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	43 1	735 2	N	-0-				85
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				85
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 2	4 9	N	4				89

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268														
06		1080 N	629	-0-	-451	-0-	34 1	581 2	N	13				58
							14 9							
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	56 1	963 2	N	40				98
							44 9							
08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	66 1	1137 2	N	17				115
							19 9							
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	50 1	856 2	N	65				180
							72 9							
10		1054 N	1050	-0-	-4	-0-	55 1	951 2	N	40				220
							44 9							
*11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	64 1	1098 2	N	30	193 1			57
							33 9							

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138														
06		840 N	510	-0-	-330	-0-	27 1	469 2	N	13				200
							14 9							
07		899 N	590	-0-	-309	-0-	31 1	533 2	N	24	181 1			43
							26 9							
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	44 1	753 2	N	22				65
							24 9							
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54 1	926 2	N	25				90
							28 9							
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	57 1	979 2	N	24				114
							26 9							
*11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	44 1	757 2	N	6				120
							7 9							

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930														
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	6 1	111 2	N	17				77
							19 9							
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	N	12				89
							13 9							
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	N	7	76 1			20
							8 9							
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	7 1	128 2	N	10				30
							11 9							
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	150 2	N	8				38
							9 9							
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	153 2	N	14				52
							15 9							

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2490 X	1129	-0-	-1361	-0-	61	1	1050	2	N	16			347
07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	143	1	2461	2	N	32	177	1	202
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	75	1	1286	2	N	29	164	1	67
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	N	25			92
10	2635 N	2089	-0-	-546	-0-	112	1	1918	2	N	54			146
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	75	1	1294	2	N	48			194

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	6			130
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	9	1	162	2	N	10			140
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	2	N	-0-			140
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	9	1	158	2	N	-0-			140
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-	109	1	31
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	N	51			82

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	836	2	N	57			154
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	1			155
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	24	129	1	50
09	330 N	123	-0-	-207	-0-	7	1	114	2	N	2			52
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	26			78
11	210 N	108	-0-	-102	-0-	6	1	95	2	N	6			84

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

06	870 N	616	-0-	-254	-0-	33	1	568	2	N	14			92
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	745	2	N	8			100
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	33	1	562	2	N	19			119
09	630 N	440	-0-	-190	-0-	23	1	399	2	N	16			135
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	42	1	717	2	N	-0-			135
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	630	2	N	37			172

 GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	990 N	835	-0-	-155	-0-	46 1	789 2	N	-0-				119
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	75 1	1296 2	N	10				129
						11 9							
08	1395 N	914	-0-	-481	-0-	50 1	857 2	N	6				135
						7 9							
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	58 1	994 2	N	14				149
						15 9							
10	1395 N	1074	-0-	-321	-0-	54 1	924 2	N	87	74 1			162
						96 9							
*11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	65 1	1120 2	N	-0-				162

 GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3260 2	86 9	N	78	177 1			-0-
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3766 2	13 9	N	12				12
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2		N	-0-				12
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2		N	-0-				12
*10	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-				12
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT				12

 IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-				-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52 2		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	19	-0-	19	71	19 2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71			Y	NO RPT				-0-

 BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				06/04/2018	- P/A 06/04/18						

 GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BIG GAS OIL LLC 069432
 SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

06	570 N	296	-0-	-274	-0-	296 2		N	-0-				138
07	930 N	386	-0-	-544	-0-	386 2		N	-0-				138
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2		N	-0-				138
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-				138
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-				138
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-				138

 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-				134
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-				134
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	325 2		N	-0-				134
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-				134
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-				134
11	300 N	106	-0-	-194	-0-	106 2		N	-0-				134

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643									
RED ARROW				WELL #:	1	RRCID ->	256750	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10873 - 11936
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3750 X	2903	-0-	-847	-0-	2841	2	62	9	N	56		283
07	3782 X	3072	-0-	-710	-0-	3019	2	53	9	N	48		331
08	3472 X	3102	-0-	-370	-0-	3100	2	2	9	N	2	177 1	156
09	3360 X	3102	-0-	-258	-0-	3000	2	102	9	N	93		249
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3100	2	35	9	N	32	179 1	102
11	3000 X	2787	-0-	-213	-0-	2700	2	87	9	N	79		181

SHOOTING STAR				WELL #:	1	RRCID ->	259262	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	10898 - 11044
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-		69
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		69
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	142	2	34	9	N	31		100
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		100
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		100
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		100

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
JOHN TUBBE				WELL #:	1	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 10860
06	3720 X	3096	-0-	-624	-0-	3096	2			N	-0-		9
07	3844 X	3589	-0-	-255	-0-	3589	2			N	-0-		9
08	3379 X	3035	-0-	-344	-0-	3035	2			N	-0-		9
09	3270 X	2989	-0-	-281	-0-	2989	2			N	-0-		9
10	3596 X	3252	-0-	-344	-0-	3252	2			N	-0-		9
*11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-		9

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
BETHUNE B				WELL #:	1	RRCID ->	228897	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10411 - 11902
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-		23
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-		23
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-		23
09	1500 N	999	-0-	-501	-0-	999	2			N	-0-		23
10	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			N	-0-		23
11	960 N	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-		23

SUTTON, BEVERLY				WELL #:	1	RRCID ->	230826	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	10418 - 11640
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1467	2	63	9	N	57		77
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2397	2	14	9	N	13		90
08	3100 N	4190	-0-	1090	1090	4187	2	3	9	N	3		93
09	3000 N	2088	-0-	-912	178	2088	2			N	-0-		93
10	2387 N	2048	-0-	-339	-0-	2009	2	39	9	N	35		128
11	2310 X	1241	-0-	-1069	-0-	1241	2			N	-0-		128

BETHUNE A				WELL #:	1	RRCID ->	231633	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	10346 - 11457
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-		13
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-		13
08	DLQ G-10	1249	-0-	1249	1249	1230	2	19	9	Y	17		30
09	DLQ G-10	1105	-0-	1105	2354	1105	2			Y	-0-		30
10	DLQ G-10	1335	-0-	1335	3689	1335	2			Y	-0-		30
*11	4884 X	1195	-0-	-3689	-0-	1177	2	18	9	Y	16		46

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		18
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		18
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		18
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2		N	-0-		18
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		18
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	572	2	29 9	N	26		44

KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565				
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1 9	N	1		13
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-		13
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		13
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1243	2	85 9	N	77		90
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-		90
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6 9	N	5		95

THERESA KAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664				
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-		17
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-		17
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		17
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		17
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		17
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		17

SWAIN, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645				
06	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2222	2	17 9	N	15		67
07	2294 X	2247	-0-	-47	-0-	2235	2	12 9	N	11		78
08	2294 X	2284	-0-	-10	-0-	2284	2		N	-0-		78
09	2220 N	1462	-0-	-758	-0-	1460	2	2 9	N	2		80
10	2232 N	1577	-0-	-655	-0-	1530	2	47 9	N	43		123
11	2220 N	1203	-0-	-1017	-0-	1203	2		N	-0-	110 1	13

TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466				
06	1800 X	1569	-0-	-231	-0-	1569	2		N	-0-		28
07	1860 X	1671	-0-	-189	-0-	1671	2		N	-0-		28
08	2046 X	950	-0-	-1096	-0-	950	2		N	-0-		28
09	4050 X	2103	-0-	-1947	-0-	2103	2		N	-0-		28
10	4185 X	1740	-0-	-2445	-0-	1740	2		N	-0-		28
*11	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-		28

MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439				
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-		-0-
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-

SUTTON, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804				
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		-0-
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-		-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
SEELCO		WELL #:		1		RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2	N	-0-			23
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2	N	-0-			23
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-		508	2	N	-0-	2	9	25
09	300 N	210	-0-	-90	-0-		210	2	N	-0-			25
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2	N	-0-			25
11	480 N	221	-0-	-259	-0-		221	2	N	-0-			25

HASKINS TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SFAAA		WELL #:		1		RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514			
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-		647	2	N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-		654	2	N	-0-	6	9	5
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-		617	2	N	-0-	33	9	35
09	660 N	658	-0-	-2	-0-		658	2	N	-0-			35
10	651 N	597	-0-	-54	-0-		597	2	N	-0-			35
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-		618	2	N	-0-	17	9	50

SUTTON, KENNETH		WELL #:		1		RRCID -> 242538		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041			
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2	N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2	N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2	N	-0-			-0-
09	240 N	124	-0-	-116	-0-		124	2	N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	2	N	-0-			-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2	N	-0-			-0-

SUTTON, RICHARD GU		WELL #:		1		RRCID -> 242917		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUTTON, H.G.		WELL #:		1		RRCID -> 243492		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

BETHUNE B		WELL #:		2		RRCID -> 245681		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988			
06	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-		1268	2	N	-0-			38
07	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-		2099	2	N	-0-	13	9	50
08	314 X	314	-0-	-0-	-0-		314	2	N	-0-			50
09	708 X	708	-0-	-0-	-0-		708	2	N	-0-			50
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		1340	2	N	-0-	13	9	62
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	2	N	-0-	50	1	12

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815								
SUTTON, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	247846	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10367 - 11673	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
*10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR		WELL #:		1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF. 9768 - 12046	
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		34186 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BIG GAS OIL LLC		069432										
REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223453	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10445 - 10769	
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-			76
07	1984 N	1905	-0-	-79	-0-	1905 2		N	-0-			76
08	1953 N	1831	-0-	-122	-0-	1831 2		N	-0-			76
09	1830 N	294	-0-	-1536	-0-	294 2		N	-0-			76
*10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			76
11	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1694 2	1 9	N	1	1 8		76

REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243319	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10223 - 11875	
06	1830 N	1001	-0-	-829	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-			-0-
08	2139 N	1757	-0-	-382	-0-	1757 2		N	-0-			-0-
09	990 N	12	-0-	-978	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
*11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1871 2	1 9	N	1	1 8		-0-

SPRADLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245794	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10136 - 11780	
06	450 N	161	-0-	-289	-0-	161 2		N	-0-			76
07	558 N	498	-0-	-60	-0-	498 2		N	-0-			76
08	558 N	38	-0-	-520	-0-	38 2		N	-0-			76
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-			76
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			76
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			76

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10264 - 10608	
06	3000 N	893	-0-	-2107	5432	893 2		N	-0-			125
07	3100 N	925	-0-	-2175	3257	925 2		N	-0-			125
08	4360 X	1103	-0-	-3257	-0-	1103 2		N	-0-			125
09	1590 X	1006	-0-	-584	-0-	1006 2		N	-0-			125
10	1271 X	950	-0-	-321	-0-	950 2		N	-0-			125
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			125

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HENNDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06		1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079 2			N	-0-	117	
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1257 2	70 9		N	64 149 1	32	
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			N	-0-	32	
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			N	-0-	32	
10		1333 N	982	-0-	-351	-0-	982 2			N	-0-	32	
11		1140 N	942	-0-	-198	-0-	942 2			N	-0-	32	

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION													
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241													
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850													
06		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			N	-0-	253	
07		1457 N	862	-0-	-595	-0-	861 2	1 9		N	1	254	
08		1550 N	646	-0-	-904	-0-	645 2	1 9		N	1	255	
09		1590 N	1048	-0-	-542	-0-	1047 2	1 9		N	1	256	
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2			N	-0-	256	
11		630 N	341	-0-	-289	-0-	340 2	1 9		N	1	257	

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
31 OPERATING LLC 953535													
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584													
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715													
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		030584									
GARNER		WELL #:		1 C	RRCID ->	216494	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	8767 - 8774	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
*11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33

BRG LONE STAR LTD.				090870		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
PAXTON GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	283861	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	8863 - 8868			
06	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16152	3	218	9	N	198	175	1	298
07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11153	3	344	9	N	313	373	1	238
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6757	3	44	9	N	40			278
09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8141	3	156	9	N	142	172	1	248
10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7715	3	105	9	N	95			343
*11	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8532	3	318	9	N	289	537	1	95

31 OPERATING LLC				953535		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	164163	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8824 - 8834			
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT				1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 8886			
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.				018883											
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	201685	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	10850 - 10896			
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			232
07	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	1			N	-0-			232
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-			232
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-			232
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-			232
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	1			N	-0-			232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1				6	RRCID ->	226142	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10666 - 10802			
06	720	N	178	-0-	-542	-0-	12	1	166	2	N	-0-			33
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	21	1	50	2	N	-0-			33
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	49	1	284	2	N	-0-			33
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	4	1	9	2	N	-0-			33
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	72	1	340	2	N	-0-			33
11	330	N	146	-0-	-184	-0-	17	1	129	2	N	-0-			33

 GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
 CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	95	1	1264	2	N	10			81
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	676	1	1562	2	N	7			88
08	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	237	1	1382	2	N	18			106
09	1380 N	1016	-0-	-364	-0-	272	1	738	2	N	5			111
*10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	428	1	2000	2	N	11	59	1	63
11	1590 N	1404	-0-	-186	-0-	163	1	1230	2	N	10			73

 CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

06	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	128	1	1708	2	N	24			130
07	2883 X	2403	-0-	-480	-0-	716	1	1656	2	N	28			158
08	2356 N	2130	-0-	-226	-0-	310	1	1811	2	N	8			166
09	1860 N	689	-0-	-1171	-0-	185	1	502	2	N	2			168
10	2418 N	1365	-0-	-1053	-0-	239	1	1115	2	N	10	140	1	38
*11	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	307	1	2315	2	N	27			65

 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

06	6930 X	6927	-0-	-3	-0-	6927	3			N	-0-			47
07	7161 X	6586	-0-	-575	-0-	6575	3	11	9	N	10			57
08	7161 X	6925	-0-	-236	-0-	6912	3	13	9	N	12			69
09	6990 X	6609	-0-	-381	-0-	6597	3	12	9	N	11			80
10	7223 X	6742	-0-	-481	-0-	6731	3	11	9	N	10			90
11	6930 X	6342	-0-	-588	-0-	6323	3	19	9	N	17			107

 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	341	1	373	2	N	-0-			32
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	328	1	401	2	N	-0-			32
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	573	1	817	2	N	-0-			32
09	390 N	252	-0-	-138	-0-	97	1	155	2	N	-0-			32
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	218	1	264	2	N	-0-			32
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	475	1	521	2	N	-0-			32

 ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	331	1	861	2	N	8			95
07	1085 N	890	-0-	-195	-0-	251	1	636	2	N	3	5	1	93
08	1209 N	991	-0-	-218	-0-	290	1	698	2	N	3			96
09	1200 N	648	-0-	-552	-0-	180	1	466	2	N	2			98
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	427	1	1341	2	N	1			99
*11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	349	1	1067	2	N	1	6	1	94

 GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	180	1	470	2	N	31				216
						34	9								
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	382	1	968	2	N	10	3	1		223
						11	9								
08	1581 N	920	-0-	-661	-0-	269	1	648	2	N	3				226
						3	9								
09	690 N	295	-0-	-395	-0-	82	1	213	2	N	-0-				226
10	1364 N	765	-0-	-599	-0-	184	1	577	2	N	4	191	1		39
						4	9								
11	900 N	803	-0-	-97	-0-	195	1	597	2	N	10	4	1		45
						11	9								

 ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

06	840 N	692	-0-	-148	-0-	191	1	498	2	Y	3				74
						3	9								
07	868 N	812	-0-	-56	-0-	230	1	582	2	Y	-0-	4	1		70
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	196	1	471	2	Y	2				72
						2	9								
09	570 N	431	-0-	-139	-0-	120	1	310	2	Y	1				73
						1	9								
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	271	1	850	2	Y	6				79
						7	9								
*11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	285	1	872	2	Y	4	4	1		79
						4	9								

 JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
 MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

06	SHUT IN	127	-0-	127	717	127	2			N	-0-				107
07	SHUT IN	127	-0-	127	844	127	2			N	-0-				107
08	SHUT IN	1324	-0-	1324	2168	1324	2			N	-0-				107
09	SHUT IN	1352	-0-	1352	3520	1324	2	28	9	N	25				132
10	SHUT IN	1475	-0-	1475	4995	1390	2	85	9	N	77	182	1		27
11	0 W	533	-0-	533	5528	533	2			N	-0-				27

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
LAYLINE ENERGY I LLC				491373						
MARTIN "L"				WELL #: 1	RRCID -> 203779	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10992	- 11042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WILLIAMS "T"				WELL #: 1	RRCID -> 205288	COMPL. DATE 09/26/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11040	- 11046	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
INMAN "A"				WELL #: 6	RRCID -> 205289	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 12098	PERF.10986	- 11101	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
INMAN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 206056	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 12055	PERF.10991	- 11050	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WILLIAMS "T"				WELL #: 4	RRCID -> 206534	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10965	- 11094	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
INMAN "A"				WELL #: 5	RRCID -> 209281	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10938	- 11060	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WILLIAMS "T"				WELL #: 2	RRCID -> 210295	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11026	- 11108	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373													
MARTIN "L"		WELL #:		4	RRCID ->	211009	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10984 - 11092					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN "L"		WELL #:		7	RRCID ->	211021	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.	10889 - 11001					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN "L"		WELL #:		2	RRCID ->	232965	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10842 - 10954					
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				Y	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	420	-0-	420	420	420	2				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	539	-0-	539	959	539	2				Y	-0-					-0-
*11	959 N	-0-	-0-	-959	-0-						Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	239454	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10707 - 10826					
06	2700 X	2689	-0-	-11	-0-	2492	2	197	9		N	179	174	1			46
07	2790 X	1628	-0-	-1162	-0-	1628	2				N	-0-					46
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2				N	-0-					46
*09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2				N	-0-					46
*10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2				N	-0-					46
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-						N	NO RPT					46

SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	081302	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10804 - 10937					
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2				N	-0-					78
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9		N	2					80
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9		N	1					81
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					81
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2				N	-0-					81
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2				N	-0-					81

WERTZ		WELL #:		1	RRCID ->	168799	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10746 - 10896					
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	320	1	1120	2		Y	-0-					61
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	356	1	1166	2		Y	56					117
						62	9										
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	210	1	1113	2		Y	-0-					117
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	210	1	1012	2		Y	-0-	102	1			15
*10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	3					18
*11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-						Y	-0-					18

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
MARSH, T.D. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173625		COMPL. DATE 04/17/1999			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	230 1	805 2	Y	-0-			14
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	279 1	912 2	Y	13			27
						14 9						
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	178 1	943 2	Y	-0-			27
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	194 1	931 2	Y	-0-	24 1		3
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			3
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			3

GRAHAM, BILLIE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 175995		COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920			
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	256 1	895 2	Y	-0-			14
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	298 1	974 2	Y	14			28
						15 9						
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	181 1	960 2	Y	-0-			28
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	185 1	890 2	Y	-0-	24 1		4
*10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			4
*11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			4

HUNTER, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 218918		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896			
06	1620 N	1380	-0-	-240	-0-	103 1	1262 2	N	14	167 1		40
						15 9						
07	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	95 1	1305 2	N	32			72
						35 9						
08	1612 N	1134	-0-	-478	-0-	83 1	1009 2	N	38			110
						42 9						
09	1380 N	902	-0-	-478	-0-	65 1	812 2	N	23			133
						25 9						
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	102 1	1532 2	N	34			167
						37 9						
*11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	112 1	1462 2	N	10			177
						11 9						

HILL, L. C.		WELL #: 1 C		RRCID -> 219763		COMPL. DATE 02/26/2006			TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYLE, N. L.		WELL #: 5		RRCID -> 222409		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004			
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	394 1	238 2	N	-0-			137
07	527 N	451	-0-	-76	-0-	420 1	31 2	N	-0-			137
08	434 N	91	-0-	-343	-0-	91 2		N	-0-			137
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			137
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	64 1	559 2	N	15			152
						17 9						
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	95 1	328 2	N	28			180
						31 9						

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 4		RRCID -> 223073		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
GAGE, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 226103		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARSH, T.D.		WELL #: 1		RRCID -> 226649		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, D. E. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 232149		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852								
06	5400 X	5076	-0-	-324	-0-	318	1	4672	2	N	78					162
						86	9									
07	5580 X	5354	-0-	-226	-0-	414	1	4811	2	N	117	181	1			98
						129	9									
08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	405	1	4817	2	N	73					171
						80	9									
09	5070 X	2075	-0-	-2995	-0-	178	1	1868	2	N	26					197
						29	9									
10	5363 X	4712	-0-	-651	-0-	329	1	4330	2	N	48	185	1			60
						53	9									
11	5190 X	2975	-0-	-2215	-0-	266	1	2640	2	N	63					123
						69	9									

WHITE, D.J. GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242792		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612								
06	5940 X	5480	-0-	-460	-0-	261	1	5149	2	Y	64					80
						70	9									
07	6138 X	5177	-0-	-961	-0-	249	1	4825	2	Y	94					174
						103	9									
08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	272	1	4923	2	Y	61	165	1			70
						67	9									
09	5490 X	4766	-0-	-724	-0-	264	1	4448	2	Y	49					119
						54	9									
10	5673 X	4627	-0-	-1046	-0-	255	1	4317	2	Y	50					169
						55	9									
11	5490 X	2910	-0-	-2580	-0-	201	1	2657	2	Y	47					216
						52	9									

PRITCHETT GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244769		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319								
06	8130 X	2382	-0-	-5748	-0-	265	1	2117	2	Y	-0-					-0-
07	8401 X	3355	-0-	-5046	-0-	318	1	3007	2	Y	27	24	1			3
						30	9									
08	5580 X	3169	-0-	-2411	-0-	351	1	2818	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	5400 X	2954	-0-	-2446	-0-	335	1	2607	2	Y	11	8	1			3
						12	9									
10	3875 X	3050	-0-	-825	-0-	333	1	2711	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
11	3240 X	529	-0-	-2711	-0-	59	1	470	2	Y	-0-	3	1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009													TOTAL DEPTH	10907	PERF.11439	- 14631
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	5460 X	5177	-0-	-283	-0-	387	1	4757	2	N	30			175		
						33	9									
07	5642 X	5383	-0-	-259	-0-	361	1	4939	2	N	75	178	1	72		
						83	9									
08	5456 X	5093	-0-	-363	-0-	384	1	4667	2	N	38			110		
						42	9									
09	5280 X	2201	-0-	-3079	-0-	162	1	2009	2	N	27			137		
						30	9									
10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	345	1	5213	2	N	25			162		
						28	9									
11	5220 X	5071	-0-	-149	-0-	355	1	4652	2	N	58			220		
						64	9									
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008													TOTAL DEPTH	10828	PERF.11233	- 14625
06	4830 X	4290	-0-	-540	-0-	203	1	4008	2	N	72	172	1	60		
						79	9									
07	4588 X	4256	-0-	-332	-0-	207	1	4003	2	N	42			102		
						46	9									
08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	216	1	3920	2	N	56			158		
						62	9									
09	4290 X	3656	-0-	-634	-0-	202	1	3404	2	N	45			203		
						50	9									
10	4433 X	3644	-0-	-789	-0-	202	1	3423	2	N	17			220		
						19	9									
11	4290 X	3856	-0-	-434	-0-	268	1	3544	2	N	40	179	1	81		
						44	9									
HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007													TOTAL DEPTH	11900	PERF.10752	- 10838
06	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	1121	2	11	9	N	10			25		
07	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1025	2	8	9	N	7			32		
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1192	2	18	9	N	16	28	1	20		
09	1140 N	510	-0-	-630	-0-	498	2	12	9	N	11			31		
10	1023 N	20	-0-	-1003	-0-	1	2	19	9	N	17	38	1	10		
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			10		
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011													TOTAL DEPTH	11862	PERF.10892	- 10947
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65		
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011													TOTAL DEPTH	11880	PERF.10861	- 10961
06	450 N	245	-0-	-205	-0-	245	2			N	-0-			125		
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			125		
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			125		
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			125		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125		

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
LANDERS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267158		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-			35
07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-			35
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	891 2	N	15	17 9		50
09		900 N	264	-0-	-636	-0-	264 2	N	-0-			50
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	2	2 9		52
11		870 N	683	-0-	-187	-0-	683 2	N	-0-			52

SNOW, J. E.		WELL #: 7H		RRCID -> 276309		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116				
06	16500 X	14510	-0-	-1990	-0-	232 1	14046 2	N	211	177 1		174
07	16709 X	13731	-0-	-2978	-0-	232 9	248 1	N	194	181 1		187
08	16678 X	13527	-0-	-3151	-0-	213 9	248 1	N	155	175 1		167
09	14520 X	8214	-0-	-6306	-0-	171 9	120 1	N	117	172 1		112
10	15004 X	13462	-0-	-1542	-0-	129 9	248 1	N	252	188 1		176
11	14520 X	11162	-0-	-3358	-0-	248 1	277 9	N	162	171 1		167
						240 1	178 9	N				

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 3		RRCID -> 283416		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749				
06	13140 X	3426	-0-	-9714	-0-	3380 2	46 9	N	42			161
07	13578 X	3022	-0-	-10556	-0-	2982 2	40 9	N	36			197
08	4433 X	3105	-0-	-1328	-0-	3072 2	33 9	N	30	183 1		44
09	4110 X	1219	-0-	-2891	-0-	1218 2	1 9	N	1			45
10	3751 X	3578	-0-	-173	-0-	3516 2	62 9	N	56			101
11	3420 X	2659	-0-	-761	-0-	2659 2		N	-0-			101

SNOW, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 283507		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 284602		COMPL. DATE 02/20/2018		TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675				
06	1213257 X	237622	-0-	-975635	-0-	59 1	233666 2	Y	3543	3563 1		390
07	217730 X	217730	-0-	-0-	-0-	3897 9	57 1	Y	3135	3193 1		332
08	191019 X	191019	-0-	-0-	-0-	3449 9	188126 2	Y	2630	2656 1		306
09	167970 X	162061	-0-	-5909	-0-	59 1	160077 2	Y	1750	1805 1		251
10	173569 X	147531	-0-	-26038	-0-	1925 9	61 1	Y	1665	1630 1		286
11	167970 X	122429	-0-	-45541	-0-	1832 9	56 1	Y	1575	1636 1		225
						1733 9						

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730												
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1200 X	792	-0-	-408	-0-	792	3			N	-0-	97
07	1240 X	1116	-0-	-124	-0-	1109	3	7	9	N	6	103
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-	103
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	710	3	2	9	N	2	105
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-	105
11	990 N	700	-0-	-290	-0-	694	3	6	9	N	5	110

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860												
06	1260 N	638	-0-	-622	-0-	638	3			Y	-0-	-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	471	-0-	471	-0-	471	3			Y	-0-	-0-
09	877 N	406	-0-	-471	-0-	405	3	1	9	Y	1	-0-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371												
06	3960 X	3317	-0-	-643	-0-	3296	3	21	9	N	19	-0-
07	4092 X	3099	-0-	-993	-0-	3070	3	29	9	N	26	-0-
08	4092 X	3342	-0-	-750	-0-	3318	3	24	9	N	22	-0-
09	3630 X	1652	-0-	-1978	-0-	1635	3	17	9	N	15	-0-
*10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3679	3	26	9	N	24	-0-
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418												
06	2940 X	2442	-0-	-498	-0-	2422	3	20	9	N	18	-0-
07	3038 X	2488	-0-	-550	-0-	2463	3	25	9	N	23	-0-
08	3007 X	2345	-0-	-662	-0-	2319	3	26	9	N	24	-0-
09	2910 X	1703	-0-	-1207	-0-	1689	3	14	9	N	13	-0-
*10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3789	3	26	9	N	24	-0-
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390												
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-	-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	170	3	1	9	N	1	-0-
10	341 N	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630												
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	830	3	3	9	N	3	-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	975	3	3	9	N	3	-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	N	3	-0-
09	840 N	390	-0-	-450	-0-	387	3	3	9	N	3	-0-
10	992 N	975	-0-	-17	-0-	968	3	7	9	N	6	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 8		WELL #:		10H	RRCID ->	274207	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	10984	PERF.11205	- 15026	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10080 X	9289	-0-	-791	-0-	9128 3	161 9	N	146	183 1		208
07		10416 X	9517	-0-	-899	-0-	9366 3	151 9	N	137	181 1		164
08		10354 X	9337	-0-	-1017	-0-	9174 3	163 9	N	148	188 1		124
09		9900 X	8689	-0-	-1211	-0-	8548 3	141 9	N	128	176 1		76
10		9951 X	8840	-0-	-1111	-0-	8678 3	162 9	N	147			223
11		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT			223

LAUGHLIN		WELL #:		5H	RRCID ->	275917	COMPL. DATE	10/04/2014	TOTAL DEPTH	10949	PERF.11275	- 15582	
06		15000 X	13403	-0-	-1597	-0-	13163 3	240 9	N	218	371 1		116
07		15376 X	13872	-0-	-1504	-0-	13629 3	243 9	N	221	181 1		156
08		15097 X	13628	-0-	-1469	-0-	13384 3	244 9	N	222	187 1		191
09		14310 X	12915	-0-	-1395	-0-	12678 3	237 9	N	215	188 1		218
10		14260 X	13015	-0-	-1245	-0-	12960 3	55 9	N	50	187 1		81
11		13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-			N	NO RPT			81

H. J. TRAMMELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278322	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL DEPTH	10970	PERF.11458	- 16092	
06		10920 X	9338	-0-	-1582	-0-	9167 3	171 9	N	155	190 1		169
07		10974 X	8780	-0-	-2194	-0-	8579 3	201 9	N	183	181 1		171
08		10509 X	8836	-0-	-1673	-0-	8532 3	304 9	N	276	188 1		259
09		9900 X	7332	-0-	-2568	-0-	7180 3	152 9	N	138	188 1		209
10		10230 X	8484	-0-	-1746	-0-	8288 3	196 9	N	178	193 1		194
11		9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-			N	NO RPT			194

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6		WELL #:		9H	RRCID ->	278705	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11223	- 15018	
06		3480 X	2379	-0-	-1101	-0-	2260 3	119 9	N	108			204
07		3596 X	3441	-0-	-155	-0-	3289 3	152 9	N	138	173 1		169
08		3596 X	2946	-0-	-650	-0-	2791 3	155 9	N	141	176 1		134
09		3270 X	3123	-0-	-147	-0-	2994 3	129 9	N	117	177 1		74
10		3441 X	3235	-0-	-206	-0-	3079 3	156 9	N	142			216
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT			216

GILMER (JURASSIC)		34943 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		018883											
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044402	COMPL. DATE	04/24/1968	TOTAL DEPTH	12894	PERF.11624	- 11636	
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	44 1	306 2	N	9			51
07		372 N	172	-0-	-200	-0-	30 1	142 2	N	-0-			51
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	23 1	411 2	N	11			62
09		360 N	313	-0-	-47	-0-	106 1	205 2	N	2			64
*10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	95 1	408 2	N	10			74
11		420 N	341	-0-	-79	-0-	23 1	309 2	N	8			82

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		//CONT.//		018883								
CRAIG, J. V.		WELL #:		1	RRCID ->	064173	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11566 - 11584
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	810 N	809	-0-	-1	-0-	102	1	698	2	N	8	53
07	837 N	717	-0-	-120	-0-	9	9	591	2	N	-0-	53
08	868 N	835	-0-	-33	-0-	126	1	747	2	N	41	94
09	810 N	532	-0-	-278	-0-	43	1	344	2	N	9	103
*10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	45	9	1017	2	N	12	79 1
11	810 N	587	-0-	-223	-0-	178	1	547	2	N	-0-	36
						10	9					
						235	1					
						13	9					
						40	1					

SHIPP, B. H.		WELL #:		1	RRCID ->	070422	COMPL. DATE	11/06/1976	TOTAL DEPTH	11871	PERF.	11742 - 11788
06	2010 N	1491	-0-	-519	-0-	82	1	1397	2	N	11	102
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	12	9	1840	2	N	17	119
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	73	1	1521	2	N	12	131
09	1500 N	806	-0-	-694	-0-	19	9	773	2	N	3	134
*10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	49	1	2293	2	N	16	127 1
*11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	13	9	1585	2	N	16	39
						30	1					
						3	9					
						111	1					
						18	9					
						308	1					
						18	9					

WILLEFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201958	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	12124	PERF.	11608 - 11630
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	84	1	720	2	N	23	101
07	930 N	743	-0-	-187	-0-	25	9	642	2	N	22	123
08	930 N	755	-0-	-175	-0-	77	1	607	2	N	18	141
09	840 N	391	-0-	-449	-0-	24	9	320	2	N	-0-	141
*10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	128	1	685	2	N	12	107 1
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	20	9	600	2	N	4	46
						71	1					
						150	1					
						13	9					
						129	1					
						4	9					

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	203090	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11592 - 11616
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	N	20	78
07	372 N	210	-0-	-162	-0-	22	9	137	2	N	13	91
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	59	1	434	2	N	29	120
09	600 N	158	-0-	-442	-0-	14	9	115	2	N	-0-	120
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	74	1	445	2	N	25	127 1
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	32	9	423	2	N	20	38
						43	1					
						95	1					
						28	9					
						56	1					
						22	9					

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	206688	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11532 - 11638
06	240 N	96	-0-	-144	-0-	7	1	89	2	N	-0-	83
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	49	1	112	2	N	-0-	83
08	279 N	139	-0-	-140	-0-	20	1	119	2	N	-0-	83
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	7	1	20	2	N	-0-	83
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	17	1	77	2	N	-0-	83
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	13	1	95	2	N	-0-	83

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883														
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	298	1	2556	2	N	73			128
						80	9							
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	204	1	1693	2	N	33			161
						36	9							
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	172	1	813	2	N	17			178
						19	9							
09	2250 N	950	-0-	-1300	-0-	173	1	773	2	N	4	159	1	23
						4	9							
10	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	326	1	1483	2	N	32			55
						35	9							
*11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	182	1	841	2	N	25			80
						28	9							

ATOKA OPERATING, INC. 036606														
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742														
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2549	2	29	9	N	26			175
						2520	2	63	9	N	57	182	1	50
08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2468	2	39	9	N	35			85
						1064	2	21	9	N	19			104
09	2340 N	1064	-0-	-1276	-0-	1043	2	21	9	N	19			104
						77	77	3097	2	80	9	73		177
10	3100 N	3177	-0-	77	-0-	3097	2	80	9	N	73			177
						2271	2	47	9	N	43	175	1	45
*11	2395 N	2318	-0-	-77	-0-	2271	2	47	9	N	43	175	1	45

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027														
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789														
06	1800 N	1444	-0-	-356	-0-	679	1	744	2	N	19			223
						21	9							
07	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	726	1	887	2	N	13	4	1	232
						14	9							
08	1643 N	1098	-0-	-545	-0-	447	1	638	2	N	12			244
						13	9							
09	1440 N	1080	-0-	-360	-0-	413	1	661	2	N	5			249
						6	9							
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	802	1	970	2	N	9			258
						10	9							
*11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	511	1	561	2	N	1			259
						1	9							

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
SMITH, W.F. GU		WELL #: 2		RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	168	1	528	2	N	137
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	180	1	537	2	N	143
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	186	1	532	2	N	155
09	720 N	302	-0-	-418	-0-	78	1	216	2	N	162
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	156	1	636	2	N	178
11	720 N	549	-0-	-171	-0-	120	1	417	2	N	189

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884		
06	1170 N	872	-0-	-298	-0-	536	1	336	2	N	114
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	967	1	609	2	N	111
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	635	1	497	2	N	112
09	870 N	698	-0-	-172	-0-	351	1	345	2	N	114
10	1581 N	834	-0-	-747	-0-	464	1	370	2	N	114
11	1110 N	137	-0-	-973	-0-	98	1	39	2	N	114

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816		
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	339	1	438	2	N	1
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	410	1	562	2	N	1
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	333	1	424	2	N	2
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	163	1	359	2	N	3
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	62	1	43	2	N	3
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	228	1	168	2	N	2

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801		
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	156
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	153
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	153
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	155607	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11738 - 11852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	175732	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11732 - 11936	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	143	1	89	2	N	-0-	29
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	28	1	18	2	N	-0-	28
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	219	1	171	2	N	-0-	28
09	240 N	71	-0-	-169	-0-	36	1	35	2	N	-0-	28
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	407	1	325	2	N	-0-	28
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	563	1	224	2	N	-0-	28

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175927	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11653 - 11860	
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	99	1	200	2	N	-0-	36
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	116	1	193	2	N	-0-	35
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	190	1	365	2	N	-0-	36
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	93	1	177	2	N	-0-	37
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	92	1	175	2	N	-0-	37
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	59	1	100	2	N	-0-	36

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	177554	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11725 - 11874	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	177835	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11712 - 11834	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	134	1	84	2	N	-0-	79
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	8	1	5	2	N	-0-	79
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	113	1	88	2	N	-0-	79
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	39	1	38	2	N	-0-	79
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	150	1	119	2	N	-0-	79
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	80	1	32	2	N	-0-	79

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	178200	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11710 - 11880	
06	14B2 EXT	52	-0-	52	117	32	1	20	2	N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-	28
08	117 X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-	28
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	850	-0-	850	1264	371	1	479	2	Y	-0-	20
07	1977 N	713	-0-	-1264	-0-	301	1	412	2	Y	-0-	19
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	259	1	329	2	Y	1	20
09	630 N	332	-0-	-298	-0-	104	1	228	2	Y	-0-	20
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	514	1	350	2	Y	-0-	20
11	570 N	102	-0-	-468	-0-	59	1	43	2	Y	-0-	19
GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874			
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	118	1	237	2	N	4	183
07	465 N	347	-0-	-118	-0-	129	1	215	2	N	3	182
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	141	1	271	2	N	8	190
09	360 N	130	-0-	-230	-0-	45	1	85	2	N	-0-	190
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	183	1	346	2	N	2	192
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	139	1	234	2	N	-0-	189
HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882			
06	DLQ G-10	708	-0-	708	1592	309	1	399	2	Y	-0-	65
07	2300 N	732	-0-	-1568	24	309	1	423	2	Y	-0-	62
08	691 N	667	-0-	-24	-0-	293	1	373	2	Y	1	63
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	243	1	533	2	Y	1	64
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	478	1	326	2	Y	-0-	64
*11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	733	1	539	2	Y	2	62
ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862			
06	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	1271	1	3311	2	N	26	149
07	4681 X	4363	-0-	-318	-0-	1225	1	3105	2	N	30	161
08	4681 X	4488	-0-	-193	-0-	1303	1	3135	2	N	45	206
09	4530 X	2288	-0-	-2242	-0-	633	1	1643	2	N	11	217
10	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	1260	1	3957	2	N	17	234
*11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	1200	1	3670	2	N	13	80

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912								
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	109	1	68	2	N	-0-					53
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	44	1	28	2	N	-0-					53
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	81	1	63	2	N	-0-					53
09	180 N	21	-0-	-159	-0-	11	1	10	2	N	-0-					53
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	27	1	21	2	N	-0-					53
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	199	1	79	2	N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	623	1	1257	2	N	10	157	1		60
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	596	1	996	2	N	17	9	1		68
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	536	1	1030	2	N	23				91
09	1890 N	818	-0-	-1072	-0-	282	1	534	2	N	2				93
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	593	1	1123	2	N	13				106
*11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	642	1	1086	2	N	13	10	1		109

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856						
06	3270 X	1323	-0-	-1947	-0-	367	1	955	2	N	1				112
07	2573 X	1167	-0-	-1406	-0-	330	1	837	2	N	-0-	18	1		94
08	2108 X	1228	-0-	-880	-0-	360	1	866	2	N	2				96
09	2040 X	563	-0-	-1477	-0-	156	1	406	2	N	1				97
10	1767 X	1147	-0-	-620	-0-	277	1	869	2	N	1				98
11	1320 X	1259	-0-	-61	-0-	310	1	949	2	N	-0-	14	1		84

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002						
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	67	1	42	2	N	-0-				101
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	7	1	5	2	N	-0-				101
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	8	1	6	2	N	-0-				101
09	120 N	13	-0-	-107	-0-	7	1	6	2	N	-0-				101
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	N	-0-				101
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-				101

LAYLINE ENERGY I LLC		WELL #: 491373		RRCID -> 095488		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802						
WILLIAMS -T-		WELL #: 1													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373							
MARTIN -L-		WELL #:		1	RRCID ->	096438	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10992 - 11793
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	172	-0-	172	344	172	2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	80	-0-	80	424	80	2		Y	-0-	-0-
08	424 N	-0-	-0-	-424	-0-				Y	-0-	-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-	-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

INMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	183169	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	12055	PERF.10991 - 11854
06	DLQ G-10	38	-0-	38	2333	37	2	1 9	Y	1	81
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2333				Y	-0-	81
08	3000 N	1563	-0-	-1437	896	1563	2		Y	-0-	81
09	1069 N	173	-0-	-896	-0-	173	2		Y	-0-	81
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		Y	-0-	81
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	-0-	81

WILLIAMS -T-		WELL #:		2	RRCID ->	187315	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11026 - 11872
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13

WILLIAMS -T-		WELL #:		4	RRCID ->	197190	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10965 - 11835
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4

WILLIAMS -T-		WELL #:		3	RRCID ->	198329	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11638 - 11726
06	DLQ G-10	258	-0-	258	783	256	2	2 9	Y	2	51
07	DLQ G-10	942	-0-	942	1725	942	2		Y	-0-	51
08	1725 N	-0-	-0-	-1725	-0-				Y	-0-	51
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-	51
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-	51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51

INMAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	198859	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11693 - 11810
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	128				Y	-0-	-0-
10	128 N	-0-	-0-	-128	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MARTIN -L-		WELL #:		2	RRCID ->	199103	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11613 - 11697
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.// 491373														
INMAN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 199702		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MARTIN -L-		WELL #: 3		RRCID -> 201344		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

INMAN -A-		WELL #: 6		RRCID -> 202062		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 1A		RRCID -> 202129		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920								
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTIN -L-		WELL #: 4		RRCID -> 202335		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816								
06	DLQ	G-10	445	-0-	445	882	445	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	442	-0-	442	1324	442	2		Y	-0-					-0-
08		1324 N	-0-	-0-	-1324	-0-				Y	-0-					-0-
09		450 N	308	-0-	-142	-0-	308	2		Y	-0-					-0-
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

INMAN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 202495		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66

MARTIN -L-		WELL #: 7		RRCID -> 203315		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373								
WILLIAMS -T-		WELL #:		5	RRCID ->	203561	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11768 - 11778	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	228	-0-	228	3040	228	2	Y	-0-		49	
07	DLQ G-10	1517	-0-	1517	4557	1517	2	Y	-0-		49	
08	3000 N	-0-	-0-	-3000	1557			Y	-0-		49	
09	1735 N	178	-0-	-1557	-0-	178	2	Y	-0-		49	
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2	Y	-0-		49	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49	

WILLIAMS -T-		WELL #:		7	RRCID ->	203948	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11709 - 11798	
06	DLQ G-10	305	-0-	305	2162	299	2	6 9 Y	5		54	
07	DLQ G-10	840	-0-	840	3002	840	2	Y	-0-		54	
08	3000 N	-0-	-0-	-3000	2			Y	-0-		54	
09	779 N	777	-0-	-2	-0-	777	2	Y	-0-		54	
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	Y	-0-		54	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54	

INMAN -A-		WELL #:		9	RRCID ->	204262	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	12164	PERF.11836 - 11924	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	

MARTIN -L-		WELL #:		6	RRCID ->	204392	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11748 - 11843	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MARTIN -L-		WELL #:		5	RRCID ->	204538	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11724 - 11806	
06	DLQ G-10	113	-0-	113	179	92	2	21 9 Y	19		33	
07	DLQ G-10	65	-0-	65	244	65	2	Y	-0-		33	
08	244 N	-0-	-0-	-244	-0-			Y	-0-		33	
09	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2	Y	-0-		33	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		33	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		38	

CHOUT		WELL #:		1	RRCID ->	205282	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11630 - 11776	
06	DLQ G-10	672	-0-	672	1881	641	2	31 9 Y	28		45	
07	DLQ G-10	305	-0-	305	2186	305	2	Y	-0-		45	
08	2186 N	-0-	-0-	-2186	-0-			Y	-0-		45	
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-		45	
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	-0-		45	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45	

WILLIAMS -T-		WELL #:		8	RRCID ->	205286	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11730 - 11811	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.// 491373													
SOUTH GILMER		WELL #: 1		RRCID -> 206314		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-				13
07	DLQ G-10	548	-0-	548	766	548	2			Y	-0-				13
08	766 N	-0-	-0-	-766	-0-					Y	-0-				13
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	Y	6				19
10	558 N	263	-0-	-295	-0-	263	2			Y	-0-				19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

WILLIAMS -T-		WELL #: 6		RRCID -> 207051		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835							
06	DLQ G-10	592	-0-	592	2087	561	2	31	9	Y	28				48
07	DLQ G-10	208	-0-	208	2295	208	2			Y	-0-				48
08	2295 N	-0-	-0-	-2295	-0-					Y	-0-				48
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-				48
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-				48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48

CHOUT		WELL #: 2		RRCID -> 207820		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804							
06	DLQ G-10	1466	-0-	1466	4717	1435	2	31	9	Y	28				48
07	DLQ G-10	1660	-0-	1660	6377	1660	2			Y	-0-				48
08	6377 X	-0-	-0-	-6377	-0-					Y	-0-				48
09	3150 X	1503	-0-	-1647	-0-	1503	2			Y	-0-				48
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-				48
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-				48

SOUTH GILMER		WELL #: 2		RRCID -> 208928		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-				7
07	DLQ G-10	146	-0-	146	381	146	2			Y	-0-				7
08	381 N	-0-	-0-	-381	-0-					Y	-0-				7
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	Y	4				11
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-				11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11

CHOUT		WELL #: 3		RRCID -> 219202		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762							
06	DLQ G-10	385	-0-	385	716	354	2	31	9	Y	28				45
07	DLQ G-10	378	-0-	378	1094	378	2			Y	-0-				45
08	1094 N	-0-	-0-	-1094	-0-					Y	-0-				45
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-				45
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45

CHOUT #3		WELL #: 1		RRCID -> 219205		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
 MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

 CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

06	DLQ G-10	127	-0-	127	240	96	2	31	9	Y	28					45
07	DLQ G-10	9	-0-	9	249	9	2			Y	-0-					45
08	249 N	-0-	-0-	-249	-0-					Y	-0-					45
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					45
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

 INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

06	DLQ G-10	979	-0-	979	1230	979	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1230					Y	-0-					34
08	1776 N	546	-0-	-1230	-0-	546	2			Y	-0-					34
09	840 N	91	-0-	-749	-0-	91	2			Y	-0-					34
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					34
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					34

 WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

 JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILMER(JURASSIC)			//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143												
MCCOLLUM, GENE A.			WELL #:		1	RRCID -> 046422			COMPL. DATE 02/09/1969		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 049121			COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829						
06		3510 X	3313	-0-	-197	-0-	386	1	2887	2	N	36					120
							40	9									
07		3472 X	3136	-0-	-336	-0-	367	1	2750	2	N	17					137
							19	9									
08		3472 X	2629	-0-	-843	-0-	140	1	2478	2	N	10					147
							11	9									
09		3360 X	1538	-0-	-1822	-0-	177	1	1331	2	N	27					174
							30	9									
10		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	339	1	3482	2	N	65	189	1			50
							72	9									
11		3300 X	2807	-0-	-493	-0-	224	1	2583	2	N	-0-					50

SNOW, DELBERT			WELL #:		1	RRCID -> 049122			COMPL. DATE 09/23/1970		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A.			WELL #:		1	RRCID -> 049996			COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781						
06		6870 X	5513	-0-	-1357	-0-	420	1	5091	2	N	2					54
							2	9									
07		5859 X	4568	-0-	-1291	-0-	405	1	4064	2	N	90					144
							99	9									
08		5735 X	2676	-0-	-3059	-0-	288	1	2244	2	N	131	189	1			86
							144	9									
09		5520 X	899	-0-	-4621	-0-	111	1	787	2	N	1					87
							1	9									
10		5704 X	4188	-0-	-1516	-0-	375	1	3813	2	N	-0-					87
*11		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	340	1	5493	2	N	79					166
							87	9									

SNOW, J. E.			WELL #:		1	RRCID -> 050857			COMPL. DATE 07/15/1971		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658						
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	346	1	1222	2	N	72					117
							79	9									
07		1271 N	155	-0-	-1116	-0-	28	1	124	2	N	3					120
							3	9									
08		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					120
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	82	177	1			25
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GILMER(JURASSIC)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT //CONT.// 742143												
WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	M		AMT	
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	654 1	2613 2		N	3		177
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	704 1	2162 2		N	48	182 1	43
08	2635 X	2035	-0-	-600	-0-	536 1	1485 2		N	13		56
09	2550 X	1078	-0-	-1472	-0-	306 1	761 2		N	10		66
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	743 1	2146 2		N	55		121
*11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	824 1	1855 2		N	35		156

WHEELER, O. N.												
WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986												
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-	160 1	19
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-		19
08	651 N	547	-0-	-104	-0-	540 2	7 9		N	6		25
09	510 N	354	-0-	-156	-0-	353 2	1 9		N	1		26
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742 2	3 9		N	3		29
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-		29

LANDERS												
WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815												
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE, D. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939												
06	510 N	388	-0-	-122	-0-	19 1	369 2		Y	-0-		2
07	558 N	319	-0-	-239	-0-	15 1	295 2		Y	8		10
08	527 N	388	-0-	-139	-0-	20 1	368 2		Y	-0-	10 1	-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27 1	447 2		Y	-0-		-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32 1	545 2		Y	-0-		-0-
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30 1	400 2		Y	-0-		-0-

BINION, ARTHUR												
WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777												
06	510 N	349	-0-	-161	-0-	17 1	332 2		N	-0-		92
07	434 N	281	-0-	-153	-0-	14 1	267 2		N	-0-		92
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21 1	380 2		N	-0-		92
09	360 N	137	-0-	-223	-0-	8 1	129 2		N	-0-		92
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	34 1	581 2		N	-0-		92
11	390 N	79	-0-	-311	-0-	6 1	73 2		N	-0-		92

BROWN, IDA MAE												
WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A												
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40 1	787 2		Y	-0-		7
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	40 1	780 2		Y	-0-		7
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	29 1	527 2		Y	-0-	7 1	-0-
09	750 N	676	-0-	-74	-0-	38 1	638 2		Y	-0-		-0-
10	775 N	618	-0-	-157	-0-	34 1	584 2		Y	-0-		-0-
11	540 N	408	-0-	-132	-0-	29 1	379 2		Y	-0-		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MARSH, T.D.		WELL #:		1	RRCID -> 127070		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4590 X	1566	-0-	-3024	-0-	1535 2	31 9	N	28			103
07		5611 X	1620	-0-	-3991	-0-	1594 2	26 9	N	24			127
08		5611 X	1511	-0-	-4100	-0-	1479 2	32 9	N	29	90 1		66
09		5430 X	699	-0-	-4731	-0-	680 2	19 9	N	17			83
10		2914 X	1506	-0-	-1408	-0-	1482 2	24 9	N	22	82 1		23
11		1560 X	909	-0-	-651	-0-	850 2	59 9	N	54			77

HILL, L.C.		WELL #:		1 T	RRCID -> 127071		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704			
06		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2582 2	23 9	N	21			58
07		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2758 2	19 9	N	17			75
08		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2708 2	40 9	N	36	67 1		44
09		1680 N	1215	-0-	-465	-0-	1186 2	29 9	N	26			70
10		3100 N	3191	-0-	91	91	3185 2	6 9	N	5	58 1		17
*11		2548 N	2457	-0-	-91	-0-	2457 2		N	-0-			17

SNOW, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 151191		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864			
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			170
07		1240 N	910	-0-	-330	-0-	910 2		N	-0-			170
08		1054 N	803	-0-	-251	-0-	803 2		N	-0-			170
09		1140 N	653	-0-	-487	-0-	651 2	2 9	N	2			172
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			172
*11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			172

LANDERS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 154362		COMPL. DATE 03/06/1995			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		2	RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790			
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	127 1	1144 2	Y	-0-			34
07		2170 N	1312	-0-	-858	-0-	206 1	1106 2	Y	-0-			34
08		1550 N	1255	-0-	-295	-0-	164 1	1088 2	Y	3			37
							3 9						
09		1260 N	748	-0-	-512	-0-	96 1	640 2	Y	11			48
							12 9						
10		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	181 1	1675 2	Y	-0-			48
*11		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	189 1	1757 2	Y	23	57 1		14
							25 9						

SNOW, J. E.		WELL #:		3	RRCID -> 156230		COMPL. DATE 09/14/1995			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 3				RRCID -> 156404	COMPL. DATE 11/07/1995	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11558	- 11629			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		2891 X	2891	-0-	-0-	291 1	2568 2	N	29			76	
07		2604 X	2040	-0-	-564	32 9	1758 2	N	13			89	
08		3007 X	1147	-0-	-1860	268 1	938 2	N	13			102	
09		2910 X	392	-0-	-2518	14 9	274 2	N	7			109	
10		3007 X	1163	-0-	-1844	195 1	944 2	N	5			114	
11		2880 X	714	-0-	-2166	110 1	562 2	N	-0-			114	
LANDERS UNIT		WELL #: 5				RRCID -> 160940	COMPL. DATE 10/22/1996	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11628	- 11776			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
BINION, ARTHUR		WELL #: 2				RRCID -> 184365	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 11802	PERF.10713	- 10816			
06		2800 N	1580	-0-	-1220	175	240 1	Y	4			101	
07		1852 N	1677	-0-	-175	4 9	246 1	Y	40			141	
08		1457 N	979	-0-	-478	44 9	133 1	Y	1			142	
09		1802 N	1802	-0-	-0-	1 9	260 1	Y	5			147	
10		1934 N	1934	-0-	-0-	6 9	330 1	Y	10			157	
11		1620 X	1561	-0-	-59	11 9	159 1	Y	14			171	
BINION, ARTHUR		WELL #: 3				RRCID -> 184700	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10740	- 10800			
06		5826 X	3247	-0-	-2579	495 1	2751 2	Y	1			9	
07		3315 X	3315	-0-	-0-	1 9	487 1	Y	72			81	
08		2728 X	2165	-0-	-563	79 9	294 1	Y	2			83	
09		3387 X	3387	-0-	-0-	2 9	488 1	Y	8			91	
10		3348 X	3155	-0-	-193	9 9	540 1	Y	8			99	
11		3240 X	2577	-0-	-663	9 9	264 1	Y	4			103	
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 3				RRCID -> 196055	COMPL. DATE 10/18/2017	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10918	- 11749			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
SNOW, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 196662		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	351	1	5156	2	N	-0-			183
07	5580 X	5115	-0-	-465	-0-	404	1	4696	2	N	14			197
08	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	431	1	5115	2	N	72	188	1	81
09	5520 X	2225	-0-	-3295	-0-	194	1	2025	2	N	5			86
10	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	435	1	5712	2	N	2			88
*11	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	512	1	5081	2	N	75			163

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 4 T		RRCID -> 197938		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803					
06	4020 X	642	-0-	-3378	-0-	162	1	480	2	Y	-0-			115
07	1798 X	709	-0-	-1089	-0-	202	1	507	2	Y	-0-			115
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	340	1	1273	2	Y	68			183
09	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	314	1	1958	2	Y	69	177	1	75
10	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	804	1	6117	2	Y	82			157
*11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	428	1	2401	2	Y	8			165

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 2		RRCID -> 199360		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821					
06	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	234	1	1752	2	N	3			100
07	2418 X	1414	-0-	-1004	-0-	225	1	1189	2	N	-0-			100
08	3162 X	1257	-0-	-1905	-0-	139	1	1112	2	N	5			105
09	3060 X	845	-0-	-2215	-0-	94	1	749	2	N	2			107
10	3162 X	2113	-0-	-1049	-0-	185	1	1928	2	N	-0-			107
11	1980 X	1298	-0-	-682	-0-	160	1	1138	2	N	-0-			107

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 5		RRCID -> 199396		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752					
06	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-			28
07	620 N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-			28
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			28
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			28
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			28
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			28

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201663		COMPL. DATE 11/22/2017			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753					
06	8700 X	3057	-0-	-5643	-0-	30	1	3013	2	N	13	156	1	57
07	5952 X	2856	-0-	-3096	-0-	31	1	2772	2	N	48			105
08	4743 X	2682	-0-	-2061	-0-	31	1	2604	2	N	43			148
09	3810 X	1120	-0-	-2690	-0-	30	1	1046	2	N	40			188
10	3503 X	2602	-0-	-901	-0-	31	1	2465	2	N	96	179	1	105
11	3060 X	2295	-0-	-765	-0-	30	1	2180	2	N	77			182

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 205253		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11905		PERF.10842 - 10972				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNOW, DELBERT		WELL #: 3		RRCID -> 208439		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11555 - 11645				
06	3150 X	2127	-0-	-1023	-0-	136	1	1991	2	N	-0-			24
07	2294 X	333	-0-	-1961	-0-	27	1	306	2	N	-0-			24
08	2635 X	416	-0-	-2219	-0-	32	1	383	2	N	1			25
09	2550 X	233	-0-	-2317	-0-	20	1	211	2	N	2			27
10	2635 X	712	-0-	-1923	-0-	50	1	662	2	N	-0-			27
11	2130 X	114	-0-	-2016	-0-	10	1	104	2	N	-0-			27

COYLE, N. L.		WELL #: 2		RRCID -> 208477		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11524 - 11740				
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	126	1	802	2	Y	14	159	1	39
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	136	1	808	2	Y	4			43
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	188	1	1062	2	Y	19			62
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	123	1	899	2	Y	201	183	1	80
10	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	289	1	2794	2	Y	1			81
*11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	370	1	2416	2	Y	118			199

SNOW, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 209564		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10799 - 11736				
06	7740 X	3570	-0-	-4170	-0-	812	1	2747	2	N	10			87
07	5580 X	4311	-0-	-1269	-0-	824	1	3341	2	N	133	177	1	43
08	4433 X	4127	-0-	-306	-0-	686	1	3398	2	N	39			82
09	3870 X	2313	-0-	-1557	-0-	392	1	1898	2	N	21			103
10	4309 X	3409	-0-	-900	-0-	522	1	2874	2	N	12			115
*11	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	730	1	4103	2	N	13			128

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 209750		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11563 - 11627				
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	387	1	3424	2	N	54			147
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	492	1	3223	2	N	63			210
08	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	574	1	2751	2	N	39	180	1	69
09	2490 X	809	-0-	-1681	-0-	228	1	568	2	N	12			81
10	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	507	1	2252	2	N	36			117
11	2490 X	2157	-0-	-333	-0-	450	1	1663	2	N	40			157

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
SNOW, DELBERT		WELL #:		4	RRCID ->	210126	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11865	PERF.10697 -	11642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			29
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			29
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			29
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

LANDERS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	213992	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10922 -	11818
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHEELER, O. N.		WELL #:		3	RRCID ->	214866	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10796 -	11760
06	6090 X	2974	-0-	-3116	-0-	301	1	2637	2	N	33	63
07	6293 X	911	-0-	-5382	-0-	36	9	758	2	N	104	167
08	5456 X	4494	-0-	-962	-0-	114	9	4053	2	N	46	181 1 32
09	5280 X	3470	-0-	-1810	-0-	390	1	3225	2	N	20	52
10	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	51	9	8054	2	N	95	147
*11	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	223	1	6706	2	N	109	178 1 78
						22	9					
						522	1					
						105	9					
						484	1					
						120	9					

COYLE, N. L.		WELL #:		3	RRCID ->	215393	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11539 -	11753
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	2	Y	-0-	20 1 -0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	38	1	223	2	Y	1	1
08	279 N	121	-0-	-158	-0-	1	9	103	2	Y	-0-	1
09	300 N	33	-0-	-267	-0-	18	1	29	2	Y	-0-	1 1 -0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	Y	-0-	-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	202	2	Y	-0-	-0-
						31	1					

JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		3	RRCID ->	216250	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10872 -	11819
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	122
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	122
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	122
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-	122
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-	122
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-	122

 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	1288	-0-	-1412	-0-	129	1	1159	2	Y	-0-		71
07	2790 X	1403	-0-	-1387	-0-	220	1	1183	2	Y	-0-		71
08	2387 X	2077	-0-	-310	-0-	270	1	1797	2	Y	9		80
09	1950 X	781	-0-	-1169	-0-	100	1	671	2	Y	9		89
10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	207	1	1908	2	Y	37		126
11	2010 X	1852	-0-	-158	-0-	176	1	1635	2	Y	37	130 1	33

 ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	7		152
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	693	2	N	3		155
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	63	1	769	2	N	3		158
09	660 N	333	-0-	-327	-0-	25	1	308	2	N	-0-		158
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	729	2	N	4		162
*11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	N	13		175

 LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

06	1260 N	953	-0-	-307	-0-	302	1	651	2	N	-0-		163
07	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	383	1	645	2	N	-0-		163
08	1054 N	835	-0-	-219	-0-	261	1	574	2	N	-0-		163
09	960 N	450	-0-	-510	-0-	97	1	353	2	N	-0-		163
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	267	1	758	2	N	2		165
*11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	279	1	822	2	N	2		167

 JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
WHEELER, O. N.		WELL #: 4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3060 X	2815	-0-	-245	-0-	881 1	1897 2	N	34		63
07	3162 X	2117	-0-	-1045	-0-	37 9	1322 2	N	9		72
08	3162 X	2272	-0-	-890	-0-	785 1	1525 2	N	50		122
09	2970 X	1431	-0-	-1539	-0-	10 9	1123 2	N	-0-		122
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	692 1	2666 2	N	6		128
*11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	55 9	2749 2	N	2		130
						308 1					
						939 1					
						7 9					
						935 1					
						2 9					
WHEELER, O. N.		WELL #: 5		RRCID -> 223083		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853			
06	4980 X	4404	-0-	-576	-0-	446 1	3916 2	N	38		105
07	5146 X	3198	-0-	-1948	-0-	42 9	3040 2	N	-0-		105
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	158 1	4984 2	N	91	171 1	25
09	4470 X	2687	-0-	-1783	-0-	480 1	2514 2	N	-0-		25
10	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	100 9	5191 2	N	5		30
11	5370 X	4931	-0-	-439	-0-	173 1	4599 2	N	-0-		30
						337 1					
						6 9					
						332 1					
HILL, L.C.		WELL #: 2		RRCID -> 226216		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227253		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956			
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	539 1	1581 2	N	18		80
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	20 9	1563 2	N	2		82
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	589 1	1525 2	N	-0-		82
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	2 9	1440 2	N	-0-		82
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	570 1	1465 2	N	1		83
11	1800 N	1269	-0-	-531	-0-	434 1	1066 2	N	4		87
						1 9					
						199 1					
						4 9					
COYLE, N. L.		WELL #: 8		RRCID -> 227355		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851			
06	8760 X	7143	-0-	-1617	-0-	968 1	6162 2	N	12	182 1	36
07	8773 X	6952	-0-	-1821	-0-	13 9	5859 2	N	93		129
08	7378 X	6579	-0-	-799	-0-	991 1	5505 2	N	93	179 1	43
09	7140 X	2719	-0-	-4421	-0-	102 9	2372 2	N	22		65
10	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	972 1	6744 2	N	104		169
11	7140 X	5594	-0-	-1546	-0-	102 9	4808 2	N	46	182 1	33
						323 1					
						24 9					
						699 1					
						114 9					
						735 1					
						51 9					

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		870 N	520	-0-	-350	-0-	260 1	260 2	Y		-0-		51	
07		899 N	299	-0-	-600	-0-	221 1	78 2	Y		-0-		51	
08		899 N	770	-0-	-129	-0-	184 1	584 2	Y		2		53	
							2 9							
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y		-0-		53	
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	290 1	765 2	Y		-0-		53	
11		750 X	586	-0-	-164	-0-	199 1	387 2	Y		-0-		53	

SWEETMAN, J. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743														
06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	350 1	1398 2	N		17		175	
							19 9							
07		1705 N	841	-0-	-864	-0-	206 1	635 2	N		-0-		175	
08		1705 N	1150	-0-	-555	-0-	292 1	811 2	N		43	183 1	35	
							47 9							
09		1770 N	542	-0-	-1228	-0-	155 1	387 2	N		-0-		35	
10		837 N	464	-0-	-373	-0-	119 1	345 2	N		-0-		35	
11		1110 N	12	-0-	-1098	-0-	4 1	8 2	N		-0-		35	

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955														
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	34 1	35 2	Y		-0-		22	
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	37 1	13 2	Y		-0-		22	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y		-0-		22	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-		22	
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	23 1	60 2	Y		-0-		22	
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	17 1	33 2	Y		-0-		22	

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28	

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823														
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	317 1	683 2	N		-0-		160	
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	382 1	644 2	N		-0-		160	
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	357 1	786 2	N		2		162	
							2 9							
09		990 N	555	-0-	-435	-0-	110 1	401 2	N		40		202	
							44 9							
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	271 1	771 2	N		1	174 1	29	
							1 9							
11		1110 N	921	-0-	-189	-0-	234 1	687 2	N		-0-		29	

SONCO HOLDINGS LLC 801653 REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		59	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		59	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		59	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		59	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		59	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		59	

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4440 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
07		5394 X	4456	-0-	-938	-0-	4427 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
08		5115 X	3979	-0-	-1136	-0-	3955 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		3465 X	1908	-0-	-1557	-0-	1893 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
10		4991 X	4250	-0-	-741	-0-	4221 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810													
06	DLQ	G-10	54	-0-	54	210	54 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	47	-0-	47	257	47 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	263	6 3		Y	-0-			-0-
09		263 X	-0-	-0-	-263	-0-			Y	-0-			-0-
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794													
06	DLQ	G-10	1649	-0-	1649	3160	1628 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
07	DLQ	G-10	2143	-0-	2143	5303	2114 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
08	DLQ	G-10	2206	-0-	2206	7509	2182 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		8791 X	1282	-0-	-7509	-0-	1267 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
*10		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2310 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779													
06	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	2462	1048 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
07	DLQ	G-10	1199	-0-	1199	3661	1171 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
08	DLQ	G-10	1163	-0-	1163	4824	1139 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		2900 N	499	-0-	-2401	2423	485 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
*10		3100 N	1669	-0-	-1431	992	1645 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746													
06	DLQ	G-10	493	-0-	493	949	493 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	492	-0-	492	1441	492 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	514	-0-	514	1955	514 3		Y	-0-			-0-
09		2307 N	352	-0-	-1955	-0-	350 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		496 N	460	-0-	-36	-0-	459 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR											
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880																
LAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	047460	COMPL. DATE	11/18/1969	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11728 - 11894									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-					
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8												WELL #:	1	RRCID ->	047471	COMPL. DATE	12/05/1969	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11788 - 11833
06	DLQ G-10	2530	-0-	2530	5121	2509	3	21	9	Y	19	19	1		-0-					
07	DLQ G-10	2218	-0-	2218	7339	2189	3	29	9	Y	26	26	1		-0-					
08	DLQ G-10	1986	-0-	1986	9325	1962	3	24	9	Y	22	22	1		-0-					
09	10230 X	905	-0-	-9325	-0-	890	3	15	9	Y	14	14	1		-0-					
10	2604 X	2483	-0-	-121	-0-	2457	3	26	9	Y	24	24	1		-0-					
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT				-0-					
CLEMENS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	048812	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11666 - 11820
06	DLQ G-10	292	-0-	292	535	292	3			Y	-0-				-0-					
07	DLQ G-10	406	-0-	406	941	406	3			Y	-0-				-0-					
08	DLQ G-10	398	-0-	398	1339	398	3			Y	-0-				-0-					
09	1485 N	146	-0-	-1339	-0-	146	3			Y	-0-				-0-					
10	403 N	208	-0-	-195	-0-	208	3			Y	-0-				-0-					
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				-0-					
INDIAN ROCK GAS UNIT #9												WELL #:	1	RRCID ->	049799	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11758 - 11850
06	DLQ G-10	5862	-0-	5862	11286	5841	3	21	9	Y	19	19	1		-0-					
07	DLQ G-10	4028	-0-	4028	15314	4000	3	28	9	Y	25	25	1		-0-					
08	DLQ G-10	5141	-0-	5141	20455	5117	3	24	9	Y	22	22	1		-0-					
09	23023 X	2568	-0-	-20455	-0-	2551	3	17	9	Y	15	15	1		-0-					
10	4929 X	4772	-0-	-157	-0-	4744	3	28	9	Y	25	25	1		-0-					
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT				-0-					
INDIAN ROCK GAS UNIT #11												WELL #:	1	RRCID ->	059218	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11743 - 11805
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
CLEMENS UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	074485	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11726 - 11800
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
ARRINGTON GAS UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	076134	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11614 - 11780
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	3143	1485	3	21	9	Y	19	-0-
07	DLQ	G-10	1468	-0-	1468	4611	1439	3	29	9	Y	26	-0-
08	DLQ	G-10	1524	-0-	1524	6135	1500	3	24	9	Y	22	-0-
09		2900 N	897	-0-	-2003	4132	879	3	18	9	Y	16	-0-
*10		3100 N	1764	-0-	-1336	2796	1733	3	31	9	Y	28	-0-
11		1470 N NO RPT		-0-	-1470	1326					Y	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818													
06	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	2210	1104	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	1059	-0-	1059	3269	1059	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	991	-0-	991	4260	991	3			Y	-0-	-0-
09		2900 N	680	-0-	-2220	2040	680	3			Y	-0-	-0-
*10		3100 N	1096	-0-	-2004	36	1096	3			Y	-0-	-0-
11		960 N NO RPT		-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834													
06	DLQ	G-10	589	-0-	589	1121	589	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	540	-0-	540	1661	540	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	612	-0-	612	2273	612	3			Y	-0-	-0-
09		2535 N	262	-0-	-2273	-0-	262	3			Y	-0-	-0-
*10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1	-0-
11		600 N NO RPT		-0-	-600	-0-					Y	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786													
06	DLQ	G-10	1801	-0-	1801	3710	1800	3	1	9	Y	1	-0-
07	DLQ	G-10	1789	-0-	1789	5499	1787	3	2	9	Y	2	-0-
08	DLQ	G-10	1835	-0-	1835	7334	1831	3	4	9	Y	4	-0-
09		2900 N	1132	-0-	-1768	5566	1130	3	2	9	Y	2	-0-
*10		3100 N	2042	-0-	-1058	4508	2038	3	4	9	Y	4	-0-
11		1770 N NO RPT		-0-	-1770	2738					Y	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826													
06	DLQ	G-10	5088	-0-	5088	10210	5067	3	21	9	Y	19	-0-
07	DLQ	G-10	5074	-0-	5074	15284	5045	3	29	9	Y	26	-0-
08	DLQ	G-10	5283	-0-	5283	20567	5259	3	24	9	Y	22	-0-
09		23262 X	2695	-0-	-20567	-0-	2678	3	17	9	Y	15	-0-
10		5270 X	4943	-0-	-327	-0-	4918	3	25	9	Y	23	-0-
11		5100 X NO RPT		-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840													
06	DLQ	G-10	4101	-0-	4101	8396	4080	3	21	9	Y	19	-0-
07	DLQ	G-10	3750	-0-	3750	12146	3722	3	28	9	Y	25	-0-
08	DLQ	G-10	4455	-0-	4455	16601	4431	3	24	9	Y	22	-0-
09		18679 X	2078	-0-	-16601	-0-	2061	3	17	9	Y	15	-0-
10		4309 X	3461	-0-	-848	-0-	3439	3	22	9	Y	20	-0-
11		4320 X NO RPT		-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11608 - 11788	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	653	-0-	653	1777	653	3				-0-
07	DLQ G-10	197	-0-	197	1974	197	3				-0-
08	DLQ G-10	339	-0-	339	2313	339	3				-0-
09	2623 X	310	-0-	-2313	-0-	308	3	2	9	2	2 1
10	1116 X	272	-0-	-844	-0-	272	3				-0-
11	660 X NO RPT		-0-	-660	-0-					NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 4		RRCID -> 143430		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.15548 - 11746	
06	DLQ G-10	3214	-0-	3214	6244	3193	3	21	9	19	19 1
07	DLQ G-10	3111	-0-	3111	9355	3082	3	29	9	26	26 1
08	DLQ G-10	3195	-0-	3195	12550	3171	3	24	9	22	22 1
09	14283 X	1733	-0-	-12550	-0-	1718	3	15	9	14	14 1
10	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	3089	3	24	9	22	22 1
11	3210 X NO RPT		-0-	-3210	-0-					NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 144091		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11622 - 11828	
06	DLQ G-10	2065	-0-	2065	4398	2050	3	15	9	14	14 1
07	DLQ G-10	3378	-0-	3378	7776	3352	3	26	9	24	24 1
08	DLQ G-10	3637	-0-	3637	11413	3615	3	22	9	20	20 1
09	12826 X	1413	-0-	-11413	-0-	1400	3	13	9	12	12 1
10	3038 X	2743	-0-	-295	-0-	2722	3	21	9	19	19 1
11	3510 X NO RPT		-0-	-3510	-0-					NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 2		RRCID -> 144260		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11651 - 11845	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 144599		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 12220		PERF.11832 - 12039	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 3		RRCID -> 144730		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11734 - 11948	
06	DLQ G-10	6953	-0-	6953	14004	6932	3	21	9	19	19 1
07	DLQ G-10	6438	-0-	6438	20442	6409	3	29	9	26	26 1
08	DLQ G-10	6581	-0-	6581	27023	6557	3	24	9	22	22 1
09	30390 X	3367	-0-	-27023	-0-	3350	3	17	9	15	15 1
*10	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7351	3	29	9	26	26 1
11	6960 X NO RPT		-0-	-6960	-0-					NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 3		RRCID -> 144870		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11570 - 11774	
06	DLQ G-10	2674	-0-	2674	5381	2653	3	21	9	19	19 1
07	DLQ G-10	2744	-0-	2744	8125	2715	3	29	9	26	26 1
08	DLQ G-10	2837	-0-	2837	10962	2813	3	24	9	22	22 1
09	2900 N	1604	-0-	-1296	9666	1589	3	15	9	14	14 1
*10	3100 N	2843	-0-	-257	9409	2817	3	26	9	24	24 1
11	2760 N NO RPT		-0-	-2760	6649					NO RPT	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		2	RRCID ->	145050	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11615	- 11798		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	3881	-0-	3881	7857	3862	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
07	DLQ G-10	3954	-0-	3954	11811	3929	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
08	DLQ G-10	3985	-0-	3985	15796	3963	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
09	18355 X	2559	-0-	-15796	-0-	2542	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
*10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4356	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
11	3870 X NO RPT		-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	145068	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11731	- 11933		
06	DLQ G-10	361	-0-	361	449	360	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	DLQ G-10	230	-0-	230	679	230	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	378	-0-	378	1057	377	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	1229 N	172	-0-	-1057	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
10	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
11	360 N NO RPT		-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145228	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11593	- 11790		
06	DLQ G-10	4114	-0-	4114	8305	4093	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
07	DLQ G-10	4018	-0-	4018	12323	3989	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08	DLQ G-10	4314	-0-	4314	16637	4290	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09	18768 X	2131	-0-	-16637	-0-	2114	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
10	4247 X	4155	-0-	-92	-0-	4133	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
11	4170 X NO RPT		-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145268	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11554	- 11762		
06	DLQ G-10	1421	-0-	1421	3016	1421	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1372	-0-	1372	4388	1372	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1403	-0-	1403	5791	1403	3			Y	-0-			-0-
09	6674 X	883	-0-	-5791	-0-	883	3			Y	-0-			-0-
10	1581 X	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			Y	-0-			-0-
11	1350 N NO RPT		-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		2	RRCID ->	145317	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11658	- 11808		
06	DLQ G-10	2391	-0-	2391	5739	2380	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
07	DLQ G-10	2135	-0-	2135	7874	2120	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
08	DLQ G-10	1760	-0-	1760	9634	1752	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
09	11084 X	1450	-0-	-9634	-0-	1441	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
10	3317 X	1982	-0-	-1335	-0-	1969	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
11	2400 X NO RPT		-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145371	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11629	- 11920		
06	DLQ G-10	2655	-0-	2655	5719	2634	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
07	DLQ G-10	2431	-0-	2431	8150	2402	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08	DLQ G-10	2622	-0-	2622	10772	2598	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09	11918 X	1146	-0-	-10772	-0-	1131	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
*10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3379	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
11	2670 X NO RPT		-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	146521	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3910	- 4018		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	330	-0-	330	731	329 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	DLQ	G-10	265	-0-	265	996	265 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	400	-0-	400	1396	396 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
09		1713 N	317	-0-	-1396	-0-	317 3		Y	-0-			-0-
*10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-			-0-
11		330 N NO RPT	-0-	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702													
06	DLQ	G-10	186	-0-	186	337	185 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	DLQ	G-10	133	-0-	133	470	132 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	DLQ	G-10	183	-0-	183	653	182 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		835 N	182	-0-	-653	-0-	181 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
11		180 N NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806													
06	DLQ	G-10	3299	-0-	3299	6467	3278 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
07	DLQ	G-10	3697	-0-	3697	10164	3668 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
08	DLQ	G-10	3793	-0-	3793	13957	3769 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		16062 X	2105	-0-	-13957	-0-	2087 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
10		3689 X	2089	-0-	-1600	-0-	2075 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
11		3660 X NO RPT	-0-	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810													
06	DLQ	G-10	5438	-0-	5438	11340	5417 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
07	DLQ	G-10	5123	-0-	5123	16463	5094 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
08	DLQ	G-10	5426	-0-	5426	21889	5402 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		24867 X	2978	-0-	-21889	-0-	2960 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
10		5828 X	5265	-0-	-563	-0-	5237 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
11		5430 X NO RPT	-0-	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT			-0-
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840													
06	DLQ	G-10	3453	-0-	3453	7125	3432 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
07	DLQ	G-10	3513	-0-	3513	10638	3484 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
08	DLQ	G-10	3518	-0-	3518	14156	3494 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		16008 X	1852	-0-	-14156	-0-	1835 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
10		3658 X	3214	-0-	-444	-0-	3186 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
11		3450 X NO RPT	-0-	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827													
06	DLQ	G-10	2800	-0-	2800	5806	2780 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
07	DLQ	G-10	2915	-0-	2915	8721	2886 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
08	DLQ	G-10	2984	-0-	2984	11705	2960 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		13329 X	1624	-0-	-11705	-0-	1607 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
*10		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3461 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
11		2880 X NO RPT	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT			-0-
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796													
06	DLQ	G-10	801	-0-	801	1632	800 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	DLQ	G-10	873	-0-	873	2505	872 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	DLQ	G-10	781	-0-	781	3286	780 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		2000 N	504	-0-	-1496	1790	503 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*10		2663 N	873	-0-	-1790	-0-	872 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		750 N NO RPT	-0-	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		5	RRCID ->	179159	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11639	- 11856	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	5420	-0-	5420	10437	5399	3	21	9	Y	19	19 1	-0-
07	DLQ G-10	3803	-0-	3803	14240	3775	3	28	9	Y	25	25 1	-0-
08	DLQ G-10	5130	-0-	5130	19370	5106	3	24	9	Y	22	22 1	-0-
09	22268 X	2898	-0-	-19370	-0-	2881	3	17	9	Y	15	15 1	-0-
10	5611 X	4629	-0-	-982	-0-	4601	3	28	9	Y	25	25 1	-0-
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	179633	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11618	- 11785	
06	DLQ G-10	3596	-0-	3596	7339	3575	3	21	9	Y	19	19 1	-0-
07	DLQ G-10	3443	-0-	3443	10782	3417	3	26	9	Y	24	24 1	-0-
08	DLQ G-10	3993	-0-	3993	14775	3969	3	24	9	Y	22	22 1	-0-
09	16725 X	1950	-0-	-14775	-0-	1933	3	17	9	Y	15	15 1	-0-
*10	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3812	3	29	9	Y	26	26 1	-0-
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		4	RRCID ->	180628	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11654	- 11876	
06	DLQ G-10	1148	-0-	1148	2270	1144	3	4	9	Y	4	4 1	-0-
07	DLQ G-10	1109	-0-	1109	3379	1106	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
08	DLQ G-10	1144	-0-	1144	4523	1137	3	7	9	Y	6	6 1	-0-
09	2900 N	776	-0-	-2124	2399	769	3	7	9	Y	6	6 1	-0-
*10	3100 N	953	-0-	-2147	252	951	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		5	RRCID ->	180680	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11568	- 11738	
06	DLQ G-10	3071	-0-	3071	6187	3050	3	21	9	Y	19	19 1	-0-
07	DLQ G-10	2679	-0-	2679	8866	2650	3	29	9	Y	26	26 1	-0-
08	DLQ G-10	3400	-0-	3400	12266	3376	3	24	9	Y	22	22 1	-0-
09	13901 X	1635	-0-	-12266	-0-	1620	3	15	9	Y	14	14 1	-0-
10	3162 X	2797	-0-	-365	-0-	2769	3	28	9	Y	25	25 1	-0-
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		5	RRCID ->	181395	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11696	- 11898	
06	DLQ G-10	2723	-0-	2723	5389	2703	3	20	9	Y	18	18 1	-0-
07	DLQ G-10	2622	-0-	2622	8011	2593	3	29	9	Y	26	26 1	-0-
08	DLQ G-10	2856	-0-	2856	10867	2832	3	24	9	Y	22	22 1	-0-
09	12190 X	1323	-0-	-10867	-0-	1308	3	15	9	Y	14	14 1	-0-
*10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2810	3	31	9	Y	28	28 1	-0-
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		6	RRCID ->	181914	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11609	- 11830	
06	DLQ G-10	3699	-0-	3699	8068	3678	3	21	9	Y	19	19 1	-0-
07	DLQ G-10	3398	-0-	3398	11466	3369	3	29	9	Y	26	26 1	-0-
08	DLQ G-10	3728	-0-	3728	15194	3704	3	24	9	Y	22	22 1	-0-
09	17089 X	1895	-0-	-15194	-0-	1878	3	17	9	Y	15	15 1	-0-
10	4371 X	3604	-0-	-767	-0-	3574	3	30	9	Y	27	27 1	-0-
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	184679	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11660	- 11862	
06	DLQ G-10	3154	-0-	3154	6480	3133	3	21	9	Y	19	19 1	-0-
07	DLQ G-10	3170	-0-	3170	9650	3141	3	29	9	Y	26	26 1	-0-
08	DLQ G-10	3284	-0-	3284	12934	3260	3	24	9	Y	22	22 1	-0-
09	14547 X	1613	-0-	-12934	-0-	1599	3	14	9	Y	13	13 1	-0-
10	3317 X	2975	-0-	-342	-0-	2954	3	21	9	Y	19	19 1	-0-
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC)													
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	2205	-0-	2205	4551	2184	3	21	9	Y	19	19 1 -0-
07	DLQ	G-10	2293	-0-	2293	6844	2264	3	29	9	Y	26	26 1 -0-
08	DLQ	G-10	2616	-0-	2616	9460	2592	3	24	9	Y	22	22 1 -0-
09		11234 X	1774	-0-	-9460	-0-	1760	3	14	9	Y	13	13 1 -0-
*10		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2824	3	22	9	Y	20	20 1 -0-
11		2520 X NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801													
06	DLQ	G-10	696	-0-	696	1038	695	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
07	DLQ	G-10	912	-0-	912	1950	912	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	669	-0-	669	2619	669	3			Y	-0-	-0-
09		2819 N	200	-0-	-2619	-0-	199	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
*10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
11		660 N NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826													
06	DLQ	G-10	4839	-0-	4839	17353	4818	3	21	9	Y	19	19 1 -0-
07	DLQ	G-10	4564	-0-	4564	21917	4535	3	29	9	Y	26	26 1 -0-
08	DLQ	G-10	3980	-0-	3980	25897	3956	3	24	9	Y	22	22 1 -0-
09		28120 X	2223	-0-	-25897	-0-	2205	3	18	9	Y	16	16 1 -0-
10		5642 X	4359	-0-	-1283	-0-	4330	3	29	9	Y	26	26 1 -0-
11		4830 X NO RPT	-0-	-4830	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876													
06	DLQ	G-10	5527	-0-	5527	11807	5506	3	21	9	Y	19	19 1 -0-
07	DLQ	G-10	5019	-0-	5019	16826	4990	3	29	9	Y	26	26 1 -0-
08	DLQ	G-10	5652	-0-	5652	22478	5628	3	24	9	Y	22	22 1 -0-
09		25112 X	2634	-0-	-22478	-0-	2617	3	17	9	Y	15	15 1 -0-
10		6293 X	5621	-0-	-672	-0-	5591	3	30	9	Y	27	27 1 -0-
11		5520 X NO RPT	-0-	-5520	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818													
06	DLQ	G-10	130	-0-	130	235	129	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
07	DLQ	G-10	62	-0-	62	297	62	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	114	-0-	114	411	114	3			Y	-0-	-0-
09		496 N	85	-0-	-411	-0-	84	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
*10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-	-0-
11		120 N NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794													
06	DLQ	G-10	4442	-0-	4442	8748	4421	3	21	9	Y	19	19 1 -0-
07	DLQ	G-10	3981	-0-	3981	12729	3955	3	26	9	Y	24	24 1 -0-
08	DLQ	G-10	4185	-0-	4185	16914	4161	3	24	9	Y	22	22 1 -0-
09		18962 X	2048	-0-	-16914	-0-	2031	3	17	9	Y	15	15 1 -0-
*10		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4790	3	28	9	Y	25	25 1 -0-
11		4440 X NO RPT	-0-	-4440	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790													
06	DLQ	G-10	819	-0-	819	1661	819	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	823	-0-	823	2484	823	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	787	-0-	787	3271	787	3			Y	-0-	-0-
09		2900 N	581	-0-	-2319	952	581	3			Y	-0-	-0-
*10		1927 N	975	-0-	-952	-0-	974	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
11		750 N NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 7		RRCID -> 187291		COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	DLQ	G-10	2763	-0-	2763	5576	2742	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
07	DLQ	G-10	2841	-0-	2841	8417	2813	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
08	DLQ	G-10	3026	-0-	3026	11443	3002	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09		12741 X	1298	-0-	-11443	-0-	1283	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
*10		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3366	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 8		RRCID -> 187292		COMPL. DATE 12/27/2001			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824						
06	DLQ	G-10	1409	-0-	1409	2576	1388	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
07	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	3901	1296	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	5391	1466	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09		2900 N	623	-0-	-2277	3114	609	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
*10		3100 N	1573	-0-	-1527	1587	1549	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	147					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #: 3		RRCID -> 187972		COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832						
06	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	6009	2719	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
07	DLQ	G-10	3035	-0-	3035	9044	3006	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08	DLQ	G-10	3413	-0-	3413	12457	3389	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09		14204 X	1747	-0-	-12457	-0-	1730	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
10		3286 X	3257	-0-	-29	-0-	3231	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 8		RRCID -> 189198		COMPL. DATE 02/19/2002			TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782						
06	DLQ	G-10	393	-0-	393	818	393	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	395	-0-	395	1213	395	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	380	-0-	380	1593	380	3			Y	-0-			-0-
09		1914 N	321	-0-	-1593	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
*10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 7		RRCID -> 189334		COMPL. DATE 03/26/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830						
06	DLQ	G-10	4957	-0-	4957	10427	4936	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
07	DLQ	G-10	5106	-0-	5106	15533	5077	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08	DLQ	G-10	5642	-0-	5642	21175	5618	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09		23609 X	2434	-0-	-21175	-0-	2417	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
10		5456 X	5204	-0-	-252	-0-	5175	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
11		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 7		RRCID -> 189341		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842						
06	DLQ	G-10	1990	-0-	1990	4574	1970	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	DLQ	G-10	2193	-0-	2193	6767	2168	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
08	DLQ	G-10	2129	-0-	2129	8896	2105	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09		10425 X	1529	-0-	-8896	-0-	1514	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
10		2573 X	2431	-0-	-142	-0-	2402	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
11		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 189363		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762						
06	DLQ	G-10	1628	-0-	1628	3348	1607	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
07	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	4980	1607	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
08	DLQ	G-10	1705	-0-	1705	6685	1681	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09		2900 N	932	-0-	-1968	4717	917	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
*10		3100 N	1736	-0-	-1364	3353	1713	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	1703					Y	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT #5	WELL #:	7	RRCID ->	189563	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	12024	PERF.11590 - 11804	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06 DLQ G-10	2113	-0-	2113	5408	2099 3	14 9	Y	13	13 1	-0-
07 DLQ G-10	3276	-0-	3276	8684	3247 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
08 DLQ G-10	3267	-0-	3267	11951	3243 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09 13713 X	1762	-0-	-11951	-0-	1747 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
*10 4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4235 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
11 3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8	WELL #:	8	RRCID ->	189722	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11642 - 11814	
06 DLQ G-10	3921	-0-	3921	7955	3900 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
07 DLQ G-10	3738	-0-	3738	11693	3709 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
08 DLQ G-10	3990	-0-	3990	15683	3966 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09 17730 X	2047	-0-	-15683	-0-	2029 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
10 4061 X	3851	-0-	-210	-0-	3821 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
11 3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8	WELL #:	9	RRCID ->	189723	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11626 - 11794	
06 DLQ G-10	2991	-0-	2991	6118	2970 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
07 DLQ G-10	2912	-0-	2912	9030	2883 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
08 DLQ G-10	2942	-0-	2942	11972	2918 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09 13298 X	1326	-0-	-11972	-0-	1311 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
10 3131 X	2883	-0-	-248	-0-	2854 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
11 3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3	WELL #:	9	RRCID ->	190506	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11790 - 11880	
06 DLQ G-10	744	-0-	744	1610	744 3		Y	-0-		-0-
07 DLQ G-10	710	-0-	710	2320	710 3		Y	-0-		-0-
08 DLQ G-10	774	-0-	774	3094	774 3		Y	-0-		-0-
09 2900 N	412	-0-	-2488	606	412 3		Y	-0-		-0-
*10 1440 N	834	-0-	-606	-0-	833 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11 750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6	WELL #:	5	RRCID ->	190524	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13006	PERF.12794 - 12838	
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7	WELL #:	7	RRCID ->	190575	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11636 - 11790	
06 DLQ G-10	4257	-0-	4257	8830	4236 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
07 DLQ G-10	4424	-0-	4424	13254	4395 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
08 DLQ G-10	4725	-0-	4725	17979	4701 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09 20766 X	2787	-0-	-17979	-0-	2770 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
*10 4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4830 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
11 1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3	WELL #:	1	RRCID ->	190628	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10808 - 11014	
06 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3703	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3581	3	26	9	N	24	24	1			-0-
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4471	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	3720	X	2400	-0-	-1320	-0-	2387	3	13	9	N	12	12	1			-0-
10	3844	X	3756	-0-	-88	-0-	3731	3	25	9	N	23	23	1			-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

06	1200	N	818	-0-	-382	-0-	817	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	810	N	402	-0-	-408	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

06	4950	X	3658	-0-	-1292	-0-	3638	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	4565	3	28	9	N	25	25	1			-0-
08	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	3984	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4500	X	3210	-0-	-1290	-0-	3196	3	14	9	N	13	13	1			-0-
*10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4762	3	47	9	N	43	43	1			-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																
CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-				-0-
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-				-0-
08		558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-				-0-
09		510 N	412	-0-	-98	-0-	411	3	1	9	N	1	1	1		-0-
10		558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-				-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132																
06		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3576	3	20	9	N	18	18	1		-0-
07		2945 X	2742	-0-	-203	-0-	2716	3	26	9	N	24	24	1		-0-
08		2945 X	2780	-0-	-165	-0-	2756	3	24	9	N	22	22	1		-0-
09		2850 X	1803	-0-	-1047	-0-	1788	3	15	9	N	14	14	1		-0-
*10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3268	3	26	9	N	24	24	1		-0-
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916																
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1361	3	9	9	N	8	8	1		-0-
07		3100 N	3568	-0-	468	468	3554	3	14	9	N	13	13	1		-0-
08		936 N	468	-0-	-468	-0-	465	3	3	9	N	3	3	1		-0-
09		480 N	462	-0-	-18	-0-	456	3	6	9	N	5	5	1		-0-
*10		584 X	584	-0-	-0-	-0-	570	3	14	9	N	13	13	1		-0-
11		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953																
06		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4199	3	21	9	N	19	19	1		-0-
07		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4137	3	29	9	N	26	26	1		-0-
08		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4497	3	24	9	N	22	22	1		-0-
09		4230 X	1797	-0-	-2433	-0-	1780	3	17	9	N	15	15	1		-0-
*10		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4390	3	28	9	N	25	25	1		-0-
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004																
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	796	3	11	9	N	10	10	1		-0-
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	677	3	25	9	N	23	23	1		-0-
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	747	3	24	9	N	22	22	1		-0-
09		810 N	789	-0-	-21	-0-	771	3	18	9	N	16	16	1		-0-
*10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	810	3	26	9	N	24	24	1		-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856																
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	3	21	9	N	19	19	1		-0-
07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2376	3	21	9	N	19	19	1		-0-
08		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2250	3	24	9	N	22	22	1		-0-
09		1189 N	1023	-0-	-166	-0-	1008	3	15	9	N	14	14	1		-0-
*10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1652	3	23	9	N	21	21	1		-0-
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT				-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023																
06		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4515	3	21	9	N	19	19	1		-0-
07		4650 X	4153	-0-	-497	-0-	4125	3	28	9	N	25	25	1		-0-
08		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4631	3	24	9	N	22	22	1		-0-
09		4500 X	2460	-0-	-2040	-0-	2443	3	17	9	N	15	15	1		-0-
10		4650 X	4540	-0-	-110	-0-	4511	3	29	9	N	26	26	1		-0-
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT				-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
LAUGHLIN		WELL #:		4	RRCID ->	227959	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11624 - 11877			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1172	3	7	9	N	6	6	1	-0-
07	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8187	3	29	9	N	26	26	1	-0-
08	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7026	3	24	9	N	22	22	1	-0-
09	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3887	3	17	9	N	15	15	1	-0-
*10	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6857	3	26	9	N	24	24	1	-0-
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREYER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	232489	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	11892	PERF.10698 - 10868			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			22
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-			22
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	635	2	7	9	N	6			28
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	654	2	19	9	N	17			45
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	632	2	2	9	N	2			47
11	630 N	521	-0-	-109	-0-	519	2	2	9	N	2			49

GLADEWATER (HAYNESVILLE)				35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	103640	COMPL. DATE	10/11/1981	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11601 - 11634			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7320 X	6280	-0-	-1040	-0-	757	1	5503	2	N	18			250
07	7564 X	5859	-0-	-1705	-0-	880	1	4979	2	N	-0-			250
08	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	925	1	7384	2	N	26	176	1	100
09	7320 X	5703	-0-	-1617	-0-	632	1	4999	2	N	65			165
*10	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	1080	1	8876	2	N	45			210
*11	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	1133	1	7366	2	N	45			255

FENTON, A.		WELL #:		1	RRCID ->	105727	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	11965	PERF.11610 - 11648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	8693	2	12	9	N	11	178	1	109
07	8928 X	7853	-0-	-1075	-0-	7778	2	75	9	N	68			177
08	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8560	2	20	9	N	18			195
09	10350 X	4670	-0-	-5680	-0-	4585	2	85	9	N	77			272
10	10695 X	10416	-0-	-279	-0-	10284	2	132	9	N	120	136	1	256
11	8700 X	8165	-0-	-535	-0-	8013	2	152	9	N	138	160	1	234

PHILLIPS E GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11908	PERF.11652 - 11700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	23546 X	23546	-0-	-0-	-0-	2032	1	21423	2	N	83	169	1	60
07	23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	2066	1	21737	2	N	93			153
08	24120 X	24120	-0-	-0-	-0-	2043	1	21974	2	N	94	175	1	72
09	23610 X	12452	-0-	-11158	-0-	1071	1	11324	2	N	52			124
*10	26777 X	26777	-0-	-0-	-0-	2108	1	24498	2	N	155			279
11	23550 X	23237	-0-	-313	-0-	1972	1	21078	2	N	170	152	1	297

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	1058	1	11683	2	N	184			292
						202	9							
07	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	1117	1	10888	2	N	143	175	1	260
						157	9							
08	12121 X	11647	-0-	-474	-0-	1118	1	10360	2	N	154	175	1	239
						169	9							
09	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	1092	1	10221	2	N	137	177	1	199
						151	9							
10	13361 X	11505	-0-	-1856	-0-	1152	1	10203	2	N	136	175	1	160
						150	9							
11	12930 X	10207	-0-	-2723	-0-	1112	1	8952	2	N	130			290
						143	9							

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1392	2	36	9	Y	33	22	1	59
07	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2787	2	30	9	Y	27	40	1	46
*08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2649	2	111	9	Y	101	48	1	99
*09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1869	2	53	9	Y	48	118	1	29
*10	2201 N	1701	-0-	-500	-0-	1645	2	56	9	Y	51	50	1	30
11	2130 N	534	-0-	-1596	-0-	516	2	18	9	Y	16			46

COWRIE ENERGY LLC 183056
 BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

06	2610 X	425	-0-	-2185	-0-	425	2			N	-0-	164	1	63
07	2697 X	248	-0-	-2449	-0-	248	2			N	-0-			63
08	2697 X	17	-0-	-2680	-0-	17	2			N	-0-			63
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			63
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			63
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			63

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
 O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

06	6990 X	6683	-0-	-307	-0-	6675	3	8	9	N	7			132
07	7223 X	6730	-0-	-493	-0-	6728	3	2	9	N	2			134
08	7564 X	5650	-0-	-1914	-0-	5650	3			N	-0-			134
09	6690 X	355	-0-	-6335	-0-	355	3			N	-0-			134
*10	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7709	3	4	9	N	4			138
11	6690 X	6239	-0-	-451	-0-	6239	3			N	-0-			138

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

06	3990 X	2033	-0-	-1957	-0-	226	1	1800	3	N	6			153
						7	9							
07	3255 X	952	-0-	-2303	-0-	180	1	768	3	N	4			157
						4	9							
08	3255 X	2894	-0-	-361	-0-	522	1	2372	3	N	-0-			157
09	2700 X	520	-0-	-2180	-0-	324	1	196	3	N	-0-			157
*10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	291	1	3559	3	N	-0-			157
11	2790 X	2267	-0-	-523	-0-	291	1	1976	3	N	-0-			157

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780													
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10800 X	4727	-0-	-6073	-0-	526 1	4201 3		N	-0-			102
07	11160 X	3022	-0-	-8138	-0-	574 1	2448 3		N	-0-			102
08	11160 X	420	-0-	-10740	-0-	76 1	344 3		N	-0-			102
09	6690 X	28	-0-	-6662	-0-	28 3			N	-0-			102
*10	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	459 1	5602 3		N	-0-			102
11	4740 X	3900	-0-	-840	-0-	500 1	3400 3		N	-0-			102

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611													
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990													
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546													
06	18420 X	17512	-0-	-908	-0-	1453 1	16044 2		N	14			211
07	19344 X	17352	-0-	-1992	-0-	1695 1	15645 2		N	11	51 1		171
08	19344 X	17768	-0-	-1576	-0-	1781 1	15962 2		N	23			194
09	18720 X	16304	-0-	-2416	-0-	1664 1	14620 2		N	18			212
10	18166 X	16341	-0-	-1825	-0-	1743 1	14598 2		N	-0-			212
11	17520 X	16177	-0-	-1343	-0-	1734 1	14443 2		N	-0-			212

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556													
06	6240 X	5633	-0-	-607	-0-	467 1	5160 2		Y	5	1 8		47
07	6448 X	5952	-0-	-496	-0-	582 1	5366 2		Y	4	17 1	1 8	33
08	DLQ G-10	6196	-0-	6196	6196	622 1	5564 2		Y	9	1 8		41
09	11976 X	5780	-0-	-6196	-0-	590 1	5181 2		Y	8	1 8		48
10	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	602 1	5035 2		Y	1	1 8		48
*11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	582 1	4841 2		Y	3	1 8		50

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521													
06	10140 X	8062	-0-	-2078	-0-	801 1	7257 2		Y	4			61
07	10478 X	6167	-0-	-4311	-0-	1299 1	4867 2		Y	1			62
08	DLQ G-10	9936	-0-	9936	9936	1841 1	8095 2		Y	-0-			62
09	12043 X	2107	-0-	-9936	-0-	790 1	1317 2		Y	-0-			62
*10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	751 1	1736 2		Y	-0-			62
11	9630 X	8958	-0-	-672	-0-	1192 1	7751 2		Y	14			76

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.// 313990										
BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 133627		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-	27
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-	27
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-	27
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	2	N	-0-	27
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	2	N	-0-	27
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	2	1	30	2	N	-0-	27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136112		COMPL. DATE 08/18/1990			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795			
06	9540 X	3529	-0-	-6011	-0-	293	1	3233	2	N	3	153
07	9858 X	5056	-0-	-4802	-0-	494	1	4559	2	N	3	144
08	8618 X	4822	-0-	-3796	-0-	484	1	4331	2	N	6	150
09	4740 X	3884	-0-	-856	-0-	397	1	3483	2	N	4	154
10	5053 X	3049	-0-	-2004	-0-	325	1	2724	2	N	-0-	154
11	4890 X	2186	-0-	-2704	-0-	234	1	1952	2	N	-0-	154

GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 141740		COMPL. DATE 06/16/1992			TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496			
06	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	431	1	4762	2	Y	3	37
07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	531	1	4898	2	Y	4	25
08	DLQ G-10	5524	-0-	5524	5524	554	1	4962	2	Y	7	32
09	10768 X	5244	-0-	-5524	-0-	535	1	4702	2	Y	6	38
10	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	611	1	5122	2	Y	-0-	38
*11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	542	1	4516	2	Y	1	39

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156405		COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575			
06	7590 X	6551	-0-	-1039	-0-	544	1	6001	2	Y	5	60
07	7843 X	6537	-0-	-1306	-0-	638	1	5895	2	Y	4	17
08	DLQ G-10	8112	-0-	8112	8112	813	1	7286	2	Y	12	29
09	15255 X	7143	-0-	-8112	-0-	729	1	6405	2	Y	8	37
10	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	672	1	5629	2	Y	-0-	37
11	7860 X	6749	-0-	-1111	-0-	723	1	6025	2	Y	1	38

GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 168474		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627			
06	21270 X	14654	-0-	-6616	-0-	1215	1	13425	2	N	13	106
07	21979 X	15800	-0-	-6179	-0-	1542	1	14246	2	N	11	74
08	21979 X	11338	-0-	-10641	-0-	1137	1	10184	2	N	15	89
09	16710 X	12903	-0-	-3807	-0-	1318	1	11571	2	N	13	102
10	15810 X	14415	-0-	-1395	-0-	1537	1	12877	2	N	1	102
11	15300 X	14151	-0-	-1149	-0-	1517	1	12633	2	N	1	102

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.//		313990											
GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #:		3	RRCID -> 169987	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 11786	PERF.11392	- 11540						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	727	1	8031	2	N	17				69
07	8680 X	8496	-0-	-184	-0-	831	1	7659	2	N	5	24	1		50
08	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	908	1	8136	2	N	12				62
09	8790 X	8484	-0-	-306	-0-	866	1	7607	2	N	10	1	8		71
10	9083 X	8389	-0-	-694	-0-	895	1	7493	2	N	1	1	8		71
11	8790 X	8448	-0-	-342	-0-	906	1	7542	2	N	-0-				71

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID -> 224076	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11426	- 11518						
06	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	533	1	4825	2	Y	3				39
07	5518 X	3408	-0-	-2110	-0-	717	1	2690	2	Y	1				40
08	DLQ G-10	6130	-0-	6130	6130	1135	1	4995	2	Y	-0-				40
09	11704 X	5574	-0-	-6130	-0-	2090	1	3484	2	Y	-0-				40
*10	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	1671	1	3859	2	Y	-0-				40
11	5010 X	4126	-0-	-884	-0-	548	1	3568	2	Y	9				49

XTO ENERGY INC.		945936		1	RRCID -> 080811	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 11905	PERF.11534	- 11659						
GLADEWATER GU 1		WELL #:		1											
06	9840 X	8896	-0-	-944	-0-	679	1	8186	2	Y	28				47
07	10168 X	10115	-0-	-53	-0-	782	1	9302	2	Y	28	40	1		35
08	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	658	1	9605	2	Y	32	41	1		26
09	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	700	1	10107	2	Y	36				62
10	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	734	1	9969	2	Y	36	48	1		50
11	9840 X	8735	-0-	-1105	-0-	588	1	8107	2	Y	36	40	1		46

GLADEWATER GU 2		WELL #:		1	RRCID -> 086951	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11544	- 11623						
06	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-				1
07	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
08	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-				-0-
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GLADEWATER GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 087549		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 11804		PERF.11555 - 11656			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16650 X	-0-	-0-	-16650	-0-				Y	-0-			12
07	17205 X	3335	-0-	-13870	-0-	258	1	3074	2	Y	3	6 1	9
08	25283 X	25283	-0-	-0-	-0-	1618	1	23635	2	Y	27	20 1	16
09	19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	1292	1	18641	2	Y	29		45
10	18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	1232	1	16740	2	Y	32	37 1	40
11	16650 X	15150	-0-	-1500	-0-	1022	1	14093	2	Y	32	33 1	39

GLADEWATER GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 088946		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11608 - 11692			
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	2	Y	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	4	1	49	2	Y	-0-		-0-

GLADEWTR GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 089516		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11544 - 11556			
06	9240 X	8283	-0-	-957	-0-	633	1	7637	2	Y	12		22
07	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	768	1	9138	2	Y	13	19 1	16
08	9207 X	8912	-0-	-295	-0-	570	1	8325	2	Y	15	19 1	12
09	8910 X	8449	-0-	-461	-0-	546	1	7885	2	Y	16		28
10	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	664	1	9022	2	Y	18	22 1	24
11	9240 X	7923	-0-	-1317	-0-	535	1	7369	2	Y	17	19 1	22

GLADEWATER GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089993		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11590 - 11640			
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	183	1	2206	2	Y	17		30
07	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	165	1	1967	2	Y	18	26 1	22
08	2542 N	2031	-0-	-511	-0-	129	1	1882	2	Y	18	25 1	15
09	2400 N	2134	-0-	-266	-0-	137	1	1971	2	Y	24		39
10	2139 N	1878	-0-	-261	-0-	127	1	1729	2	Y	20	30 1	29
11	1980 N	1548	-0-	-432	-0-	103	1	1421	2	Y	22	23 1	28

GLADEWTR G U 11		WELL #: 1		RRCID -> 090854		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 11897		PERF.11498 - 11584			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM
												BALANCE
06		9000 X	8372	-0-	-628	-0-		285	1	8083	2	5
								4	9			
07		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-		320	1	9107	2	8
								3	9			
08		9670 X	9670	-0-	-0-	-0-		469	1	9197	2	4
								4	9			
09		8730 X	7788	-0-	-942	-0-		381	1	7401	2	9
								6	9			
10		9424 X	7820	-0-	-1604	-0-		387	1	7425	2	10
								8	9			
11		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	2

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654												
06		330 N	309	-0-	-21	-0-		24	1	285	2	-0-
								21	1	255	2	-0-
07		310 N	276	-0-	-34	-0-		20	1	293	2	-0-
								20	1	284	2	-0-
08		341 N	313	-0-	-28	-0-		20	1	266	2	-0-
								18	1	254	2	-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
11		300 N	272	-0-	-28	-0-						-0-
												-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645												
06		8520 X	8203	-0-	-317	-0-		280	1	7921	2	3
								2	9			
07		8618 X	7859	-0-	-759	-0-		267	1	7589	2	6
								3	9			
08		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-		414	1	8118	2	3
								2	9			
09		8190 X	7059	-0-	-1131	-0-		345	1	6711	2	6
								3	9			
10		8463 X	8268	-0-	-195	-0-		409	1	7847	2	13
								12	9			
11		8250 X	6762	-0-	-1488	-0-		350	1	6401	2	10
								11	9			10

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569												
06		5700 X	4992	-0-	-708	-0-		170	1	4822	2	-0-
								169	1	4812	2	-0-
07		5890 X	4981	-0-	-909	-0-		238	1	4659	2	-0-
								217	1	4208	2	-0-
08		5890 X	4897	-0-	-993	-0-		229	1	4402	2	-0-
								210	1	3837	2	-0-
09		4980 X	4425	-0-	-555	-0-						-0-
												-0-
10		5146 X	4631	-0-	-515	-0-						-0-
												-0-
11		4980 X	4047	-0-	-933	-0-						-0-
												-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574												
06		8588 X	8588	-0-	-0-	-0-		293	1	8295	2	1
								329	1	9357	2	1
07		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-		483	1	9466	2	1
								431	1	8371	2	1
08		9949 X	9949	-0-	-0-	-0-		403	1	7731	2	1
								361	1	6609	2	1
09		8850 X	8802	-0-	-48	-0-						1
												1
10		9672 X	8134	-0-	-1538	-0-						-0-
												1
11		9630 X	6974	-0-	-2656	-0-						3
								4	9			

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
JOHNSON, H. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 100010		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU12		WELL #: 1		RRCID -> 100030		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638					
06	4260 X	3644	-0-	-616	-0-	279	1	3365	2	Y	-0-			-0-
07	4402 X	3780	-0-	-622	-0-	293	1	3487	2	Y	-0-			-0-
08	4247 X	3616	-0-	-631	-0-	232	1	3384	2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	3659	-0-	-361	-0-	237	1	3422	2	Y	-0-			-0-
10	4030 X	3384	-0-	-646	-0-	232	1	3152	2	Y	-0-			-0-
11	3660 X	3410	-0-	-250	-0-	231	1	3179	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 101032		COMPL. DATE 06/21/1982			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHEPPERD GU B-1		WELL #: B 1		RRCID -> 102199		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	15319	-0-	15319	15319	744	1	14574	2	Y	1			1
09	14B2 EXT	14294	-0-	14294	29613	699	1	13589	2	Y	5			6
10	14B2 EXT	12834	-0-	12834	42447	635	1	12187	2	Y	11	5	1	12
*11	45015 X	2568	-0-	-42447	-0-	133	1	2433	2	Y	2	11	1	3

MARTING, BS GU1		WELL #: 1		RRCID -> 102963		COMPL. DATE 10/05/1982			TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796					
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	Y	73	159	1	111
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	80	9	1222	2	Y	67			178
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	43	1	1232	2	Y	67	154	1	91
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	74	9	1354	2	Y	101			192
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	2	Y	94	136	1	150
*11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1368	2	Y	59	124	1	85

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
GREGSTON, C. GU1			WELL #: 1		RRCID -> 105729		COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

06	8940 X	7472	-0-	-1468	-0-	255 1 6 9	7211 2	Y	5	11 1	6	
07	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	391 1 7 9	11122 2	Y	6		12	
08	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	548 1 6 9	10738 2	Y	5	12 1	5	
09	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	502 1 9 9	9760 2	Y	8		13	
10	10385 X	8980	-0-	-1405	-0-	444 1 19 9	8517 2	Y	17	9 1	21	
11	10050 X	7475	-0-	-2575	-0-	387 1 18 9	7070 2	Y	16	20 1	17	

VICTORY, SP JR.			WELL #: 1		RRCID -> 106959		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584		

06	12660 X	10659	-0-	-2001	-0-	309 1 36 9	10314 2	Y	33		51	
07	13082 X	10993	-0-	-2089	-0-	319 1 30 9	10644 2	Y	27	48 1	30	
08	13082 X	12580	-0-	-502	-0-	365 1 33 9	12182 2	Y	30	44 1	16	
09	10650 X	7222	-0-	-3428	-0-	210 1 26 9	6986 2	Y	24		40	
10	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	334 1 30 9	11130 2	Y	27	48 1	19	
11	12180 X	9301	-0-	-2879	-0-	270 1 45 9	8986 2	Y	41		60	

MONEY, A. J. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 106976		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485		

06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	74 1	1938 2	N	-0-		95	
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	58 1 96 9	1746 2	N	87		182	
08	1829 N	1280	-0-	-549	-0-	54 1 9 9	1217 2	N	8	166 1	24	
09	1770 N	358	-0-	-1412	-0-	117 1	241 2	N	-0-		24	
10	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	227 1 15 9	1449 2	N	14		38	
*11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	242 1 2 9	1413 2	N	2		40	

GLADEWTR GU 14			WELL #: 1		RRCID -> 107666		COMPL. DATE 03/11/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650		

06	13590 X	12445	-0-	-1145	-0-	586 1 87 9	11772 2	Y	79	35 1	75	
07	14167 X	13036	-0-	-1131	-0-	541 1 106 9	12389 2	Y	96	112 1	59	
08	14167 X	13682	-0-	-485	-0-	698 1 87 9	12897 2	Y	79	103 1	35	
09	13710 X	6287	-0-	-7423	-0-	324 1 48 9	5915 2	Y	44		79	
10	15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	712 1 105 9	14961 2	Y	95	112 1	62	
*11	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	694 1 128 9	12522 2	Y	116	118 1	60	

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9990 X	9539	-0-	-451	-0-	444 1	8926 2	Y	154	77 1		140
							169 9						
07		10323 X	9267	-0-	-1056	-0-	381 1	8713 2	Y	157	185 1		112
							173 9						
08		10323 X	9916	-0-	-407	-0-	500 1	9243 2	Y	157	200 1		69
							173 9						
09		9840 X	5358	-0-	-4482	-0-	274 1	4999 2	Y	77			146
							85 9						
10		11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	507 1	10664 2	Y	193	213 1		126
							212 9						
11		9600 X	9382	-0-	-218	-0-	480 1	8658 2	Y	222	236 1		112
							244 9						
GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882													
06		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	201 1	4045 2	Y	96	90 1		68
							106 9						
07		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	355 1	8132 2	Y	162	118 1		112
							178 9						
08		7998 X	348	-0-	-7650	-0-	15 1	272 2	Y	55	145 1		22
							61 9						
09		7740 X	426	-0-	-7314	-0-	19 1	343 2	Y	58			80
							64 9						
10		7998 X	1672	-0-	-6326	-0-	67 1	1400 2	Y	186	143 1		123
							205 9						
11		7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-			Y	-0-	108 1		15
GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761													
06		8070 X	6339	-0-	-1731	-0-	184 1	6141 2	Y	13			22
							14 9						
07		8773 X	7665	-0-	-1108	-0-	223 1	7427 2	Y	14	19 1		17
							15 9						
08		8773 X	7564	-0-	-1209	-0-	220 1	7331 2	Y	12	23 1		6
							13 9						
09		8490 X	5082	-0-	-3408	-0-	148 1	4920 2	Y	13			19
							14 9						
10		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	227 1	7562 2	Y	17	25 1		11
							19 9						
*11		7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	225 1	7508 2	Y	32			43
							35 9						
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562													
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
WALKER, E.L. DR. GUL WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584													
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	47 1	1339 2	Y	-0-			-0-
07		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	54 1	1524 2	Y	-0-			-0-
08		1550 N	1400	-0-	-150	-0-	68 1	1332 2	Y	-0-			-0-
09		1380 N	1278	-0-	-102	-0-	63 1	1215 2	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1281	-0-	-300	-0-	63 1	1218 2	Y	-0-			-0-
11		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	70 1	1272 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	14654	2	128	9	Y	116			215
07		15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	15190	2	132	9	Y	120	182	1	153
08		16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	15888	2	147	9	Y	134	176	1	111
09		14790 X	4860	-0-	-9930	-0-	4783	2	77	9	Y	70			181
10		15314 X	14590	-0-	-724	-0-	14415	2	175	9	Y	159	133	1	207
11		15510 X	14419	-0-	-1091	-0-	14263	2	156	9	Y	142	177	1	172

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667															
06		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2751	2	14	9	Y	13			24
07		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3011	2	13	9	Y	12	20	1	16
08		2573 X	2332	-0-	-241	-0-	2320	2	12	9	Y	11	17	1	10
09		3000 N	3209	-0-	209	209	3195	2	14	9	Y	13			23
10		3100 N	3238	-0-	138	347	3225	2	13	9	Y	12	18	1	17
11		2250 N	1385	-0-	-865	-0-	1374	2	11	9	Y	10	14	1	13

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607															
06		240 N	161	-0-	-79	-0-	12	1	149	2	Y	-0-			-0-
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	-0-			-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-			-0-
10		248 N	191	-0-	-57	-0-	13	1	178	2	Y	-0-			-0-
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	12	1	170	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755															
06		16140 X	13496	-0-	-2644	-0-	637	1	12801	2	Y	53	67	1	41
07		16678 X	13724	-0-	-2954	-0-	574	1	13142	2	Y	7	39	1	9
08		15190 X	13530	-0-	-1660	-0-	694	1	12829	2	Y	6	12	1	3
09		14700 X	6711	-0-	-7989	-0-	349	1	6359	2	Y	3			6
10		17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	791	1	16628	2	Y	8	9	1	5
11		13500 X	11550	-0-	-1950	-0-	606	1	10934	2	Y	9	9	1	5

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778															
06		11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	559	1	11236	2	Y	152	73	1	129
07		12245 X	12033	-0-	-212	-0-	495	1	11342	2	Y	178	199	1	108
08		12059 X	11772	-0-	-287	-0-	596	1	11015	2	Y	146	189	1	65
09		11970 X	6015	-0-	-5955	-0-	309	1	5628	2	Y	71			136
10		13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	588	1	12350	2	Y	179	198	1	117
11		11970 X	11237	-0-	-733	-0-	580	1	10470	2	Y	170	192	1	95

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	262	1	3166	2	Y	5				10
07	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	219	1	2603	2	Y	5	8	1		7
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	235	1	3439	2	Y	4	7	1		4
09	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	243	1	3510	2	Y	7				11
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	193	1	2622	2	Y	3	8	1		6
*11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	168	1	2314	2	Y	7	5	1		8

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

06	540 N	456	-0-	-84	-0-	35	1	421	2	Y	-0-				-0-
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	42	1	501	2	Y	-0-				-0-
08	558 N	14	-0-	-544	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	Y	-0-				-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	2	Y	-0-				-0-
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	545	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

06	6090 X	4941	-0-	-1149	-0-	142	1	4732	2	Y	61				101
07	6293 X	5276	-0-	-1017	-0-	152	1	5062	2	Y	56	92	1		65
08	6200 X	5338	-0-	-862	-0-	154	1	5126	2	Y	53	90	1		28
09	5670 X	3127	-0-	-2543	-0-	90	1	2990	2	Y	43				71
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	169	1	5641	2	Y	61	94	1		38
11	5160 X	4903	-0-	-257	-0-	141	1	4685	2	Y	70				108

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

06	5610 X	5394	-0-	-216	-0-	184	1	5210	2	Y	-0-				2
07	5735 X	5168	-0-	-567	-0-	175	1	4993	2	Y	-0-				2
08	5673 X	5669	-0-	-4	-0-	275	1	5394	2	Y	-0-				2
09	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	267	1	5197	2	Y	-0-				2
10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	280	1	5372	2	Y	-0-	2	1		-0-
11	5490 X	5168	-0-	-322	-0-	268	1	4900	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

06	18000 X	14145	-0-	-3855	-0-	1081	1	13045	2	Y	17				32
07	18600 X	17423	-0-	-1177	-0-	1349	1	16053	2	Y	19	28	1		23
08	18600 X	16228	-0-	-2372	-0-	1038	1	15168	2	Y	20	26	1		17
09	17506 X	17506	-0-	-0-	-0-	1133	1	16348	2	Y	23				40
10	17422 X	17154	-0-	-268	-0-	1175	1	15953	2	Y	24	31	1		33
11	16860 X	16265	-0-	-595	-0-	1098	1	15139	2	Y	25	27	1		31

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	5370 X	4391	-0-	-979	-0-	150	1	4241	2	Y	-0-	2	1	2
07	5549 X	5211	-0-	-338	-0-	177	1	5034	2	Y	-0-			2
08	5549 X	4571	-0-	-978	-0-	222	1	4349	2	Y	-0-			2
09	5310 X	5069	-0-	-241	-0-	248	1	4821	2	Y	-0-			2
10	5487 X	4516	-0-	-971	-0-	224	1	4292	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	5040 X	4324	-0-	-716	-0-	223	1	4080	2	Y	19	2	1	17
						21	9							

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621														
06	11910 X	10356	-0-	-1554	-0-	302	1	10054	2	Y	-0-			4
07	10695 X	10469	-0-	-226	-0-	305	1	10163	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
08	11129 X	10803	-0-	-326	-0-	315	1	10488	2	Y	-0-	1	1	1
09	10770 X	3617	-0-	-7153	-0-	105	1	3512	2	Y	-0-			1
10	12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	366	1	12204	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	10440 X	10302	-0-	-138	-0-	300	1	9991	2	Y	10			11
						11	9							

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549														
06	5880 X	5250	-0-	-630	-0-	179	1	5071	2	Y	-0-			-0-
07	6262 X	4772	-0-	-1490	-0-	162	1	4610	2	Y	-0-			-0-
08	6262 X	5128	-0-	-1134	-0-	249	1	4879	2	Y	-0-			-0-
09	6060 X	4113	-0-	-1947	-0-	201	1	3912	2	Y	-0-			-0-
10	6045 X	4870	-0-	-1175	-0-	241	1	4629	2	Y	-0-			-0-
11	5250 X	3588	-0-	-1662	-0-	186	1	3402	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202														
06	11100 X	10227	-0-	-873	-0-	782	1	9434	2	Y	10			19
						11	9							
07	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	881	1	10490	2	Y	10	16	1	13
						11	9							
08	11005 X	10343	-0-	-662	-0-	662	1	9668	2	Y	12	15	1	10
						13	9							
09	10650 X	10482	-0-	-168	-0-	678	1	9790	2	Y	13			23
						14	9							
10	11377 X	9938	-0-	-1439	-0-	681	1	9243	2	Y	13	18	1	18
						14	9							
11	11010 X	9283	-0-	-1727	-0-	627	1	8641	2	Y	14	15	1	17
						15	9							

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684														
06	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	226	1	6406	2	Y	-0-			-0-
07	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	230	1	6537	2	Y	-0-			-0-
08	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	342	1	6701	2	Y	-0-			-0-
09	6810 X	6211	-0-	-599	-0-	304	1	5907	2	Y	-0-			-0-
10	7037 X	6439	-0-	-598	-0-	319	1	6120	2	Y	-0-			-0-
11	6810 X	4449	-0-	-2361	-0-	231	1	4218	2	Y	-0-			-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLADEWATER GU 11		WELL #: 2		RRCID -> 141626		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11533 - 11605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9030 X	8912	-0-	-118	-0-	682 1	8221 2	Y	8	14
							9 9				
07		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	755 1	8983 2	Y	8	12 1
							9 9				10
08		9331 X	8939	-0-	-392	-0-	572 1	8358 2	Y	8	11 1
							9 9				7
09		9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	612 1	8833 2	Y	10	17
							11 9				
10		9331 X	9248	-0-	-83	-0-	633 1	8604 2	Y	10	13 1
							11 9				14
11		9030 X	8670	-0-	-360	-0-	586 1	8074 2	Y	9	11 1
							10 9				12

GREGSTON, C. GUI		WELL #: 2		RRCID -> 142506		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11861 - 11969	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 144364		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11937		PERF.11569 - 11646	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 145229		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11561 - 11692	
06		3000 N	3370	-0-	370	370	156 1	3135 2	Y	72	26 1
							79 9				62
07		3100 N	3026	-0-	-74	296	123 1	2816 2	Y	79	88 1
							87 9				53
08		2756 N	2460	-0-	-296	-0-	122 1	2255 2	Y	75	95 1
							83 9				33
09		2280 X	936	-0-	-1344	-0-	47 1	858 2	Y	28	61
							31 9				
10		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	128 1	2686 2	Y	75	81 1
							83 9				55
*11		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	120 1	2165 2	Y	91	99 1
							100 9				47

VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11406 - 11582	
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	6 1	186 2	Y	-0-	-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	5 1	166 2	Y	-0-	-0-
08		217 N	195	-0-	-22	-0-	6 1	189 2	Y	-0-	-0-
09		180 N	101	-0-	-79	-0-	3 1	98 2	Y	-0-	-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	11 1	361 2	Y	-0-	-0-
*11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	7 1	239 2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GLADEWTR GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 161876		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 11952		PERF.11685 - 11836					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5190 X	5056	-0-	-134	-0-	386	1	4661	2	Y	8				12
07	5363 X	5159	-0-	-204	-0-	399	1	4752	2	Y	7	11	1		8
08	5456 X	4451	-0-	-1005	-0-	285	1	4157	2	Y	8	10	1		6
09	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	358	1	5167	2	Y	10				16
10	5456 X	4921	-0-	-535	-0-	337	1	4574	2	Y	9	12	1		13
11	5070 X	4502	-0-	-568	-0-	304	1	4187	2	Y	10	11	1		12

GLADEWATER GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 165160		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11512 - 11586					
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	122	1	1471	2	Y	2				7
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	124	1	1472	2	Y	3	5	1		5
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	145	1	2117	2	Y	3	5	1		3
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	113	1	1633	2	Y	2				5
10	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	110	1	1488	2	Y	4	4	1		5
11	1980 N	1135	-0-	-845	-0-	77	1	1055	2	Y	3	4	1		4

GLADEWATER GU 16		WELL #: 11		RRCID -> 179887		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11722 - 11752					
06	3390 X	1445	-0-	-1945	-0-	42	1	1386	2	Y	15				38
07	3503 X	1435	-0-	-2068	-0-	41	1	1380	2	Y	13	25	1		26
08	2294 X	469	-0-	-1825	-0-	14	1	446	2	Y	9	28	1		7
09	2220 X	1812	-0-	-408	-0-	13	1	1745	2	Y	14				21
10	2294 X	1025	-0-	-1269	-0-	52	1	985	2	Y	9	20	1		10
11	1440 X	931	-0-	-509	-0-	30	1	900	2	Y	4				14

SHEPPARD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189944		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11562 - 11658					
06	6330 X	4973	-0-	-1357	-0-	169	1	4800	2	Y	4	1	1		3
07	6541 X	4564	-0-	-1977	-0-	155	1	4406	2	Y	3				6
08	6138 X	4547	-0-	-1591	-0-	221	1	4323	2	Y	3	6	1		3
09	5940 X	4315	-0-	-1625	-0-	211	1	4098	2	Y	5				8
10	5270 X	4034	-0-	-1236	-0-	200	1	3833	2	Y	1	6	1		3
11	4980 X	3759	-0-	-1221	-0-	195	1	3564	2	Y	-0-	2	1		1

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220343		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	49 1	1278 2	N	74	185 1	49
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	81 9	1094 2	N	-0-		49
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	36 1	1281 2	N	23		72
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	57 1	1249 2	N	22		94
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	25 9	1804 2	N	-0-		94
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	53 1	1305 2	N	-0-		94

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)		35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
GGU 19 - WHITE, H.S.		WELL #: 1		RRCID -> 160247		COMPL. DATE 09/11/1996			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	30 1	337 2	Y	11	43 1	16
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 9	178 2	Y	3		19
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18 1	401 2	Y	22		41
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	3 9	205 2	Y	-0-		41
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	43 1	195 2	Y	-0-	24 1	17
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	24 9	183 2	Y	-0-		17

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS		WELL #: 1		RRCID -> 160398		COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160399		COMPL. DATE 10/02/1996			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048		
06	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	172 1	1895 2	Y	80	134 1	96
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	88 9	1570 2	Y	50		146
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	161 1	1005 2	Y	69		215
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	55 9	1350 2	Y	45		260
*10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	109 1	1135 2	Y	96	154 1	202
*11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	76 9	1009 2	Y	62		264

PHILLIPS "E" G U		WELL #: 4		RRCID -> 160718		COMPL. DATE 10/23/1996			TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	933 2	21 9	Y		19		24
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	830 2	3 9	Y		3	18 1	9
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1008 2	20 9	Y		18	21 1	6
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	976 2	19 9	Y		17	18 1	5
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1002 2	13 9	Y		12		17
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	967 2	17 9	Y		15	18 1	14

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028												
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	632 2	14 9	Y		13		16
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	769 2	3 9	Y		3	12 1	7
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1020 2	20 9	Y		18	19 1	6
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	807 2	15 9	Y		14	16 1	4
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	904 2	12 9	Y		11		15
11	900 N	754	-0-	-146	-0-	742 2	12 9	Y		11	16 1	10

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155												
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	114 2	2 9	Y		2		3
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y		-0-	2 1	1
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127 2	3 9	Y		3	3 1	1
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	887 2	17 9	Y		15	12 1	4
*10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1565 2	22 9	Y		20		24
*11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1277 2	21 9	Y		19	25 1	18

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008												
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y		-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y		-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. 945936												
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760												
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER, S. (C V SAND) //CONT.// 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

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

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
 AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

06	660 N	655	-0-	-5	-0-	30 1	612 3	Y	12	10 1	16
						13 9					
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	32 1	628 3	Y	14	15 1	15
						15 9					
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31 1	627 3	Y	12	11 1	16
						13 9					
*09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	33 1	633 3	Y	19	18 1	17
						21 9					
*10	682 N	552	-0-	-130	-0-	8 1	536 3	Y	7	12 1	12
						8 9					
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	577 3	18 9	Y	16	12 1	16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3342	-0-	342	342	150	1	3150	3	Y	38			38
07	3100 N	2981	-0-	-119	223	144	1	2796	3	Y	37	35	1	40
*08	2984 N	2761	-0-	-223	-0-	129	1	2631	3	Y	1	29	1	12
*09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	125	1	2414	3	Y	-0-	12	1	-0-
*10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	59	1	2305	3	Y	12			12
*11	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-	11	1	1

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079														
06	2550 X	2318	-0-	-232	-0-	106	1	2197	3	Y	14	13	1	19
07	2635 X	2170	-0-	-465	-0-	105	1	2048	3	Y	15	18	1	16
*08	2604 X	2278	-0-	-326	-0-	106	1	2157	3	Y	14	12	1	18
*09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	117	1	2269	3	Y	25	21	1	22
*10	2418 X	2183	-0-	-235	-0-	55	1	2117	3	Y	10	15	1	17
11	2310 X	1903	-0-	-407	-0-	1881	3	22	9	Y	20	17	1	20

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976														
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	91	1	1883	3	Y	8	3	1	9
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	107	1	2101	3	Y	10	8	1	11
*08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	95	1	1941	3	Y	8	8	1	11
*09	1980 N	1637	-0-	-343	-0-	81	1	1545	3	Y	10	12	1	9
*10	2232 N	1886	-0-	-346	-0-	46	1	1833	3	Y	6	6	1	9
11	1980 N	1168	-0-	-812	-0-	1161	3	7	9	Y	6	8	1	7

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054														
06	7260 X	1829	-0-	-5431	-0-	83	1	1726	3	Y	18	18	1	26
07	2108 X	1828	-0-	-280	-0-	88	1	1717	3	Y	21	24	1	23
*08	2108 X	1835	-0-	-273	-0-	85	1	1731	3	Y	17	16	1	24
*09	2040 X	1359	-0-	-681	-0-	65	1	1272	3	Y	20	26	1	18
*10	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	49	1	1906	3	Y	16	13	1	21
11	1830 X	1611	-0-	-219	-0-	1585	3	26	9	Y	24	20	1	25

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-	
07	2418 X	1858	-0-	-560	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-	
*08	2511 X	2427	-0-	-84	-0-	2427	2		Y	-0-			-0-	
*09	2430 X	2132	-0-	-298	-0-	2132	2		Y	-0-			-0-	
*10	2511 X	2389	-0-	-122	-0-	2389	2		Y	-0-			-0-	
11	2400 X	184	-0-	-2216	-0-	184	2		Y	-0-			-0-	

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977														
06	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	53	1	1104	3	Y	19	17	1	26
						21	9							
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1166	3	Y	23	24	1	25
						25	9							
*08	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	53	1	1083	3	Y	17	18	1	24
						19	9							
*09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	57	1	1093	3	Y	29	27	1	26
						32	9							
*10	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	29	1	1106	3	Y	16	19	1	23
						18	9							
11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	1012	3	29	9	Y	26	22	1	27

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851														
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1			2
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-	1	1	1
*08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1730	2	4	9	Y	4	1	1	4
*09	660 N	654	-0-	-6	-0-	653	2	1	9	Y	1	4	1	1
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1	1	1	1
11	1470 N	202	-0-	-1268	-0-	202	2			Y	-0-			1

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187														
06	1860 N	736	-0-	-1124	-0-	33	1	693	3	Y	9	37	1	23
						10	9							
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	90	1	1786	3	Y	45	21	1	47
						50	9							
*08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	93	1	1893	3	Y	32	34	1	45
						35	9							
*09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	3	Y	43	50	1	38
						47	9							
*10	1922 N	1857	-0-	-65	-0-	43	1	1784	3	Y	27	27	1	38
						30	9							
11	1950 N	1361	-0-	-589	-0-	1327	3	34	9	Y	31	36	1	33

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839														
06	3000 N	2297	-0-	-703	3890	2284	2	13	9	Y	12	8	1	22
07	3100 N	2069	-0-	-1031	2859	2062	2	7	9	Y	6	15	1	13
*08	3100 N	2273	-0-	-827	2032	2252	2	21	9	Y	19	13	1	19
*09	3000 N	1578	-0-	-1422	610	1567	2	11	9	Y	10	23	1	6
*10	3087 N	2477	-0-	-610	-0-	2457	2	20	9	Y	18	13	1	11
11	2190 N	198	-0-	-1992	-0-	196	2	2	9	Y	2			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	115	1	2374	3	Y	29	28	1	39
						32	9							
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	119	1	2332	3	Y	33	36	1	36
						36	9							
*08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	109	1	2210	3	Y	25	25	1	36
						28	9							
*09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	85	1	1680	3	Y	31	39	1	28
						34	9							
*10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	50	1	2053	3	Y	19	20	1	27
						21	9							
*11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1979	3	36	9	Y	33	26	1	34
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099														
06	1500 N	1215	-0-	-285	-0-	55	1	1151	3	Y	8	8	1	11
						9	9							
07	1457 N	1223	-0-	-234	-0-	59	1	1155	3	Y	8	10	1	9
						9	9							
*08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	73	1	1489	3	Y	8	6	1	11
						9	9							
*09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	74	1	1442	3	Y	14	13	1	12
						15	9							
*10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	36	1	1431	3	Y	8	9	1	11
						9	9							
11	1530 N	1248	-0-	-282	-0-	1236	3	12	9	Y	11	10	1	12
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813														
06	2370 N	2297	-0-	-73	-0-	2285	2	12	9	Y	11	7	1	19
07	2573 N	1990	-0-	-583	-0-	1986	2	4	9	Y	4	13	1	10
*08	2542 N	2255	-0-	-287	-0-	2237	2	18	9	Y	16	10	1	16
*09	2310 N	2042	-0-	-268	-0-	2031	2	11	9	Y	10	20	1	6
*10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2084	2	15	9	Y	14	12	1	8
11	2190 N	839	-0-	-1351	-0-	832	2	7	9	Y	6			14
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035														
06	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	59	1	1219	3	Y	5	4	1	7
						6	9							
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	63	1	1228	3	Y	5	6	1	6
						6	9							
*08	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	57	1	1159	3	Y	6	5	1	7
						7	9							
*09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	3	Y	8	8	1	7
						9	9							
*10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1299	3	Y	4	5	1	6
						4	9							
*11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1191	3	9	9	Y	8	6	1	8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158875		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158876		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810				
06	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	1910	2	6 9	Y	5	3 1	8
07	2077 N	901	-0-	-1176	-0-	899	2	2 9	Y	2	6 1	4
*08	1953 N	1522	-0-	-431	-0-	1515	2	7 9	Y	6	4 1	6
*09	1920 N	979	-0-	-941	-0-	976	2	3 9	Y	3	7 1	2
*10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1778	2	8 9	Y	7	5 1	4
11	1470 N	261	-0-	-1209	-0-	260	2	1 9	Y	1		5

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158990		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998				
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2244	2	47 9	Y	43	29 1	77
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2235	2	23 9	Y	21	53 1	45
*08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2181	2	75 9	Y	68	47 1	66
*09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2121	2	51 9	Y	46	84 1	28
*10	2108 N	2105	-0-	-3	-0-	2046	2	59 9	Y	54	50 1	32
11	2040 N	825	-0-	-1215	-0-	802	2	23 9	Y	21		53

BOZMAN, J. H. LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 159044		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817				
06	1140 N	892	-0-	-248	-0-	884	2	8 9	Y	7	5 1	12
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6 9	Y	5	8 1	9
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1153	2	14 9	Y	13	9 1	13
*09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1243	2	11 9	Y	10	17 1	6
*10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1190	2	13 9	Y	12	11 1	7
11	1140 N	58	-0-	-1082	-0-	58	2		Y	-0-		7

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 159159		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013				
06	1260 N	541	-0-	-719	-0-	539	2	2 9	Y	2	3 1	5
07	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	1799	2	3 9	Y	3	4 1	4
*08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1930	2	10 9	Y	9	4 1	9
*09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1660	2	4 9	Y	4	10 1	3
*10	1798 N	1267	-0-	-531	-0-	1261	2	6 9	Y	5	5 1	3
11	1890 N	312	-0-	-1578	-0-	311	2	1 9	Y	1		4

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 159258		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045					
06	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	56	1	1168	3	Y	13	13 1	18
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	3	Y	15	16 1	17
*08	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	59	1	1197	3	Y	13	12 1	18
*09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1169	3	Y	20	20 1	18
*10	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	29	1	1109	3	Y	9	13 1	14
11	1230 N	1041	-0-	-189	-0-	1021	3	20 9	Y	18	14 1	18	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	Y	-0-	2 1		1
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	Y	-0-	1 1		-0-
*08		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	Y	-0-			-0-
*09		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			-0-
*10		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140													
06		660 N	433	-0-	-227	-0-	20 1	403 3	Y	9	13 1		15
							10 9						
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	29 1	561 3	Y	18	14 1		19
							20 9						
*08		589 N	515	-0-	-74	-0-	23 1	481 3	Y	10	14 1		15
							11 9						
*09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	23 1	445 3	Y	18	17 1		16
							20 9						
*10		620 N	247	-0-	-373	-0-	4 1	239 3	Y	4	11 1		9
							4 9						
*11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	509 3	18 9	Y	16	8 1		17

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184													
06		3000 N	2505	-0-	-495	6328	114 1	2366 3	Y	23	22 1		31
							25 9						
07		3100 N	1996	-0-	-1104	5224	98 1	1874 3	Y	22	28 1		25
							24 9						
*08		3100 N	2733	-0-	-367	4857	127 1	2580 3	Y	24	18 1		31
							26 9						
*09		3000 N	2826	-0-	-174	4683	136 1	2643 3	Y	43	36 1		38
							47 9						
*10		3100 N	2020	-0-	-1080	3603	59 1	1943 3	Y	16	27 1		27
							18 9						
*11		3000 N	1480	-0-	-1520	2083	1455 3	25 9	Y	23	26 1		24

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938													
06		630 X	424	-0-	-206	-0-	423 2	1 9	Y	1			2
07		651 X	461	-0-	-190	-0-	461 2		Y	-0-	1 1		1
*08		589 X	397	-0-	-192	-0-	396 2	1 9	Y	1	1 1		1
*09		540 X	392	-0-	-148	-0-	391 2	1 9	Y	1	1 1		1
*10		496 X	473	-0-	-23	-0-	472 2	1 9	Y	1	1 1		1
11		450 X	271	-0-	-179	-0-	269 2	2 9	Y	2			3

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
*08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063															
06		3000 N	2560	-0-	-440	6910	114	1	2373	3	Y	66	64	1	91
							73	9							
07		3100 N	2711	-0-	-389	6521	128	1	2496	3	Y	79	84	1	86
							87	9							
*08		3100 N	2065	-0-	-1035	5486	94	1	1915	3	Y	51	62	1	75
							56	9							
*09		3000 N	2393	-0-	-607	4879	113	1	2173	3	Y	97	86	1	86
							107	9							
*10		3100 N	2415	-0-	-685	4194	55	1	2306	3	Y	49	61	1	74
							54	9							
*11		3000 N	2198	-0-	-802	3392	2102	3	96	9	Y	87	70	1	91

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	69	-0-	-1371	-0-	3	1	65	3	Y	1	25	1	10
07	1705 N	1073	-0-	-632	-0-	50	1	1003	3	Y	18	9	1	19
*08	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	66	1	1341	3	Y	18	14	1	23
*09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	3	Y	26	26	1	23
*10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	33	1	1373	3	Y	15	16	1	22
11	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1277	3	29	9	Y	26	21	1	27

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998														
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2496	2	13	9	Y	12	8	1	22
07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2410	2	7	9	Y	6	15	1	13
*08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2362	2	20	9	Y	18	13	1	18
*09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2216	2	13	9	Y	12	23	1	7
*10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2176	2	18	9	Y	16	14	1	9
11	1800 N	380	-0-	-1420	-0-	377	2	3	9	Y	3			12

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029														
06	1830 N	1761	-0-	-69	-0-	81	1	1667	3	Y	12	11	1	17
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	93	1	1801	3	Y	16	16	1	17
*08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	85	1	1717	3	Y	13	12	1	18
*09	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	84	1	1620	3	Y	19	20	1	17
*10	1922 N	1629	-0-	-293	-0-	38	1	1581	3	Y	9	12	1	14
11	1770 N	1524	-0-	-246	-0-	1504	3	20	9	Y	18	13	1	19

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	27	3	1	24
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	9	1	359	3	N	116	17	1	123
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	128	9	13	9	N	12	117	1	18

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068														
06	1590 N	1180	-0-	-410	-0-	55	1	1115	3	Y	9	8	1	13
07	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	81	1	1582	3	Y	15	12	1	16
*08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	76	1	1547	3	Y	14	11	1	19
*09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1336	3	Y	19	21	1	17
*10	1674 N	1496	-0-	-178	-0-	36	1	1449	3	Y	10	12	1	15
11	1590 N	1333	-0-	-257	-0-	1313	3	20	9	Y	18	14	1	19

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3608	2	22	9	Y	20	13	1	36
07	3472 X	3366	-0-	-106	-0-	3356	2	10	9	Y	9	25	1	20
*08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3459	2	34	9	Y	31	21	1	30
*09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3376	2	23	9	Y	21	38	1	13
*10	3472 X	3323	-0-	-149	-0-	3295	2	28	9	Y	25	23	1	15
11	3360 X	1468	-0-	-1892	-0-	1455	2	13	9	Y	12			27

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988														
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	18	1	375	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-			-0-
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-			-0-
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	-0-			-0-
*10	434 N	308	-0-	-126	-0-	11	1	297	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185														
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	4	3	1	5
07	434 N	396	-0-	-38	-0-	19	1	375	3	Y	2	4	1	3
*08	465 N	348	-0-	-117	-0-	16	1	329	3	Y	3	2	1	4
*09	450 N	313	-0-	-137	-0-	15	1	294	3	Y	4	4	1	4
*10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	8	1	1601	3	Y	8	2	1	10
*11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1998	3	29	9	Y	26	10	1	26

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051														
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	3	Y	-0-			-0-
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	3	Y	-0-			-0-
*08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	3	Y	-0-			-0-
*09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	Y	-0-			-0-
*10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	29	1	1196	3	Y	-0-			-0-
*11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-			-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		2490 X	2231	-0-	-259	-0-	2229	2	2 9	Y	2	1 1	3
07		2697 X	2141	-0-	-556	-0-	2140	2	1 9	Y	1	2 1	2
*08		2697 X	2207	-0-	-490	-0-	2204	2	3 9	Y	3	2 1	3
*09		2610 X	2407	-0-	-203	-0-	2405	2	2 9	Y	2	4 1	1
*10		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2316	2	3 9	Y	3	2 1	2
11		2220 X	304	-0-	-1916	-0-	304	2		Y	-0-		2

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051														
06		3300 X	2589	-0-	-711	-0-	118	1	2445	3	Y	24	25 1	33
							26	9						
07		3410 X	3042	-0-	-368	-0-	147	1	2863	3	Y	29	30 1	32
							32	9						
*08		3255 X	2915	-0-	-340	-0-	135	1	2752	3	Y	25	23 1	34
							28	9						
*09		3090 X	2603	-0-	-487	-0-	125	1	2438	3	Y	36	38 1	32
							40	9						
*10		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	80	1	3087	3	Y	23	23 1	32
							25	9						
11		2940 X	2745	-0-	-195	-0-	2703	3	42	9	Y	38	31 1	39

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047														
06		3510 X	2612	-0-	-898	-0-	120	1	2475	3	Y	15	17 1	22
							17	9						
07		3627 X	3262	-0-	-365	-0-	160	1	3078	3	Y	22	20 1	24
							24	9						
*08		3627 X	2668	-0-	-959	-0-	124	1	2526	3	Y	16	17 1	23
							18	9						
*09		3060 X	2526	-0-	-534	-0-	123	1	2377	3	Y	24	25 1	22
							26	9						
*10		3255 X	2576	-0-	-679	-0-	63	1	2500	3	Y	12	15 1	19
							13	9						
11		3150 X	1542	-0-	-1608	-0-	1524	3	18	9	Y	16	18 1	17

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073														
06		3000 N	2370	-0-	-630	3048	109	1	2242	3	Y	17	12 1	22
							19	9						
07		3100 N	1761	-0-	-1339	1709	87	1	1657	3	Y	15	20 1	17
							17	9						
*08		3100 N	2105	-0-	-995	714	98	1	1993	3	Y	13	12 1	18
							14	9						
*09		2731 N	2017	-0-	-714	-0-	97	1	1894	3	Y	24	21 1	21
							26	9						
*10		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	53	1	2167	3	Y	12	15 1	18
							13	9						
11		2040 N	2014	-0-	-26	-0-	1990	3	24	9	Y	22	17 1	23

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215489		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10962 - 11040						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 266920		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 11016		PERF.11502 - 14493						
06	12210 X	11165	-0-	-1045	-0-	511	1	10576	3	Y	71	71	1			100
						78	9									
07	12617 X	12011	-0-	-606	-0-	581	1	11334	3	Y	87	91	1			96
						96	9									
*08	12617 X	11655	-0-	-962	-0-	542	1	11035	3	Y	71	68	1			99
						78	9									
*09	11760 X	11463	-0-	-297	-0-	557	1	10777	3	Y	117	112	1			104
						129	9									
*10	12152 X	9159	-0-	-2993	-0-	224	1	8885	3	Y	45	74	1			75
						50	9									
11	11640 X	10287	-0-	-1353	-0-	10174	3	113	9	Y	103	72	1			106

BASA RESOURCES, INC. TOOKE, A.		WELL #: 21		RRCID -> 164310		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9918 - 10824						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N.		WELL #: 34		RRCID -> 165525		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10666 - 10806						
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	491	2	10	9	N	9					180
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	478	2	6	9	N	5					185
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	3					188
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	5					193
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	5					198
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					198

BREITBURN OPERATING L.P. FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156256		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10850 - 10975						
06	2310 N	1958	-0-	-352	-0-	1938	2	20	9	Y	18	21	1			14
07	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1487	2	15	9	Y	14	17	1			11
08	1643 N	1164	-0-	-479	-0-	1146	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1680 N	1486	-0-	-194	-0-	1469	2	17	9	Y	15	16	1			10
*10	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2791	2	19	9	Y	17	14	1			13
*11	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2752	2	34	9	Y	31	18	1			26

EDWARDS, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156257		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 11019		PERF.10782 - 10890						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																			
BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995													TOTAL DEPTH	11210	PERF.10889 - 11072				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	2	21	9	Y	19	18	1			14	
07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2	15	9	Y	14	17	1			11	
08		2294 N	1635	-0-	-659	-0-	-0-	1620	2	15	9	Y	14	15	1			10	
09		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	2	17	9	Y	15	15	1			10	
*10		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2	30	9	Y	27	19	1			18	
*11		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2	30	9	Y	27	23	1			22	

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995													TOTAL DEPTH	11025	PERF.10680 - 10861				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995													TOTAL DEPTH	11075	PERF.10842 - 10962				
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	Y	15	18	1			11	
07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2	15	9	Y	14	14	1			11	
08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2	18	9	Y	16	16	1			11	
09		1560 N	1363	-0-	-197	-0-	-0-	1346	2	17	9	Y	15	16	1			10	
*10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	2	17	9	Y	15	13	1			12	
*11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2	19	9	Y	17	15	1			14	

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996													TOTAL DEPTH	11188	PERF.10904 - 11026				
06		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2	17	9	Y	15	12	1			11	
07		1488 X	991	-0-	-497	-0-	-0-	981	2	10	9	Y	9	13	1			7	
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	Y	10	10	1			7	
09		1590 N	1544	-0-	-46	-0-	-0-	1533	2	11	9	Y	10	10	1			7	
*10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2	23	9	Y	21	14	1			14	
11		1710 N	1340	-0-	-370	-0-	-0-	1325	2	15	9	Y	14	16	1			12	

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996													TOTAL DEPTH	11086	PERF.10748 - 10934				
06		630 N	512	-0-	-118	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6	6	1			4	
07		558 N	451	-0-	-107	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3	4	1			3	
08		558 N	438	-0-	-120	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			3	
09		510 N	438	-0-	-72	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			3	
*10		465 N	402	-0-	-63	-0-	-0-	396	2	6	9	Y	5	4	1			4	
*11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	Y	5	5	1			4	

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996													TOTAL DEPTH	10960	PERF.10740 - 10863				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996													TOTAL DEPTH	11153	PERF.10767 - 10881				
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-	
09		60 N	24	-0-	-36	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-	
*10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158157		COMPL. DATE 02/19/1996			TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1645	2	18	9	Y	16	10	1	12
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	2	13	9	Y	12	14	1	10
08	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1457	2	15	9	Y	14	14	1	10
09	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1484	2	14	9	Y	13	14	1	9
*10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1554	2	20	9	Y	18	14	1	13
11	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1338	2	18	9	Y	16	16	1	13

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158524		COMPL. DATE 03/09/1996			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068					
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	Y	7	6	1	5
07	713 N	629	-0-	-84	-0-	622	2	7	9	Y	6	6	1	5
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	757	2	7	9	Y	6	7	1	4
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	Y	7	7	1	4
*10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1554	2	21	9	Y	19	12	1	11
*11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13	13	1	11

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159051		COMPL. DATE 04/20/1996			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924					
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2013	2	20	9	Y	18	18	1	14
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1820	2	19	9	Y	17	18	1	13
08	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	1744	2	21	9	Y	19	19	1	13
09	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	1802	2	20	9	Y	18	19	1	12
*10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1973	2	23	9	Y	21	17	1	16
*11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1855	2	23	9	Y	21	20	1	17

HUGHES, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 159063		COMPL. DATE 04/15/1996			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854					
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	1	1	1

BOWLES, J. F.		WELL #: 2		RRCID -> 159065		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856					
06	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1306	2	13	9	Y	12	13	1	9
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	Y	13	12	1	10
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	Y	13	14	1	9
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1409	2	15	9	Y	14	14	1	9
*10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	Y	17	13	1	13
*11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	Y	15	15	1	13

CONTINENTAL STATE BANK		WELL #: 1		RRCID -> 159207		COMPL. DATE 05/21/1996			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841					
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1215	2	12	9	Y	11	11	1	9
07	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1155	2	11	9	Y	10	11	1	8
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	2	13	9	Y	12	12	1	8
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	2	13	9	Y	12	12	1	8
*10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1371	2	18	9	Y	16	12	1	12
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1295	2	15	9	Y	14	14	1	12

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159210		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060					
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1798	2	19	9	Y	17	12	1	13
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1753	2	18	9	Y	16	16	1	13
08	1519 N	1198	-0-	-321	-0-	1178	2	20	9	Y	18	18	1	13
09	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	1366	2	19	9	Y	17	18	1	12
*10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1762	2	14	9	Y	13	13	1	12
*11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1654	2	20	9	Y	18	15	1	15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08		10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045													
06		660 N	600	-0-	-60	-0-	594 2	6 9	Y	5	6 1		4
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	780 2	9 9	Y	8	6 1		6
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	969 2	9 9	Y	8	8 1		6
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	805 2	8 9	Y	7	8 1		5
*10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	826 2	11 9	Y	10	8 1		7
*11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	796 2	10 9	Y	9	9 1		7

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094													
06		240 N	209	-0-	-31	-0-	207 2	2 9	Y	2	3 1		1
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	220 2	3 9	Y	3	2 1		2
08		403 N	203	-0-	-200	-0-	201 2	2 9	Y	2	2 1		2
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 2	1 9	Y	1	2 1		1
*10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	304 2	6 9	Y	5	3 1		3
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	387 2	4 9	Y	4	3 1		4

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847													
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1323 2	13 9	Y	12	12 1		9
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1305 2	14 9	Y	13	12 1		10
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1303 2	14 9	Y	13	14 1		9
09		1350 N	1224	-0-	-126	-0-	1209 2	15 9	Y	14	14 1		9
*10		1333 N	1184	-0-	-149	-0-	1170 2	14 9	Y	13	11 1		11
*11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1606 2	20 9	Y	18	14 1		15

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919													
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
08		T. A.	37	-0-	37		37 2		Y	-0-			-0-
09		T. A.	38	-0-	38		38 2		Y	-0-			-0-
*10		T. A.	29	-0-	29		104 2		Y	-0-			-0-
11		T. A.	5	-0-	5		109 2		Y	-0-			-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863													
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	164 2	2 9	Y	2	8 1		1
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	Y	1	1 1		1
08		589 N	88	-0-	-501	-0-	87 2	1 9	Y	1	1 1		1
09		180 N	72	-0-	-108	-0-	71 2	1 9	Y	1	1 1		1
*10		93 N	60	-0-	-33	-0-	59 2	1 9	Y	1	1 1		1
11		90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2		Y	-0-	1 1		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2	20	9	Y	18	18	1	14
07		1953 N	1894	-0-	-59	-0-	-0-	1874	2	20	9	Y	18	18	1	14
08		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2	21	9	Y	19	20	1	13
09		2010 N	1847	-0-	-163	-0-	-0-	1825	2	22	9	Y	20	20	1	13
*10		1891 N	1861	-0-	-30	-0-	-0-	1839	2	22	9	Y	20	17	1	16
11		2010 N	1841	-0-	-169	-0-	-0-	1818	2	23	9	Y	21	20	1	17

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664																
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1	1
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1	1
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1	1
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1	1
*10		93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1	1
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1	1

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028																
06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	Y	13	13	1	10
07		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2	20	9	Y	18	14	1	14
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2	22	9	Y	20	20	1	14
09		1410 N	1402	-0-	-8	-0-	-0-	1380	2	22	9	Y	20	21	1	13
*10		1767 N	1085	-0-	-682	-0-	-0-	1072	2	13	9	Y	12	13	1	12
11		1680 N	809	-0-	-871	-0-	-0-	799	2	10	9	Y	9	14	1	7

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
*10		62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774																
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822																
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2	10	9	Y	9	9	1	7
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	Y	10	9	1	8
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	Y	12	12	1	8
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2	12	9	Y	11	12	1	7
*10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2	13	9	Y	12	10	1	9
*11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	11	11	1	9

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924																
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2	12	9	Y	11	12	1	8
07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	14	11	1	11
08		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	2	18	9	Y	16	16	1	11
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2	17	9	Y	15	16	1	10
*10		1550 N	1514	-0-	-36	-0-	-0-	1493	2	21	9	Y	19	15	1	14
11		1620 N	1246	-0-	-374	-0-	-0-	1231	2	15	9	Y	14	16	1	12

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
ALBRIGHT, O.J.		WELL #: 1		RRCID -> 161845		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161905		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785								
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1078	2	12	9	Y	11	14	1			8
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1002	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1034	2	12	9	Y	11	11	1			7
*10	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1031	2	13	9	Y	12	10	1			9
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	2	14	9	Y	13	11	1			11

STINCHCOMB, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 162840		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162901		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964								
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162920		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163010		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898								
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 163188		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054								
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	Y	3	2	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
WATTS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 163714		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	866 2	9 9	Y	8	3 1	6
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	797 2	9 9	Y	8	8 1	6
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	787 2	9 9	Y	8	8 1	6
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	674 2	8 9	Y	7	8 1	5
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	602 2	8 9	Y	7	6 1	6
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562 2	7 9	Y	6	7 1	5

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 3		RRCID -> 163902		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936			
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		Y	-0-	-0-	-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		Y	-0-	-0-	-0-
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		Y	-0-	-0-	-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		Y	-0-	-0-	-0-
*10	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088 2		Y	-0-	-0-	-0-
*11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		Y	-0-	-0-	-0-

ARCO TOOKE		WELL #: 1		RRCID -> 163903		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751			
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1466 2	14 9	Y	13	13 1	10
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1393 2	14 9	Y	13	13 1	10
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1376 2	17 9	Y	15	15 1	10
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1381 2	15 9	Y	14	15 1	9
*10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1251 2	18 9	Y	16	13 1	12
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1337 2	18 9	Y	16	15 1	13

SMITH, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 164119		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956			
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2536 2	26 9	Y	24	23 1	18
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2313 2	24 9	Y	22	23 1	17
08	2294 N	2041	-0-	-253	-0-	2015 2	26 9	Y	24	24 1	17
09	2400 N	2369	-0-	-31	-0-	2345 2	24 9	Y	22	24 1	15
*10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2314 2	31 9	Y	28	22 1	21
11	1980 N	1973	-0-	-7	-0-	1949 2	24 9	Y	22	25 1	18

KIRKPATRICK R.		WELL #: 1		RRCID -> 164120		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780			
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1844 2	19 9	Y	17	11 1	13
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1721 2	18 9	Y	16	16 1	13
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1630 2	19 9	Y	17	18 1	12
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1381 2	20 9	Y	18	18 1	12
*10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	913 2	14 9	Y	13	13 1	12
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	821 2	11 9	Y	10	14 1	8

INGRAM, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 164473		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ORYX-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 164504		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774			
06	1320 N	1139	-0-	-181	-0-	1128 2	11 9	Y	10	12 1	8
07	1364 N	1020	-0-	-344	-0-	1010 2	10 9	Y	9	10 1	7
08	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1116 2	12 9	Y	11	11 1	7
09	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	1068 2	12 9	Y	11	11 1	7
*10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1196 2	14 9	Y	13	10 1	10
*11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1093 2	13 9	Y	12	12 1	10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	996 2	11 9	Y	10	9 1	7
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	929 2	10 9	Y	9	9 1	7
08		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1040 2	11 9	Y	10	10 1	7
09		1020 N	837	-0-	-183	-0-	827 2	10 9	Y	9	10 1	6
*10		930 N	902	-0-	-28	-0-	892 2	10 9	Y	9	8 1	7
11		1020 N	711	-0-	-309	-0-	701 2	10 9	Y	9	9 1	7

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826												
06		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2		Y	-0-	1 1	-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
*10		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966												
06		2670 N	2450	-0-	-220	-0-	2425 2	25 9	Y	23	25 1	17
07		2604 N	2508	-0-	-96	-0-	2483 2	25 9	Y	23	22 1	18
08		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2529 2	29 9	Y	26	26 1	18
09		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2450 2	28 9	Y	25	26 1	17
*10		2356 N	2106	-0-	-250	-0-	2075 2	31 9	Y	28	23 1	22
11		2280 N	1961	-0-	-319	-0-	1937 2	24 9	Y	22	26 1	18

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982												
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		Y	-0-		-0-
07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		Y	-0-		-0-
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-		-0-
09		1200 N	1035	-0-	-165	-0-	1035 2		Y	-0-		-0-
*10		1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107 2		Y	-0-		-0-
11		1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088 2		Y	-0-		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936												
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1656 2	18 9	Y	16	15 1	12
07		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1627 2	17 9	Y	15	15 1	12
08		1891 N	1721	-0-	-170	-0-	1702 2	19 9	Y	17	17 1	12
09		1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1578 2	18 9	Y	16	17 1	11
*10		1643 N	1483	-0-	-160	-0-	1463 2	20 9	Y	18	15 1	14
11		1680 N	1420	-0-	-260	-0-	1402 2	18 9	Y	16	17 1	13

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936												
06		1560 N	1475	-0-	-85	-0-	1475 2		Y	-0-		-0-
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		Y	-0-		-0-
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		Y	-0-		-0-
09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		Y	-0-		-0-
*10		1519 N	1184	-0-	-335	-0-	1184 2		Y	-0-		-0-
11		1470 N	1006	-0-	-464	-0-	1006 2		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 7		RRCID -> 166028		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11064		PERF.10856 - 10946	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2	Y	-0-		-0-
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2	Y	-0-		-0-
08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	Y	-0-		-0-
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	Y	-0-		-0-
*10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	Y	-0-		-0-
*11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 4		RRCID -> 166782		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10818 - 10923	
06	1920 N	109	-0-	-1811	-0-	108	2	1 9 Y	1	16 1	1
07	1984 N	1203	-0-	-781	-0-	1191	2	12 9 Y	11	3 1	9
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2178	2	14 9 Y	13	13 1	9
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	2	13 9 Y	12	13 1	8
*10	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1060	2	23 9 Y	21	15 1	14
11	1740 N	684	-0-	-1056	-0-	675	2	9 9 Y	8	16 1	6

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167000		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662 - 10848	
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2017	2	21 9 Y	19	20 1	14
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1953	2	20 9 Y	18	18 1	14
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2006	2	23 9 Y	21	21 1	14
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	2	22 9 Y	20	21 1	13
*10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2022	2	24 9 Y	22	18 1	17
*11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1773	2	23 9 Y	21	21 1	17

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 167069		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10932 - 11066	
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6 9 Y	5	5 1	4
07	620 N	521	-0-	-99	-0-	515	2	6 9 Y	5	5 1	4
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6 9 Y	5	5 1	4
09	600 N	530	-0-	-70	-0-	526	2	4 9 Y	4	5 1	3
*10	527 N	481	-0-	-46	-0-	473	2	8 9 Y	7	5 1	5
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7 9 Y	6	6 1	5

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 5		RRCID -> 167130		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 11001		PERF.10738 - 10906	
06	870 N	246	-0-	-624	-0-	98	1	148 2 Y	-0-		-0-
07	1054 N	997	-0-	-57	-0-	124	1	873 2 Y	-0-		-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	133	1	991 2 Y	-0-		-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	103	1	745 2 Y	-0-		-0-
*10	992 N	704	-0-	-288	-0-	86	1	618 2 Y	-0-		-0-
11	1080 N	681	-0-	-399	-0-	90	1	591 2 Y	-0-		-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167177		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10807 - 10926	
06	360 N	239	-0-	-121	-0-	236	2	3 9 Y	3	3 1	2
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2 9 Y	2	2 1	2
08	496 N	241	-0-	-255	-0-	238	2	3 9 Y	3	3 1	2
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3 9 Y	3	3 1	2
*10	248 N	220	-0-	-28	-0-	218	2	2 9 Y	2	2 1	2
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4 9 Y	4	3 1	3

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 8		RRCID -> 167178		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 11028		PERF.10824 - 10934	
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8 9 Y	7	10 1	2
07	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1178	2	8 9 Y	7	4 1	5
08	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1359	2	8 9 Y	7	7 1	5
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1282	2	8 9 Y	7	7 1	5
*10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1327	2	11 9 Y	10	8 1	7
11	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1059	2	9 9 Y	8	11 1	4

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167383		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1
08	155 N	17	-0-	-138	-0-	15	2	2	9	Y	2	1	1
09	150 N	55	-0-	-95	-0-	53	2	2	9	Y	2	1	1
*10	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-	1	1
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168370		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914				
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-		-0-
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-		-0-
08	1085 N	364	-0-	-721	-0-	364	2			Y	-0-		-0-
09	1050 N	336	-0-	-714	-0-	336	2			Y	-0-		-0-
*10	1085 N	505	-0-	-580	-0-	505	2			Y	-0-		-0-
*11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-		-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168371		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840				
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2220	2	23	9	Y	21	16	1
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2183	2	22	9	Y	20	20	1
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2008	2	25	9	Y	23	23	1
09	2250 N	2069	-0-	-181	-0-	2045	2	24	9	Y	22	23	1
*10	2201 N	1861	-0-	-340	-0-	1837	2	24	9	Y	22	19	1
*11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2200	2	29	9	Y	26	23	1

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168372		COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836				
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	11	1
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	Y	10	10	1
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	Y	11	11	1
09	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1019	2	11	9	Y	10	11	1
*10	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1055	2	13	9	Y	12	10	1
11	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1031	2	13	9	Y	12	11	1

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 9		RRCID -> 168503		COMPL. DATE 04/01/1998			TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169062		COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909				
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	Y	15	12	1
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1942	2	20	9	Y	18	15	1
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	Y	20	20	1
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1494	2	21	9	Y	19	20	1
*10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1484	2	15	9	Y	14	14	1
11	1290 N	1062	-0-	-228	-0-	1049	2	13	9	Y	12	15	1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169072		COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742				
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1
07	310 N	137	-0-	-173	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1
08	372 N	133	-0-	-239	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1
*10	124 N	53	-0-	-71	-0-	50	2	3	9	Y	3	2	1
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	2	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 169275		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 11132		PERF.10910 - 11012				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRAWLEY		WELL #: 2		RRCID -> 169705		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10846 - 10970				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 170050		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10979		PERF.10730 - 10836				
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-	1	1	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	1	1	1
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1	1
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1	1
*10	186 N	147	-0-	-39	-0-	144	2	3	9	Y	2	2	1	2
11	180 N	75	-0-	-105	-0-	74	2	1	9	Y	1	2	1	1

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170052		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10640 - 10769				
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1247	2	13	9	Y	12	12	1	9
07	1085 N	919	-0-	-166	-0-	909	2	10	9	Y	9	11	1	7
08	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	1122	2	10	9	Y	9	10	1	6
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	Y	10	10	1	6
*10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1364	2	19	9	Y	17	12	1	11
*11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1229	2	17	9	Y	15	14	1	12

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170234		COMPL. DATE 08/06/1998		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10804 - 10904				
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	969	2	10	9	Y	9	9	1	7
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10	9	Y	9	9	1	7
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	958	2	11	9	Y	10	10	1	7
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	898	2	10	9	Y	9	10	1	6
*10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	940	2	11	9	Y	10	8	1	8
*11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	858	2	11	9	Y	10	10	1	8

GLADEWATER GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 170237		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10841 - 10932				
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-			-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-			-0-
09	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2			Y	-0-			-0-
*10	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			Y	-0-			-0-
11	1380 N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			Y	-0-			-0-

SMITH, I. D.		WELL #: 2		RRCID -> 170436		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10706 - 10848				
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1669	2	18	9	Y	16	14	1	12
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1463	2	15	9	Y	14	15	1	11
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1570	2	15	9	Y	14	15	1	10
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1570	2	17	9	Y	15	15	1	10
*10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1624	2	21	9	Y	19	15	1	14
*11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1450	2	19	9	Y	17	17	1	14

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER G.U. 17		WELL #: 3		RRCID -> 170450		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	810 N	245	-0-	-565	-0-	97	1	148	2	Y	-0-
07	868 N	783	-0-	-85	-0-	97	1	686	2	Y	-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	106	1	792	2	Y	-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	112	1	814	2	Y	-0-
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	107	1	769	2	Y	-0-
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	118	1	776	2	Y	-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 170972		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948			
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y	3
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	Y	2
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	304	2	3	9	Y	2
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	Y	3
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	380	2	4	9	Y	4

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740			
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	8
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	Y	7
08	1023 N	967	-0-	-56	-0-	956	2	11	9	Y	7
09	990 N	852	-0-	-138	-0-	842	2	10	9	Y	6
*10	961 N	850	-0-	-111	-0-	839	2	11	9	Y	8
11	930 N	750	-0-	-180	-0-	741	2	9	9	Y	7

GLADEWATER GU 19		WELL #: 6		RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962			
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-
08	992 N	855	-0-	-137	-0-	855	2			Y	-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-
*10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-
*11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034			
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	48	2	1	9	Y	-0-
*10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	1

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996			
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	180	2	1	9	Y	1
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	179	2	2	9	Y	1
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	Y	1
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	173	2	2	9	Y	1
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	2
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926																	

06		1350 N	1176	-0-	-174	-0-	1158	2	18	9	Y	16	23	1			4
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1522	2	15	9	Y	14	8	1			10
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	Y	15	15	1			10
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1524	2	17	9	Y	15	15	1			10
*10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1809	2	24	9	Y	22	17	1			15
*11		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	Y	20	25	1			10

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928																	

06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1654	2	18	9	Y	16	15	1			12
07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1714	2	18	9	Y	16	15	1			13
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	Y	17	18	1			12
09		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1582	2	19	9	Y	17	18	1			11
*10		1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1471	2	20	9	Y	18	15	1			14
11		1560 N	1268	-0-	-292	-0-	1251	2	17	9	Y	15	17	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 2		RRCID -> 175993		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10884 - 10992	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-
*10	1674 N	1496	-0-	-178	-0-	1496	2			Y	-0-
11	1500 N	1128	-0-	-372	-0-	1128	2			Y	-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175994		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10908 - 11038	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	Y	2
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	281	2	3	9	Y	2
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	2
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	298	2	3	9	Y	2
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	Y	3
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	286	2	3	9	Y	3

BARRETT, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10732 - 10839	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 176670		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10918		PERF.10635 - 10776	
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1342	2	14	9	Y	10
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	9
08	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1016	2	14	9	Y	9
09	1050 N	970	-0-	-80	-0-	955	2	15	9	Y	9
*10	1085 N	921	-0-	-164	-0-	911	2	10	9	Y	9
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1094	2	13	9	Y	10

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 6		RRCID -> 176970		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10862 - 11022	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 177072		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 11230		PERF.10986 - 11085	
06	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			Y	-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-
09	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	2			Y	-0-
*10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-
11	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			Y	-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 177738		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10636 - 10778	
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	80	2	1	9	Y	1
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	60	2	1	9	Y	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
VICTORY, S.P. GU		WELL #: 4		RRCID -> 177743		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	1740	N	376	-0-	-1364	-0-	149 1	227 2	Y		-0-				-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	152 1	1072 2	Y		-0-				-0-
08	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	152 1	1131 2	Y		-0-				-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	150 1	1085 2	Y		-0-				-0-
*10	1209	N	918	-0-	-291	-0-	112 1	806 2	Y		-0-				-0-
11	1230	N	486	-0-	-744	-0-	64 1	422 2	Y		-0-				-0-

GLADEWATER GU 15		WELL #: 10		RRCID -> 177744		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852							
06	750	N	383	-0-	-367	-0-	152 1	231 2	Y		-0-				-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	159 1	1122 2	Y		-0-				-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	126 1	934 2	Y		-0-				-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	102 1	741 2	Y		-0-				-0-
*10	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	134 1	959 2	Y		-0-				-0-
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	140 1	919 2	Y		-0-				-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874							
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77 2	2 9	Y		2	1 1			1
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y		-0-	1 1			-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	58 2	1 9	Y		1	1 1			-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	46 2	1 9	Y		1	1 1			-0-
*10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y		-0-				-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	44 2	1 9	Y		1	1 1			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828							
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603 2	6 9	Y		5	5 1			4
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1082 2	11 9	Y		10	6 1			8
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	693 2	12 9	Y		11	11 1			8
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	726 2	11 9	Y		10	11 1			7
*10	1085	N	542	-0-	-543	-0-	535 2	7 9	Y		6	7 1			6
11	690	N	406	-0-	-284	-0-	400 2	6 9	Y		5	7 1			4

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024							
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1844 2	19 9	Y		17	15 1			13
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1832 2	19 9	Y		17	17 1			13
08	2170	N	1695	-0-	-475	-0-	1674 2	21 9	Y		19	19 1			13
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1601 2	20 9	Y		18	19 1			12
*10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1774 2	19 9	Y		17	15 1			14
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1687 2	22 9	Y		20	18 1			16

GLADEWATER GU 16		WELL #: 7		RRCID -> 179613		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858							
06	510	N	211	-0-	-299	-0-	84 1	127 2	Y		-0-				-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	103 1	727 2	Y		-0-				-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	120 1	892 2	Y		-0-				-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	208 1	1508 2	Y		-0-				-0-
*10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	189 1	1353 2	Y		-0-				-0-
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	175 1	1148 2	Y		-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1514	2	17	9	Y	15	11 1
07		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1508	2	15	9	Y	14	14 1
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	16 1
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1573	2	17	9	Y	15	16 1
*10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1557	2	21	9	Y	19	15 1
11		1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1516	2	19	9	Y	17	17 1

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025													
06		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2317	2	25	9	Y	23	23 1
07		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2225	2	22	9	Y	20	21 1
08		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1865	2	25	9	Y	23	23 1
09		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2245	2	24	9	Y	22	23 1
*10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1684	2	29	9	Y	26	21 1
*11		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2035	2	25	9	Y	23	24 1

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841													
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
*10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237													
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1491	2	15	9	Y	14	13 1
07		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1457	2	14	9	Y	13	13 1
08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1477	2	15	9	Y	14	15 1
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1423	2	17	9	Y	15	15 1
*10		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1354	2	18	9	Y	16	13 1
*11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15	9	Y	14	15 1

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965													
06		1200 N	932	-0-	-268	-0-	888	2	44	9	Y	40	56 1
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	840	2	37	9	Y	34	19 1
08		837 N	820	-0-	-17	-0-	778	2	42	9	Y	38	38 1
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	912	2	43	9	Y	39	38 1
*10		837 N	702	-0-	-135	-0-	648	2	54	9	Y	49	41 1
*11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	975	2	56	9	Y	51	61 1

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746													
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	Y	5	6 1
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	Y	6	5 1
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	Y	5	6 1
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	556	2	8	9	Y	7	7 1
*10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	Y	6	5 1
*11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	670	2	8	9	Y	7	6 1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
BARRETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10855 - 10949						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 10933		PERF.10661 - 10822						
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	Y	10	8	1			7
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	Y	7	9	1			5
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	720 N	637	-0-	-83	-0-	630	2	7	9	Y	6	7	1			4
*10	682 N	348	-0-	-334	-0-	339	2	9	9	Y	8	6	1			6
11	720 N	520	-0-	-200	-0-	513	2	7	9	Y	6	7	1			5

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10886 - 10984						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 11275		PERF.11036 - 11176						
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	518	2	6	9	Y	5	6	1			4
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	Y	4	5	1			3
*10	372 N	360	-0-	-12	-0-	354	2	6	9	Y	5	4	1			4
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	350	2	3	9	Y	3	4	1			3

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11128		PERF.10853 - 11014						
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1712	2	18	9	Y	16	16	1			12
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1640	2	17	9	Y	15	15	1			12
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1723	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1562	2	18	9	Y	16	17	1			11
*10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1640	2	20	9	Y	18	15	1			14
11	1650 N	1429	-0-	-221	-0-	1411	2	18	9	Y	16	17	1			13

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184723		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10852 - 10988						
06	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	1320	2	13	9	Y	12	13	1			9
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	Y	13	12	1			10
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1136	2	14	9	Y	13	14	1			9
*10	1364 N	907	-0-	-457	-0-	894	2	13	9	Y	12	11	1			10
11	1200 N	865	-0-	-335	-0-	854	2	11	9	Y	10	12	1			8

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 6		RRCID -> 185163		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 11066		PERF.10868 - 10972						
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1010	2	125	9	Y	114	133	1			50
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1068	2	96	9	Y	87	65	1			72
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1094	2	121	9	Y	110	115	1			67
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1264	2	121	9	Y	110	112	1			65
*10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	908	2	150	9	Y	136	97	1			104
*11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1049	2	134	9	Y	122	160	1			66

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 11		RRCID -> 185622		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 11021		PERF.10762 - 10898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2				Y	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2				Y	-0-			-0-
08	186 N	94	-0-	-92	-0-	94 2				Y	-0-			-0-
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	94 2				Y	-0-			-0-
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2				Y	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2				Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 8		RRCID -> 185627		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11133		PERF.10854 - 11024				
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2				Y	-0-			-0-
07	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1667 2				Y	-0-			-0-
08	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680 2				Y	-0-			-0-
09	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	1544 2				Y	-0-			-0-
*10	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1636 2				Y	-0-			-0-
11	1620 N	1566	-0-	-54	-0-	1566 2				Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 5		RRCID -> 185745		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10987 - 11082				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MACKEY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 185969		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10624 - 10736				
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2				Y	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2				Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				Y	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2				Y	-0-			-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				Y	-0-			-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	Y	1		-0-			1

GLADEWATER GU 16		WELL #: 13		RRCID -> 186663		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10795 - 10878				
06	360 N	216	-0-	-144	-0-	86 1	130 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	85 1	602 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	930 N	708	-0-	-222	-0-	84 1	624 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	32 1	235 2	Y	-0-		-0-			-0-
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	100 1	719 2	Y	-0-		-0-			-0-
*11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	135 1	887 2	Y	-0-		-0-			-0-

BRAWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 186967		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10952 - 10825				
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1170 2	12 9	Y	11	12 1				8
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1576 2	17 9	Y	15	11 1				12
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1646 2	18 9	Y	16	17 1				11
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1546 2	19 9	Y	17	17 1				11
*10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1615 2	19 9	Y	17	14 1				14
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1412 2	18 9	Y	16	17 1				13

GLADEWATER GU 16		WELL #: 14		RRCID -> 188677		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10964		PERF.10827 - 10694				
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	94 1	142 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	90 1	633 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	114 1	847 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	112 1	811 2	Y	-0-		-0-			-0-
*10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	112 1	802 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	930 N	924	-0-	-6	-0-	122 1	802 2	Y	-0-		-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 189559		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	Y	-0-	-0-	-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 190362		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904		
06	2160 N	2025	-0-	-135	-0-	2004 2	21 9 Y	19	20 1	14
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2191 2	22 9 Y	20	18 1	16
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1826 2	25 9 Y	23	23 1	16
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2132 2	24 9 Y	22	23 1	15
*10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2183 2	26 9 Y	24	20 1	19
11	1800 N	1527	-0-	-273	-0-	1508 2	19 9 Y	17	22 1	14

CHILDRESS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 191084		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822		
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	955 2	11 9 Y	10	9 1	7
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	771 2	8 9 Y	7	8 1	6
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	939 2	9 9 Y	8	8 1	6
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	886 2	8 9 Y	7	8 1	5
*10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	934 2	12 9 Y	11	8 1	8
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	883 2	11 9 Y	10	10 1	8

GLADEWATER GU 16		WELL #: 16		RRCID -> 192219		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901		
06	1440 N	380	-0-	-1060	-0-	151 1	229 2 Y	-0-	-0-	-0-
07	1643 N	1169	-0-	-474	-0-	145 1	1024 2 Y	-0-	-0-	-0-
08	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	158 1	1174 2 Y	-0-	-0-	-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	134 1	973 2 Y	-0-	-0-	-0-
*10	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	132 1	948 2 Y	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	836	-0-	-454	-0-	111 1	725 2 Y	-0-	-0-	-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 15		RRCID -> 193399		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869		
06	750 N	306	-0-	-444	-0-	121 1	185 2 Y	-0-	-0-	-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	129 1	910 2 Y	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	125 1	928 2 Y	-0-	-0-	-0-
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	131 1	951 2 Y	-0-	-0-	-0-
*10	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	125 1	896 2 Y	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	945	-0-	-75	-0-	125 1	820 2 Y	-0-	-0-	-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194356		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933		
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1521 2	15 9 Y	14	8 1	11
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1007 2	10 9 Y	9	13 1	7
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1357 2	12 9 Y	11	11 1	7
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1554 2	12 9 Y	11	11 1	7
*10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1862 2	24 9 Y	22	15 1	14
*11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1954 2	24 9 Y	22	18 1	18

LESTER, J.W. GU		WELL #: 2		RRCID -> 194358		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880		
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	720 2	7 9 Y	6	6 1	5
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	742 2	8 9 Y	7	7 1	5
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	758 2	9 9 Y	8	8 1	5
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	798 2	9 9 Y	8	8 1	5
*10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	986 2	10 9 Y	9	7 1	7
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	924 2	12 9 Y	11	9 1	9

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194745		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1317	2	13	9	Y	12	12	1	9
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	Y	13	12	1	10
08	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1181	2	15	9	Y	14	14	1	10
09	1320 N	1112	-0-	-208	-0-	1098	2	14	9	Y	13	14	1	9
*10	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	1021	2	12	9	Y	11	10	1	10
11	1170 N	771	-0-	-399	-0-	762	2	9	9	Y	8	11	1	7

GLADEWATER GU 17		WELL #: 7		RRCID -> 195610		COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744					
06	930 N	271	-0-	-659	-0-	83	1	127	2	Y	55	55	1	4
07	1054 N	859	-0-	-195	-0-	104	1	732	2	Y	21	20	1	5
08	1054 N	896	-0-	-158	-0-	101	1	752	2	Y	39	20	1	24
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	98	1	711	2	Y	30	41	1	13
*10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	116	1	834	2	Y	35	42	1	6
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	110	1	719	2	Y	38	22	1	22

GLADEWATER GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 196568		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826					
06	1140 N	374	-0-	-766	-0-	148	1	226	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	174	1	1224	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	169	1	1254	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	152	1	1100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1395 N	1227	-0-	-168	-0-	150	1	1077	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	170	1	1112	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801					
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1538	2	17	9	Y	15	15	1	11
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	2	15	9	Y	14	14	1	11
08	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1499	2	18	9	Y	16	16	1	11
09	1560 N	1452	-0-	-108	-0-	1435	2	17	9	Y	15	16	1	10
*10	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1461	2	18	9	Y	16	13	1	13
11	1470 N	1335	-0-	-135	-0-	1320	2	15	9	Y	14	15	1	12

GLADEWATER GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828					
06	690 N	272	-0-	-418	-0-	108	1	164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	899 N	735	-0-	-164	-0-	91	1	644	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	115	1	854	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	111	1	803	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	105	1	755	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	127	1	831	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
SHOULTZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	1800 N	769	-0-	-1031	-0-	761	2	8	9	Y	7	15 1	5
07	1860 N	1353	-0-	-507	-0-	1339	2	14	9	Y	13	8 1	10
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1750	2	15	9	Y	14	14 1	10
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	863	2	14	9	Y	13	14 1	9
*10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1952	2	8	9	Y	7	8 1	8
*11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1675	2	21	9	Y	19	11 1	16

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198569		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778				
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6	9	Y	5	9 1	4
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1021	2	10	9	Y	9	6 1	7
08	1271 N	1041	-0-	-230	-0-	1029	2	12	9	Y	11	11 1	7
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	937	2	12	9	Y	11	11 1	7
*10	1023 N	885	-0-	-138	-0-	874	2	11	9	Y	10	9 1	8
11	1020 N	475	-0-	-545	-0-	469	2	6	9	Y	5	9 1	4

GLADEWATER GU 17		WELL #: 14		RRCID -> 198903		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876				
06	690 N	230	-0-	-460	-0-	91	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	806 N	773	-0-	-33	-0-	96	1	677	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	92	1	687	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	79	1	573	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	98	1	704	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	107	1	700	2	Y	-0-	-0-	-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 199060		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 12		RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751				
06	660 N	94	-0-	-566	-0-	37	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	899 N	236	-0-	-663	-0-	29	1	207	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	744 N	167	-0-	-577	-0-	20	1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	144	1	1031	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	197	1	1290	2	Y	-0-	-0-	-0-

TUTTLE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 200849		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687				
06	840 N	319	-0-	-521	-0-	316	2	3	9	Y	3	8 1	2
07	868 N	158	-0-	-710	-0-	156	2	2	9	Y	2	3 1	1
08	806 N	61	-0-	-745	-0-	59	2	2	9	Y	2	2 1	1
09	330 N	21	-0-	-309	-0-	19	2	2	9	Y	2	2 1	1
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1 5	-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 200981		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815				
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1378	2	14	9	Y	13	13 1	10
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	2	12	9	Y	11	12 1	9
08	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	1345	2	14	9	Y	13	13 1	9
09	1350 N	1263	-0-	-87	-0-	1248	2	15	9	Y	14	14 1	9
*10	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1238	2	15	9	Y	14	12 1	11
11	1320 N	1184	-0-	-136	-0-	1170	2	14	9	Y	13	13 1	11

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 201574		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1290 N	378	-0-	-912	-0-	150	1	228	2	Y	-0-
07	1426 N	1220	-0-	-206	-0-	152	1	1068	2	Y	-0-
08	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	152	1	1128	2	Y	-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	153	1	1107	2	Y	-0-
*10	1209 N	215	-0-	-994	-0-	26	1	189	2	Y	-0-
11	1230 N	82	-0-	-1148	-0-	11	1	71	2	Y	-0-

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202094		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821			
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	7
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	872	2	9	9	Y	6
08	961 N	862	-0-	-99	-0-	852	2	10	9	Y	6
09	960 N	861	-0-	-99	-0-	851	2	10	9	Y	6
*10	868 N	810	-0-	-58	-0-	799	2	11	9	Y	8
11	840 N	662	-0-	-178	-0-	654	2	8	9	Y	6

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 7		RRCID -> 202246		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023			
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-
*10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-
*11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 202252		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923			
06	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	1508	2	17	9	Y	11
07	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	1457	2	15	9	Y	11
08	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1511	2	15	9	Y	10
09	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1451	2	17	9	Y	10
*10	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1425	2	19	9	Y	13
11	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1390	2	18	9	Y	13

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202844		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 203931		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070			
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-
*10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-
11	870 N	795	-0-	-75	-0-	795	2			Y	-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 203932		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018			
06	1830 X	1674	-0-	-156	-0-	1542	2	132	9	Y	62
07	1891 X	1665	-0-	-226	-0-	1573	2	92	9	Y	73
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1541	2	124	9	Y	66
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1449	2	121	9	Y	64
*10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1466	2	149	9	Y	106
*11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1461	2	147	9	Y	74

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		1290 N	1217	-0-	-73	-0-	1204 2	13 9	Y	12	12 1	9
07		1333 N	580	-0-	-753	-0-	574 2	6 9	Y	5	10 1	4
08		1209 N	541	-0-	-668	-0-	534 2	7 9	Y	6	6 1	4
09		1170 N	446	-0-	-724	-0-	439 2	7 9	Y	6	6 1	4
*10		589 N	326	-0-	-263	-0-	322 2	4 9	Y	4	4 1	4
*11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	519 2	7 9	Y	6	5 1	5

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729												
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1038 2	11 9	Y	10	6 1	7
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	906 2	10 9	Y	9	9 1	7
08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	833 2	10 9	Y	9	10 1	6
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	962 2	11 9	Y	10	10 1	6
*10		907 N	907	-0-	-0-	-0-	894 2	13 9	Y	12	9 1	9
*11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	601 2	8 9	Y	7	10 1	6

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828												
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1261 2	13 9	Y	12	12 1	9
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1195 2	12 9	Y	11	11 1	9
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1182 2	14 9	Y	13	13 1	9
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1136 2	13 9	Y	12	13 1	8
*10		1147 N	923	-0-	-224	-0-	909 2	14 9	Y	13	11 1	10
11		1110 N	949	-0-	-161	-0-	937 2	12 9	Y	11	12 1	9

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193												
06		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1706 2	22 9	Y	20	28 1	5
07		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1818 2	20 9	Y	18	10 1	13
08		1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1712 2	21 9	Y	19	19 1	13
09		1740 N	1661	-0-	-79	-0-	1640 2	21 9	Y	19	19 1	13
*10		1829 N	1430	-0-	-399	-0-	1401 2	29 9	Y	26	21 1	18
11		1680 N	1504	-0-	-176	-0-	1476 2	28 9	Y	25	31 1	12

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057												
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-		-0-
08		1116 N	896	-0-	-220	-0-	896 2		Y	-0-		-0-
09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		Y	-0-		-0-
*10		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045 2		Y	-0-		-0-
*11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1028 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962												
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-		-0-
07		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		Y	-0-		-0-
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		Y	-0-		-0-
09		1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129 2		Y	-0-		-0-
*10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		Y	-0-		-0-
*11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944												
06		1290 N	1229	-0-	-61	-0-	1229 2		Y	-0-		-0-
07		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298 2		Y	-0-		-0-
08		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		Y	-0-		-0-
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		Y	-0-		-0-
*10		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257 2		Y	-0-		-0-
*11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		1440 N	1389	-0-	-51	-0-	1331 2	58 9	Y	53	37 1	40
07		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1375 2	31 9	Y	28	38 1	30
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1388 2	54 9	Y	49	55 1	24
09		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1462 2	55 9	Y	50	50 1	24
*10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1498 2	58 9	Y	53	27 1	50
*11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1407 2	58 9	Y	53	68 1	35

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036												
06		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		Y	-0-		-0-
07		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		Y	-0-		-0-
08		1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1675 2		Y	-0-		-0-
09		1650 N	1545	-0-	-105	-0-	1545 2		Y	-0-		-0-
*10		1705 N	1348	-0-	-357	-0-	1348 2		Y	-0-		-0-
11		1620 N	1135	-0-	-485	-0-	1135 2		Y	-0-		-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500												
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1239 2	13 9	Y	12	10 1	9
07		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1175 2	12 9	Y	11	11 1	9
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1218 2	12 9	Y	11	12 1	8
09		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1228 2	13 9	Y	12	12 1	8
*10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1374 2	15 9	Y	14	11 1	11
*11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1295 2	15 9	Y	14	13 1	12

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941												
06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		Y	-0-		-0-
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-		-0-
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		Y	-0-		-0-
09		1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1170 2		Y	-0-		-0-
*10		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181 2		Y	-0-		-0-
11		1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1130 2		Y	-0-		-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998												
06		1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1231 2	40 9	Y	36	51 1	9
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1324 2	34 9	Y	31	17 1	23
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1240 2	37 9	Y	34	34 1	23
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1255 2	37 9	Y	34	34 1	23
*10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1478 2	51 9	Y	46	37 1	32
*11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1652 2	50 9	Y	45	56 1	21

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050												
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
*10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	26 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 17			WELL #: 13		RRCID -> 206652			COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	504	-0-	-786	-0-	134 1	204 2	Y	151	152 1		11
07	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	166 9	1026 2	Y	56	54 1		13
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	144 1	1071 2	Y	108	55 1		66
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	119 9	1049 2	Y	83	113 1		36
*10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	145 1	1115 2	Y	97	115 1		18
11	1290 N	1247	-0-	-43	-0-	91 9	985 2	Y	102	61 1		59
						155 1						
						107 9						
						150 1						
						112 9						

PETTY, ROBERT H.			WELL #: 2		RRCID -> 207205			COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038	
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	927 2	10 9	Y	9	8 1		7
07	930 N	885	-0-	-45	-0-	877 2	8 9	Y	7	8 1		6
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	795 2	10 9	Y	9	9 1		6
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	764 2	10 9	Y	9	9 1		6
*10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	625 2	9 9	Y	8	7 1		7
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	532 2	7 9	Y	6	8 1		5

PHILLIPS "E" GU			WELL #: 11		RRCID -> 207210			COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002	
06	330 N	19	-0-	-311	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 14			WELL #: 6		RRCID -> 207348			COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998	
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		Y	-0-			-0-
07	1116 N	956	-0-	-160	-0-	956 2		Y	-0-			-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		Y	-0-			-0-
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-			-0-
*10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-			-0-
*11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		Y	-0-			-0-

PHILLIPS "E" GU			WELL #: 8		RRCID -> 207504			COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044	
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-			-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		Y	-0-			-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-			-0-
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-			-0-
*10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		Y	-0-			-0-
*11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 14			WELL #: 9		RRCID -> 208392			COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987	
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1133 2	13 9	Y	12	18 1		3
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1119 2	12 9	Y	11	6 1		8
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1087 2	13 9	Y	12	12 1		8
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1122 2	13 9	Y	12	12 1		8
*10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1131 2	19 9	Y	17	13 1		12
11	1050 N	912	-0-	-138	-0-	894 2	18 9	Y	16	20 1		8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 10		RRCID -> 208954		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1726	2	13 9	Y	12	18 1	3
07	1612 N	1432	-0-	-180	-0-	1420	2	12 9	Y	11	6 1	8
08	1736 N	1446	-0-	-290	-0-	1433	2	13 9	Y	12	12 1	8
09	1680 N	1393	-0-	-287	-0-	1380	2	13 9	Y	12	12 1	8
10	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1351	2	19 9	Y	17	13 1	12
11	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	1252	2	18 9	Y	16	20 1	8

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 8		RRCID -> 208955		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014				
06	960 N	886	-0-	-74	-0-	886	2		Y	-0-		-0-
07	1054 N	918	-0-	-136	-0-	918	2		Y	-0-		-0-
08	961 N	869	-0-	-92	-0-	869	2		Y	-0-		-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-		-0-
*10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		Y	-0-		-0-
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-		-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209811		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785				
06	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1344	2	14 9	Y	13	13 1	10
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2093	2	21 9	Y	19	14 1	15
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2195	2	24 9	Y	22	22 1	15
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2396	2	23 9	Y	21	22 1	14
*10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2194	2	32 9	Y	29	22 1	21
*11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1925	2	24 9	Y	22	25 1	18

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 7		RRCID -> 209924		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043				
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17 9	Y	15		19
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3 9	Y	3	14 1	8
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13 9	Y	12	16 1	4
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	623	2	12 9	Y	11	12 1	3
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	641	2	9 9	Y	8		11
11	660 N	465	-0-	-195	-0-	458	2	7 9	Y	6	11 1	6

GLADEWATER GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 212179		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944				
06	1140 N	951	-0-	-189	-0-	951	2		Y	-0-		-0-
07	1147 N	971	-0-	-176	-0-	971	2		Y	-0-		-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		Y	-0-		-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		Y	-0-		-0-
*10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		Y	-0-		-0-
11	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	1212	2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 212181		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024				
06	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193	2		Y	-0-		-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-		-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		Y	-0-		-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		Y	-0-		-0-
*10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-		-0-
*11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-		-0-

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 3		RRCID -> 212223		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018				
06	510 N	240	-0-	-270	-0-	238	2	2 9	Y	2	4 1	2
07	372 N	118	-0-	-254	-0-	117	2	1 9	Y	1	2 1	1
08	248 N	141	-0-	-107	-0-	140	2	1 9	Y	1	1 1	1
09	240 N	62	-0-	-178	-0-	61	2	1 9	Y	1	1 1	1
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	48	2	1 9	Y	1	1 1	1
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	92	2	1 9	Y	1	1 1	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213462		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	810 2	9 9	Y	8	8 1		6
07	558 N	399	-0-	-159	-0-	395 2	4 9	Y	4	7 1		3
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	728 2	4 9	Y	4	4 1		3
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	680 2	4 9	Y	4	4 1		3
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	453 2	10 9	Y	9	6 1		6
11	660 N	467	-0-	-193	-0-	461 2	6 9	Y	5	7 1		4

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213665		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981			
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	712 2	8 9	Y	7	7 1		5
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	687 2	7 9	Y	6	6 1		5
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	655 2	8 9	Y	7	7 1		5
09	720 N	635	-0-	-85	-0-	627 2	8 9	Y	7	7 1		5
10	682 N	590	-0-	-92	-0-	582 2	8 9	Y	7	6 1		6
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	629 2	8 9	Y	7	7 1		6

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214066		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319			
06	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1824 2	19 9	Y	17	17 1		13
07	1922 X	1851	-0-	-71	-0-	1832 2	19 9	Y	17	17 1		13
08	2046 N	1796	-0-	-250	-0-	1775 2	21 9	Y	19	19 1		13
09	1830 N	1682	-0-	-148	-0-	1662 2	20 9	Y	18	19 1		12
10	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1678 2	21 9	Y	19	16 1		15
11	1740 N	1519	-0-	-221	-0-	1500 2	19 9	Y	17	18 1		14

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 214801		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134			
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1476 2	17 9	Y	15	14 1		11
07	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1361 2	13 9	Y	12	13 1		10
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1556 2	15 9	Y	14	14 1		10
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1562 2	14 9	Y	13	14 1		9
*10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1600 2	22 9	Y	20	15 1		14
*11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1521 2	19 9	Y	17	17 1		14

WILLIS. F.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215254		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802			
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	990 2	10 9	Y	9	7 1		7
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877 2	9 9	Y	8	9 1		6
08	1085 N	893	-0-	-192	-0-	883 2	10 9	Y	9	9 1		6
09	990 N	918	-0-	-72	-0-	908 2	10 9	Y	9	9 1		6
10	899 N	768	-0-	-131	-0-	757 2	11 9	Y	10	8 1		8
11	870 N	770	-0-	-100	-0-	760 2	10 9	Y	9	10 1		7

LESTER, J.W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 216863		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896			
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1537 2	17 9	Y	15	15 1		11
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1225 2	12 9	Y	11	13 1		9
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1510 2	14 9	Y	13	13 1		9
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1466 2	13 9	Y	12	13 1		8
*10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1484 2	21 9	Y	19	14 1		13
*11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1470 2	19 9	Y	17	16 1		14

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216872		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018			
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1341 2	14 9	Y	13	14 1		10
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1273 2	12 9	Y	11	12 1		9
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1280 2	14 9	Y	13	13 1		9
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1185 2	14 9	Y	13	13 1		9
*10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1118 2	14 9	Y	13	11 1		11
*11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1156 2	14 9	Y	13	13 1		11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1836	2	20	9	Y	18	17	1	13
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	Y	16	16	1	13
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	2	19	9	Y	17	18	1	12
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1708	2	20	9	Y	18	18	1	12
*10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1782	2	21	9	Y	19	16	1	15
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1543	2	19	9	Y	17	18	1	14

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873															
06	1230	N	368	-0-	-862	-0-	146	1	222	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	158	1	1113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	147	1	1094	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	152	1	1103	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	159	1	1139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	178	1	1168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998															
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	999	2	10	9	Y	9	8	1	7
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	Y	9	9	1	7
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	Y	10	10	1	7
09	1020	N	884	-0-	-136	-0-	874	2	10	9	Y	9	10	1	6
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	958	2	11	9	Y	10	8	1	8
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1047	2	13	9	Y	12	10	1	10

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068															
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	930	N	598	-0-	-332	-0-	598	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1116	N	483	-0-	-633	-0-	483	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660	N	440	-0-	-220	-0-	440	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099															
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	961	N	783	-0-	-178	-0-	783	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030															
06	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
BRAWLEY		WELL #: 5		RRCID -> 221328		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	1710	N	1710	-0-	-0-	1692	2	18	9	Y	16	16	1	12
07	1617	N	1617	-0-	-0-	1600	2	17	9	Y	15	15	1	12
08	1674	N	1635	-0-	-39	1617	2	18	9	Y	16	17	1	11
09	1710	N	1573	-0-	-137	1554	2	19	9	Y	17	17	1	11
10	1612	N	1563	-0-	-49	1543	2	20	9	Y	18	15	1	14
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	17	1	15

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221426		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044					
06	916	N	916	-0-	-0-	907	2	9	9	Y	8	8	1	6
07	799	N	799	-0-	-0-	790	2	9	9	Y	8	8	1	6
08	868	N	868	-0-	-0-	859	2	9	9	Y	8	8	1	6
09	1094	N	1094	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7	8	1	5
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	1119	2	17	9	Y	15	10	1	10
*11	960	N	960	-0-	-0-	948	2	12	9	Y	11	12	1	9

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 17		RRCID -> 221552		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782					
06	1140	N	328	-0-	-812	78	1	119	2	Y	119	120	1	9
07	1302	N	604	-0-	-698	131	9	69	1	Y	42	41	1	10
08	620	N	564	-0-	-56	46	9	57	1	Y	75	39	1	46
09	330	N	264	-0-	-66	83	9	24	1	Y	58	79	1	25
10	589	N	353	-0-	-236	64	9	34	1	Y	65	78	1	12
11	540	N	216	-0-	-324	72	9	21	1	Y	50	33	1	29
						55	9							

GLADEWATER GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 222074		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942					
06	1876	N	1876	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-			-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-			-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-			-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-			-0-
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-			-0-
11	1320	N	1086	-0-	-234	1086	2			Y	-0-			-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 6		RRCID -> 222948		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883					
06	393	N	393	-0-	-0-	156	1	237	2	Y	-0-			-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	154	1	1087	2	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1261	-0-	-103	149	1	1112	2	Y	-0-			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	144	1	1046	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1192	-0-	-48	146	1	1046	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1171	-0-	-59	155	1	1016	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 19		RRCID -> 224397		COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882					
06	1665	N	1665	-0-	-0-	1647	2	18	9	Y	16	14	1	12
07	1705	N	1699	-0-	-6	1682	2	17	9	Y	15	15	1	12
08	1666	N	1666	-0-	-0-	1646	2	20	9	Y	18	18	1	12
09	1680	N	1659	-0-	-21	1640	2	19	9	Y	17	18	1	11
10	1705	N	1208	-0-	-497	1187	2	21	9	Y	19	15	1	15
11	1620	N	1268	-0-	-352	1253	2	15	9	Y	14	17	1	12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11	9	Y	10	9	1	7
07	961 N	685	-0-	-276	-0-	677	2	8	9	Y	7	9	1	5
08	1147 N	521	-0-	-626	-0-	513	2	8	9	Y	7	7	1	5
09	1020 N	444	-0-	-576	-0-	436	2	8	9	Y	7	7	1	5
10	682 N	545	-0-	-137	-0-	542	2	3	9	Y	3	4	1	4
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	Y	6	5	1	5

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972														
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	Y	11	10	1	8
07	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1031	2	11	9	Y	10	10	1	8
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	11	1	7
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1020	2	12	9	Y	11	11	1	7
*10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	923	2	13	9	Y	12	10	1	9
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	Y	10	11	1	8

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585														
06	1860 N	761	-0-	-1099	-0-	218	1	332	2	Y	192	193	1	14
						211	9							
07	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	232	1	1633	2	Y	72	69	1	17
						79	9							
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	230	1	1713	2	Y	137	70	1	84
						151	9							
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	247	1	1790	2	Y	106	144	1	46
						117	9							
*10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	244	1	1750	2	Y	123	146	1	23
						135	9							
11	2040 N	921	-0-	-1119	-0-	106	1	697	2	Y	107	68	1	62
						118	9							

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925														
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1996	2	21	9	Y	19	19	1	14
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2109	2	21	9	Y	19	18	1	15
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1956	2	24	9	Y	22	22	1	15
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1793	2	23	9	Y	21	22	1	14
*10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1911	2	21	9	Y	19	17	1	16
*11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1573	2	20	9	Y	18	19	1	15

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933														
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896														
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2514	2	26	9	Y	24	21	1	18
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2408	2	25	9	Y	23	23	1	18
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2734	2	26	9	Y	24	25	1	17
09	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2833	2	26	9	Y	24	25	1	16
*10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2545	2	39	9	Y	35	26	1	25
11	2250 N	1926	-0-	-324	-0-	1902	2	24	9	Y	22	29	1	18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
*10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		Y	-0-			-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962														
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	688	2	8	9	Y	7	7	5
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	668	2	7	9	Y	6	6	5
08		713 N	639	-0-	-74	-0-	631	2	8	9	Y	7	7	5
09		690 N	659	-0-	-31	-0-	652	2	7	9	Y	6	7	4
*10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	691	2	9	9	Y	8	6	6
*11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	654	2	8	9	Y	7	7	6

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985														
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1497	2	17	9	Y	15	12	11
07		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1327	2	13	9	Y	12	13	10
08		1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1387	2	14	9	Y	13	14	9
09		1410 N	1087	-0-	-323	-0-	1072	2	15	9	Y	14	14	9
10		1333 N	973	-0-	-360	-0-	961	2	12	9	Y	11	10	10
11		1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1232	2	15	9	Y	14	12	12

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990														
06		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1917	2	21	9	Y	19	18	14
07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1845	2	18	9	Y	16	17	13
08		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1833	2	21	9	Y	19	19	13
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1768	2	20	9	Y	18	19	12
*10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1835	2	23	9	Y	21	17	16
*11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1718	2	21	9	Y	19	19	16

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054														
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1881	2	42	9	Y	38	1	47
07		1860 N	1688	-0-	-172	-0-	1680	2	8	9	Y	7	36	18
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2074	2	41	9	Y	37	43	12
09		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1645	2	32	9	Y	29	33	8
*10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1766	2	25	9	Y	23		31
*11		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1726	2	29	9	Y	26	32	25

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036														
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	953	2	10	9	Y	9	10	7
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	Y	9	9	7
08		1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1037	2	12	9	Y	11	11	7
09		960 N	880	-0-	-80	-0-	868	2	12	9	Y	11	11	7
10		1023 N	834	-0-	-189	-0-	824	2	10	9	Y	9	8	8
*11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	Y	12	10	10

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892														
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	14	11	11
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1366	2	13	9	Y	12	13	10
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	14	10
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1417	2	14	9	Y	13	14	9
*10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1626	2	19	9	Y	17	13	13
*11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1345	2	17	9	Y	15	15	13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1470 N	1453	-0-	-17	-0-	1445 2	8 9	Y	7	10 1		2
07		1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1482 2	8 9	Y	7	4 1		5
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485 2	8 9	Y	7	7 1		5
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1441 2	8 9	Y	7	7 1		5
*10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1644 2	11 9	Y	10	8 1		7
*11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1739 2	9 9	Y	8	11 1		4

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056													
06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1731 2	19 9	Y	17	17 1		12
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1786 2	19 9	Y	17	16 1		13
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1706 2	21 9	Y	19	19 1		13
09		1740 N	1412	-0-	-328	-0-	1392 2	20 9	Y	18	19 1		12
10		1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1740 2	14 9	Y	13	13 1		12
*11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1663 2	22 9	Y	20	16 1		16

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029													
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1643 2	18 9	Y	16	15 1		12
07		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1917 2	19 9	Y	17	15 1		14
08		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1896 2	22 9	Y	20	20 1		14
09		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1877 2	21 9	Y	19	20 1		13
*10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1780 2	24 9	Y	22	18 1		17
*11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1629 2	20 9	Y	18	20 1		15

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912													
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1301 2	13 9	Y	12	9 1		9
07		899 N	696	-0-	-203	-0-	688 2	8 9	Y	7	11 1		5
08		992 N	623	-0-	-369	-0-	615 2	8 9	Y	7	7 1		5
09		960 N	528	-0-	-432	-0-	520 2	8 9	Y	7	7 1		5
10		682 N	284	-0-	-398	-0-	278 2	6 9	Y	5	5 1		5
11		600 N	181	-0-	-419	-0-	179 2	2 9	Y	2	5 1		2

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028													
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1136 2	12 9	Y	11	11 1		8
07		961 N	917	-0-	-44	-0-	907 2	10 9	Y	9	10 1		7
08		992 N	823	-0-	-169	-0-	813 2	10 9	Y	9	10 1		6
09		960 N	933	-0-	-27	-0-	922 2	11 9	Y	10	10 1		6
10		930 N	920	-0-	-10	-0-	908 2	12 9	Y	11	9 1		8
*11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1055 2	13 9	Y	12	10 1		10

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985													
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	965 2	11 9	Y	10	9 1		7
07		961 N	947	-0-	-14	-0-	937 2	10 9	Y	9	9 1		7
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	937 2	11 9	Y	10	10 1		7
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	899 2	10 9	Y	9	10 1		6
*10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	914 2	11 9	Y	10	8 1		8
*11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	820 2	11 9	Y	10	10 1		8

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001													
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1786 2	20 9	Y	18	20 1		13
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1884 2	19 9	Y	17	16 1		14
08		1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1867 2	21 9	Y	19	20 1		13
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1882 2	22 9	Y	20	20 1		13
*10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1876 2	24 9	Y	22	18 1		17
11		1830 N	1682	-0-	-148	-0-	1661 2	21 9	Y	19	20 1		16

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
EDWARDS, J K "A"		WELL #: 2		RRCID -> 232807		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1643 2	17 9	Y	15	21 1		12
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1689 2	17 9	Y	15	15 1		12
08	2542 N	2298	-0-	-244	-0-	2278 2	20 9	Y	18	18 1		12
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2068 2	19 9	Y	17	18 1		11
*10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2231 2	29 9	Y	26	19 1		18
*11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2196 2	29 9	Y	26	23 1		21

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232860		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817			
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1051 2	11 9	Y	10	9 1		7
07	1023 N	978	-0-	-45	-0-	968 2	10 9	Y	9	9 1		7
08	1023 N	858	-0-	-165	-0-	847 2	11 9	Y	10	10 1		7
09	1050 N	920	-0-	-130	-0-	910 2	10 9	Y	9	10 1		6
10	992 N	891	-0-	-101	-0-	880 2	11 9	Y	10	8 1		8
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	935 2	12 9	Y	11	10 1		9

DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 232887		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770			
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1406 2	14 9	Y	13	14 1		10
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1649 2	17 9	Y	15	13 1		12
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1803 2	19 9	Y	17	17 1		12
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1595 2	18 9	Y	16	17 1		11
10	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	1521 2	20 9	Y	18	15 1		14
11	1770 N	1474	-0-	-296	-0-	1455 2	19 9	Y	17	17 1		14

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232888		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974			
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1144 2	12 9	Y	11	11 1		8
07	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1041 2	11 9	Y	10	10 1		8
08	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1079 2	11 9	Y	10	11 1		7
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1125 2	12 9	Y	11	11 1		7
*10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1165 2	15 9	Y	14	11 1		10
11	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1008 2	12 9	Y	11	12 1		9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232894		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902			
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1011 2	10 9	Y	9	10 1		7
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1015 2	10 9	Y	9	9 1		7
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	960 2	12 9	Y	11	11 1		7
09	1020 N	929	-0-	-91	-0-	917 2	12 9	Y	11	11 1		7
10	1023 N	818	-0-	-205	-0-	807 2	11 9	Y	10	9 1		8
11	930 N	741	-0-	-189	-0-	731 2	10 9	Y	9	10 1		7

EDWARDS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 232896		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916			
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2159 2	22 9	Y	20	21 1		15
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2221 2	23 9	Y	21	20 1		16
08	2077 N	1904	-0-	-173	-0-	1879 2	25 9	Y	23	23 1		16
09	2190 N	1867	-0-	-323	-0-	1843 2	24 9	Y	22	23 1		15
10	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	2058 2	20 9	Y	18	17 1		16
*11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1867 2	23 9	Y	21	20 1		17

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 13		RRCID -> 233058		COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945			
06	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125 2		Y	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		Y	-0-			-0-
08	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171 2		Y	-0-			-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		Y	-0-			-0-
10	1209 N	887	-0-	-322	-0-	887 2		Y	-0-			-0-
11	1140 N	726	-0-	-414	-0-	726 2		Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
LESTER, J.W. GU		WELL #: 4		RRCID -> 233712		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2124	2	22	9	Y	20	14	1	15
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2071	2	21	9	Y	19	19	1	15
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1913	2	24	9	Y	22	22	1	15
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1496	2	23	9	Y	21	22	1	14
*10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1373	2	14	9	Y	13	14	1	13
*11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1395	2	18	9	Y	16	16	1	13

GLADEWATER GU 19		WELL #: 13		RRCID -> 234342		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978						
06	330 N	57	-0-	-273	-0-	54	2	3	9	Y	3	4	1	1
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	1	1
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	Y	3	2	1	2
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	Y	3	3	1	2
*10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y	3	3	1	2
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4	4	1	2

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234344		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944						
06	930 N	833	-0-	-97	-0-	824	2	9	9	Y	8	9	1	6
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	882	2	9	9	Y	8	8	1	6
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	891	2	10	9	Y	9	9	1	6
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	9	1	6
*10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	799	2	10	9	Y	9	8	1	7
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	Y	9	9	1	7

GLADEWATER GU 19		WELL #: 12		RRCID -> 234535		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934						
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-			-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-			-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-			-0-
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-			-0-
10	1488 N	997	-0-	-491	-0-	997	2			Y	-0-			-0-
11	1440 N	1007	-0-	-433	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 9		RRCID -> 234537		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865						
06	180 N	55	-0-	-125	-0-	22	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	21	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	82	-0-	-135	-0-	10	1	72	2	Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	2	Y	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234752		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004						
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	Y	10	10	1	8
07	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1038	2	11	9	Y	10	10	1	8
08	1054 N	824	-0-	-230	-0-	813	2	11	9	Y	10	11	1	7
09	1110 N	846	-0-	-264	-0-	834	2	12	9	Y	11	11	1	7
10	1054 N	877	-0-	-177	-0-	868	2	9	9	Y	8	8	1	7
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	781	2	10	9	Y	9	9	1	7

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235305		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006						
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	Y	8	7	1	6
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	771	2	8	9	Y	7	7	1	6
08	868 N	757	-0-	-111	-0-	748	2	9	9	Y	8	8	1	6
09	780 N	765	-0-	-15	-0-	757	2	8	9	Y	7	8	1	5
*10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	966	2	10	9	Y	9	7	1	7
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	Y	11	9	1	9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	13	9	Y	12	13	1	9
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	Y	10	11	1	8
08	1147 N	888	-0-	-259	-0-	-0-	876	2	12	9	Y	11	11	1	8
09	1290 N	1122	-0-	-168	-0-	-0-	1111	2	11	9	Y	10	11	1	7
*10	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	-0-	1016	2	14	9	Y	13	10	1	10
*11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2	12	9	Y	11	12	1	9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918															
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2	10	9	Y	9	9	1	7
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2	10	9	Y	9	9	1	7
08	930 N	888	-0-	-42	-0-	-0-	877	2	11	9	Y	10	10	1	7
09	1020 N	942	-0-	-78	-0-	-0-	931	2	11	9	Y	10	10	1	7
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	-0-	890	2	11	9	Y	10	9	1	8
11	870 N	727	-0-	-143	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	10	1	7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872															
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2	14	9	Y	13	13	1	10
07	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	-0-	1370	2	14	9	Y	13	13	1	10
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2	15	9	Y	14	14	1	10
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	14	9	Y	13	14	1	9
10	1085 N	941	-0-	-144	-0-	-0-	926	2	15	9	Y	14	12	1	11
11	1050 N	788	-0-	-262	-0-	-0-	778	2	10	9	Y	9	13	1	7

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894															
06	420 N	177	-0-	-243	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1	3	1	1
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2	24	9	Y	22	6	1	17
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	2	25	9	Y	23	24	1	16
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2	25	9	Y	23	24	1	15
*10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2	13	9	Y	12	14	1	13
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	Y	10	15	1	8

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812															
06	900 N	278	-0-	-622	-0-	-0-	110	1	168	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	872	-0-	-89	-0-	-0-	108	1	764	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	866	-0-	-126	-0-	-0-	103	1	763	2	Y	-0-			-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	748	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	-0-	106	1	757	2	Y	-0-			-0-
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	773	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	156131	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10896 - 10972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		460 N	460	-0-	-0-	460 2		Y	-0-		38
07		616 N	616	-0-	-0-	616 2		Y	-0-		38
08	DLQ	G-10	512	-0-	512	512 2		Y	-0-		38
09		891 N	379	-0-	-512	379 2		Y	-0-		38
10		414 N	414	-0-	-0-	414 2		Y	-0-		38
*11		519 N	519	-0-	-0-	519 2		Y	-0-		38

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU		WELL #:	1	RRCID ->	156261	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.10924 - 11034	
06		660 N	660	-0-	-0-	660 2		Y	-0-		54
07		744 N	717	-0-	-27	717 2		Y	-0-		54
08	DLQ	G-10	635	-0-	635	635 2		Y	-0-		54
09		1094 N	459	-0-	-635	459 2		Y	-0-		54
10		305 N	305	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		54
11		600 N	574	-0-	-26	574 2		Y	-0-		54

MOUGHON, T. W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	156285	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10952 - 11138	
06		919 N	919	-0-	-0-	919 2		Y	-0-		82
07		1081 N	1081	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-		82
08	DLQ	G-10	931	-0-	931	931 2		Y	-0-		82
09		1142 N	211	-0-	-931	211 2		Y	-0-		82
10		405 N	405	-0-	-0-	405 2		Y	-0-		82
11		900 N	626	-0-	-274	626 2		Y	-0-		82

SIMPSON HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	159887	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11951	PERF. 7400 - 7506	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2018 - P/A 10/05/18											

HARKRIDER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	234709	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11738	PERF.10866 - 11212	
06		1710 N	1675	-0-	-35	1645 2	30 9	N	27		167
07		1798 N	1548	-0-	-250	1523 2	25 9	N	23		190
08		1798 N	1664	-0-	-134	1639 2	25 9	N	23	158 1	55
09		1969 N	1969	-0-	-0-	1925 2	44 9	N	40		95
10		1550 N	1349	-0-	-201	1330 2	19 9	N	17		112
11		1620 N	1124	-0-	-496	1100 2	24 9	N	22		134

DALLAS PRODUCTION, INC.			197690								
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	144487	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10670 - 10768	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690							
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 147929		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 154502		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161866		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 168531		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 175212		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 193450		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DALLAS PRODUCTION, INC. FLEWELLEN, J. J. ESTATE		//CONT.// //CONT.//	35415 300 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR					
		WELL #:	6	RRCID -> 224865	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL DEPTH 11110	PERF.10824 - 10877				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	339 1 9 9	1396 3	N	8		40
07	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	378 1 20 9	1336 3	N	18		58
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	363 1 2 9	1498 3	N	2		60
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	321 1	1424 3	N	-0-		60
10	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	339 1 11 9	1315 3	N	10		70
11	1800 N	1475	-0-	-325	-0-	320 1 28 9	1127 3	N	25		95

FORRESTER OIL & GAS CO. PORTER, B. J. JR.		277385	WELL #:	1	RRCID -> 098599	COMPL. DATE 02/02/1982	TOTAL DEPTH 11797	PERF.10986 - 11487	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	280
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	280
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	280
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	280
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	280
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	280

HANCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 213856	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11080 - 11136		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	341
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	341
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	341
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	341
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	341
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	341

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC O'BYRNE, EVA GAS UNIT		286780	WELL #:	3	RRCID -> 175526	COMPL. DATE 11/21/1999	TOTAL DEPTH 11036	PERF.10811 - 10920		
06	1950 N	1331	-0-	-619	-0-	148 1	1183 3	N	-0-	55
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	146 1	622 3	N	-0-	55
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	303 1	1377 3	N	-0-	55
09	1320 N	240	-0-	-1080	-0-	126 1	114 3	N	-0-	55
*10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	150 1	1830 3	N	-0-	55
11	1620 N	855	-0-	-765	-0-	110 1	745 3	N	-0-	55

GOLDSTON OIL CORPORATION JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		313990	WELL #:	5	RRCID -> 226403	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 11040	PERF.10710 - 10918		
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32 1	342 2	Y	-0-	22
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	46 1	426 2	Y	-0-	5
08	DLQ G-10	947	-0-	947	947	93 1 3 9	851 2	Y	3	8
09	1754 N	807	-0-	-947	-0-	83 1 1 9	723 2	Y	1	9
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	47 1	398 2	Y	-0-	9
11	930 N	112	-0-	-818	-0-	13 1 1 9	98 2	Y	1	10

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.//		313990								
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228724	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10690	- 10882
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	118 1	1303 2	Y	1			196
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	151 1	1404 2	Y	1	144 1		53
08	DLQ G-10	1200	-0-	1200	1200	118 1	1058 2	Y	22			75
09	2353 N	1153	-0-	-1200	-0-	118 1	1034 2	Y	1			76
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	78 1	658 2	Y	-0-			76
11	1170 N	478	-0-	-692	-0-	49 1	415 2	Y	13			89
						14 9						

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
HAYNES, J. M.		WELL #:		46	RRCID ->	164294	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10680	- 10834
06	1380 N	1081	-0-	-299	-0-	73 1	1008 2	Y	-0-			60
07	1488 N	1178	-0-	-310	-0-	92 1	1086 2	Y	-0-			60
08	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1098	90 1	1008 2	Y	-0-			60
09	DLQ G-10	935	-0-	935	2033	935 2		Y	-0-			60
10	2800 N	1020	-0-	-1780	-0-	253 2	1020 2	Y	-0-			60
*11	1619 N	1366	-0-	-253	-0-	1366 2		Y	-0-			60

HAYNES, J. M.		WELL #:		47	RRCID ->	220375	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10720	- 10824
06	1680 N	666	-0-	-1014	-0-	45 1	621 2	Y	-0-			71
07	1612 N	414	-0-	-1198	-0-	33 1	381 2	Y	-0-			71
08	DLQ G-10	674	-0-	674	674	55 1	619 2	Y	-0-			71
09	DLQ G-10	109	-0-	109	783	109 2		Y	-0-			71
10	959 N	176	-0-	-783	-0-	176 2		Y	-0-			71
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			71

HAYNES, J. M.		WELL #:		48	RRCID ->	225732	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10733	- 10818
06	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	85 1	1179 2	Y	-0-			63
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	107 1	1266 2	Y	-0-			63
08	DLQ G-10	940	-0-	940	940	77 1	863 2	Y	-0-			63
09	DLQ G-10	579	-0-	579	1519	579 2		Y	-0-			63
10	2022 N	503	-0-	-1519	-0-	503 2		Y	-0-			63
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-			63

R2Q OPERATING LLC				687719								
FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154163	COMPL. DATE	03/11/1995	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11001	- 11148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159859	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	11118	PERF.10862	- 11016
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-			30
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	594 3	6 9	Y	5	15 1		20
08	DLQ G-10	608	-0-	608	608	606 3	2 9	Y	2			22
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	608			Y	4			26
10	DLQ G-10	683	-0-	683	1291	683 3		Y	-0-			26
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1291			Y	NO RPT			26

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
R2Q OPERATING LLC		//CONT.// 687719									
BRAWLEY, G H		WELL #: 1		RRCID -> 188360		COMPL. DATE 10/22/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		5
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	1		6
08	DLQ G-10	69	-0-	69	69	68	3	Y	1		7
09	DLQ G-10	171	-0-	171	240	170	3	Y	1		8
10	DLQ G-10	100	-0-	100	340	100	3	Y	-0-		8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	340			Y	NO RPT		8

WHITEHURST, H.F.		WELL #: 1		RRCID -> 201626		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804		
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	Y	1		32
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	676	3	Y	2		34
08	DLQ G-10	814	-0-	814	814	813	3	Y	1		35
09	DLQ G-10	336	-0-	336	1150	336	3	Y	-0-		35
10	DLQ G-10	100	-0-	100	1250	100	2	Y	-0-		35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1250			Y	NO RPT		35

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201638		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001		
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	Y	-0-		85
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2495	3	Y	61	64 1	82
08	DLQ G-10	2551	-0-	2551	2551	2542	3	Y	9		90
*09	DLQ G-10	2412	-0-	2412	4963	2402	3	Y	10		99
10	DLQ G-10	2381	-0-	2381	7344	2381	3	Y	-0-		99
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7344			Y	NO RPT		99

SIGNAL OIL COMPANY, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 092522		COMPL. DATE 03/12/1984			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751		
LESTER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 092522		COMPL. DATE 03/12/1984			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

TRIVIUM OPERATING, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 189085		COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030		
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 189085		COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030		
06	930 N	749	-0-	-181	-0-	162	1	Y	10		75
07	930 N	428	-0-	-502	-0-	105	1	Y	-0-		75
08	DLQ G-10	379	-0-	379	379	70	1	Y	2		77
09	627 N	248	-0-	-379	-0-	79	1	Y	-0-		77
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	-0-		77
11	360 N	166	-0-	-194	-0-	104	1	Y	-0-		77

GOOCH (PETTIT)		WELL #: 1		RRCID -> 221475		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893		
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 221475		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

GOOCH (TRAVIS PEAK)		35730 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		018883											
LANE, WILLIAM H.		WELL #: 2		RRCID -> 068104		COMPL. DATE 07/15/1976		TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, L. D.		WELL #: 1		RRCID -> 069129		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDE, MARY J.		WELL #: 1 L		RRCID -> 071190		COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184					
06	3000 N	4047	-0-	1047	1047	3231	1	816	2	N	-0-		53
07	3100 N	4153	-0-	1053	2100	3636	1	517	2	N	-0-		53
08	3100 N	3888	-0-	788	2888	3804	1	84	2	N	-0-		53
09	2938 X	50	-0-	-2888	-0-	43	1	7	2	N	-0-		53
*10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3736	1	13	2	N	-0-		53
*11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	1			N	-0-		53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 074702		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		RRCID -> 098069		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921					
RESCH, FRANK		WELL #: 1											
06	3780 X	2579	-0-	-1201	-0-	306	1	2233	2	N	36		88
07	3906 X	2768	-0-	-1138	-0-	320	1	2306	2	N	129	172 1	45
08	3255 X	2603	-0-	-652	-0-	316	1	2287	2	N	-0-		45
09	3150 X	2684	-0-	-466	-0-	310	1	2374	2	N	-0-		45
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	326	1	2653	2	N	138		183
11	2670 X	2573	-0-	-97	-0-	152	9	2315	2	N	17		200
						239	1						
						19	9						

GOOCH-GANT (RODESSA)		35733 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		018883											
CORDE, MARY J.		WELL #: 1 U		RRCID -> 124216		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
 WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
 BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	1655	2		N	-0-			-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

06	3180 X	2432	-0-	-748	-0-	2428	2	4 9	N	4	184 1		118
07	3379 X	2436	-0-	-943	-0-	2428	2	8 9	N	7			125
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3467	2	11 9	N	10			135
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3467	2	6 9	N	5			140
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3373	2	9 9	N	8			148
11	3360 X	3058	-0-	-302	-0-	3058	2		N	-0-			148

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

06	510 N	455	-0-	-55	-0-	455	2		N	-0-			-0-
07	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	2		N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.//		406605									
BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7214 -	7222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREY		WELL #:		1	RRCID ->	255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8058 -	8082	
06		420 N	241	-0-	-179	-0-	231 2	10 9	N	9			105
07		434 N	259	-0-	-175	-0-	231 2	28 9	N	25			130
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	329 2	23 9	N	21			151
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	329 2	4 9	N	4			155
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			155
11		330 N	170	-0-	-160	-0-	170 2		N	-0-			155

SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	125989	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6982 -	7214	
HARLETON COMPANY		742143											
06		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		N	-0-			155
07		341 N	103	-0-	-238	-0-	103 2		N	-0-			155
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	55 1	133 2	N	-0-			155
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	37 1	216 2	N	-0-			155
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			155
*11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	34 1	173 2	N	-0-			155

GANT ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	157424	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6901 -	6971	
06		90 N	39	-0-	-51	-0-	6 1	33 2	N	-0-			221
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	25 2	N	161	168 1		214
							177 9						
08		62 N	34	-0-	-28	-0-	12 1	22 2	N	-0-			214
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	16 1	44 2	N	-0-			214
10		217 N	67	-0-	-150	-0-	10 1	57 2	N	-0-			214
*11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	32 1	73 2	N	166	170 1		210
							183 9						

GOOD SPRINGS (GLOYD D)		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6817 -	6822	
TRIVIUM OPERATING, LLC		35800 500			NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
BULLARD		871168											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		WELL #:		1	RRCID ->	109956	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8294 -	8349	
BUFFCO PRODUCTION INC.		35800 750			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
HADDOX, CECIL F.		106406											
06		750 N	678	-0-	-72	-0-	665 2	13 9	N	12			314
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	468 2	6 9	N	5			319
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	963 2	2 9	N	2			321
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	849 2	3 9	N	3			324
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	713 2	9 9	N	8			332
11		930 N	584	-0-	-346	-0-	580 2	4 9	N	4			336

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406						
GLASPIE, BILLIE BURK ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 111251	COMPL. DATE 05/25/1984	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 8332	- 8343	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
PLUGGED AND ABANDONED				10/10/2016	-	PLUGGED 10/10/16				

BURNS, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 175966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7816	- 8284	
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		51
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		51
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		51
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		51
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		51
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2	N	-0-		51

BURNS, C. A.		WELL #:		2	RRCID -> 203032	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 8404	PERF. 7855	- 7885			
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	222	2	25	9	N	23	349
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	371	2	54	9	N	49	398
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	641	2	50	9	N	45	443
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	319	2	29	9	N	26	469
10	434 N	297	-0-	-137	-0-	273	2	24	9	N	22	491
11	660 N	297	-0-	-363	-0-	276	2	21	9	N	19	510

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		1	RRCID -> 105305	COMPL. DATE 03/12/1983	TOTAL DEPTH 12140	PERF. 8032	- 8086	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACY PRODUCTION		864086		WELL #:		1	RRCID -> 111250	COMPL. DATE 05/30/1984	TOTAL DEPTH 8613	PERF. 8386	- 8395	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
RECLASSIFIED TO OIL						09/22/2001						

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		35832 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH				
FLINT PIPELINE COMPANY		273921		WELL #:		1	RRCID -> 119805	COMPL. DATE 02/27/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9600	- 9628	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			19
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			19
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	1			20
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-			20
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	1			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

OIL AND GAS DIVISION

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		//CONT.//		35832 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
LOGGINS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192049	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9632 - 9658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	33 1	893 2	N		-0-			-0-
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	26 1	743 2	N		-0-			-0-
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	28 1	770 2	N		-0-			-0-
09		930 N	492	-0-	-438	-0-	18 1	449 2	N		23			23
							25 9							
10		775 N	638	-0-	-137	-0-	19 1	595 2	N		22			45
							24 9							
11		780 N	757	-0-	-23	-0-	20 1	696 2	N		37			82
							41 9							

GRAPELAND (RODESSA)				36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
ATROPOS EXPLORATION COMPANY				036618										
WARNER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	053903	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9985 - 9993	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	735 1	3592 2	N		-0-			30
07		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1036 1	4077 2	N		-0-			30
08		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	296 1	4111 2	N		4			34
							4 9							
09		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	460 1	3885 2	N		5			39
							6 9							
10		4309 X	4080	-0-	-229	-0-	401 1	3673 2	N		5			44
							6 9							
11		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-				N	NO RPT			44

FAIR OIL, LTD.				258410	NON-ASSOCIATED			CNTY: HOUSTON						
HEROD-FINCH-JONES				WELL #:	1	RRCID ->	050883	COMPL. DATE	07/14/1971	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	9955 - 9975	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	337 1	1638 2	N		-0-			75
07		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	452 1	1771 2	N		-0-			75
08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	115 1	1596 2	N		-0-			75
09		1980 N	1418	-0-	-562	-0-	150 1	1268 2	N		-0-			75
10		2232 N	1377	-0-	-855	-0-	136 1	1241 2	N		-0-			75
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			75

H-F-J				WELL #:	1	RRCID ->	052395	COMPL. DATE	12/23/1971	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9959 - 9967	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			82
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	N		-0-			82
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			82
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N		-0-			82
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			82
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

DAILEY-PRIDGEN				WELL #:	1	RRCID ->	054299	COMPL. DATE	03/18/1972	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	9977 - 9985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	155 1	758 2	N		-0-			38
07		1302 N	1146	-0-	-156	-0-	232 1	914 2	N		-0-			38
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	37 1	512 2	N		-0-			38
09		900 N	820	-0-	-80	-0-	87 1	733 2	N		-0-			38
10		1147 N	933	-0-	-214	-0-	92 1	841 2	N		-0-			38
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			38

STREETMAN				WELL #:	1	RRCID ->	055139	COMPL. DATE	04/12/1973	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	9971 - 9989	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2700 X	612	-0-	-2088	-0-	104 1	508 2	N		-0-			149
07		2790 X	673	-0-	-2117	-0-	136 1	537 2	N		-0-			149
08		2790 X	2003	-0-	-787	-0-	134 1	1869 2	N		-0-			149
09		2700 X	529	-0-	-2171	-0-	56 1	473 2	N		-0-			149
10		758 X	758	-0-	-0-	-0-	75 1	683 2	N		-0-			149
11		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT			149

GRAPELAND (RODESSA)		//CONT.//		36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
FAIR OIL, LTD.		//CONT.//		258410									
WARNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060079	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10046 - 10060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	454 1	2215 2		N	-0-			73
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	614 1	2406 2		N	-0-			73
08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	143 1	1990 2		N	-0-			73
09	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	218 1	1845 2		N	-0-			73
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	259 1	2395 2		N	-0-			73
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT			73

GREEN FOX (PETTIT 6200)				36663 608	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION					
FAIR OIL, LTD.				258410									
MINALDI, RONALD J. UNIT		WELL #:			RRCID ->	090862	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	6571	PERF.	6071 - 6076	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/05/2007													

CHATTEN, SUSIE		WELL #:			RRCID ->	138373	COMPL. DATE	01/15/1991	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6003 - 6009
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/01/2016												

GREEN FOX (SMITH)				36663 684	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION				
FAIR OIL, LTD.				258410								
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		2302	RRCID ->	093397	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6141 - 6145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	169240	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6096 - 6099
06	1290 N	172	-0-	-1118	-0-	36 1	135 3		N	1	144 1	23
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	1 9			N	-0-		23
08	1209 N	36	-0-	-1173	-0-	36 1			N	-0-		23
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	204 1	825 3		N	13		36
						14 9						
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	120 1	1633 3		N	11		47
						12 9						
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		47

OIL AND GAS DIVISION

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
 GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	360	1	1621	3	N	33	3 8	94
							36	9						
07		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	372	1	1683	2	N	36	1 8	129
							40	9						
08		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	372	1	1587	3	N	37	1 8	165
							41	9						
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	360	1	1500	2	N	32	167 1	30
							35	9						
10		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	372	1	1515	2	N	42	3 8	69
							46	9						
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT		69

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN) 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
 FAIR OIL, LTD. 258410
 ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
 TEXLA OPERATING COMPANY 849732
 QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
 TEXLA OPERATING COMPANY 849732
 HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

OIL AND GAS DIVISION

GRISBY (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
ANTHONY														
WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	51	1325	3	2	N	3	3	1	4
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	61	1418	8	2	N	7	3	1	8
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	56	1406	7	2	N	6	10	1	4
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	47	1414	9	2	N	8	7	1	5
10	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	52	1325	7	2	N	6	7	1	4
11	1410 N	1216	-0-	-194	-0-	36	1176	4	2	N	4	3	1	5

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK)														
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC														
WILLIAMS, THURMAN														
WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532														
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1143	29	3	9	N	26			144
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1180	33	3	9	N	30			174
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1149	36	3	9	N	33			207
09	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	1145	19	3	9	N	17	177	1	47
10	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1176	1	3	9	N	1			48
11	1140 N	715	-0-	-425	-0-	715		3		N	-0-			48

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)														
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC														
YANCY (B) GAS UNIT														
WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142														
06	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			65
07	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			65
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			65
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			65
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

HALLSVILLE, E. (PETTIT)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
KELLY HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467															
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348															
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1381	3	20	9	N	18	2	8	110
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1386	3	12	9	N	11	1	8	120
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1469	3	8	9	N	7			127
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	3	6	9	N	5			132
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1414	3	11	9	N	10			142
*11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1350	3	26	9	N	24			166

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17760 X	13626	-0-	-4134	-0-	371	1	13174	3	Y	74	74	1	2
07	17329 X	13921	-0-	-3408	-0-	81	9	400	1	Y	64	64	1	2
08	17081 X	14058	-0-	-3023	-0-	70	9	356	1	Y	69	69	1	2
09	16530 X	11483	-0-	-5047	-0-	76	9	302	1	Y	61	62	1	1
*10	15934 X	12536	-0-	-3398	-0-	67	9	369	1	Y	67	63	1	5
11	13620 X	12292	-0-	-1328	-0-	74	9	344	1	Y	75	74	1	6
						83	9							
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157														
06	24390 X	20553	-0-	-3837	-0-	559	1	19825	3	Y	154	156	1	3
07	25389 X	18805	-0-	-6584	-0-	169	9	540	1	Y	124	123	1	4
08	25389 X	19327	-0-	-6062	-0-	136	9	489	1	Y	134	134	1	4
09	24570 X	14902	-0-	-9668	-0-	147	9	392	1	Y	111	113	1	2
*10	23932 X	16280	-0-	-7652	-0-	122	9	481	1	Y	122	115	1	9
11	20550 X	16711	-0-	-3839	-0-	134	9	466	1	Y	142	140	1	11
						156	9							
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739														
06	25290 X	22114	-0-	-3176	-0-	602	1	21352	3	Y	145	146	1	3
07	27590 X	21822	-0-	-5768	-0-	160	9	627	1	Y	125	124	1	4
08	27590 X	21451	-0-	-6139	-0-	138	9	542	1	Y	130	130	1	4
09	26700 X	17070	-0-	-9630	-0-	143	9	450	1	Y	112	114	1	2
*10	25048 X	18576	-0-	-6472	-0-	123	9	548	1	Y	121	114	1	9
11	22110 X	16984	-0-	-5126	-0-	133	9	474	1	Y	125	125	1	9
						138	9							
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828														
06	25380 X	22100	-0-	-3280	-0-	596	1	21142	3	N	329	331	1	7
07	25761 X	21587	-0-	-4174	-0-	362	9	615	1	N	280	279	1	8
08	25513 X	20000	-0-	-5513	-0-	308	9	495	1	N	272	271	1	9
09	24690 X	17807	-0-	-6883	-0-	299	9	465	1	N	261	265	1	5
*10	24738 X	20043	-0-	-4695	-0-	287	9	586	1	N	293	277	1	21
11	22110 X	18938	-0-	-3172	-0-	322	9	524	1	N	315	313	1	23
						347	9							

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8590 - 9972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-		36
07		186 N	42	-0-	-144	-0-	6 1	36	2	Y	-0-		36
08		155 N	86	-0-	-69	-0-	12 1	74	2	Y	-0-	2 1	34
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	5 1	24	2	Y	-0-		34
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2	2	Y	-0-		34
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	7 1	49	2	Y	-0-		34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005										TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9744 - 9994
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	35 1	282	2	Y	-0-		67
07		341 N	278	-0-	-63	-0-	40 1	238	2	Y	-0-		67
08		341 X	294	-0-	-47	-0-	29 1	265	2	Y	-0-	5 1	62
09		330 X	190	-0-	-140	-0-	24 1	166	2	Y	-0-		62
10		341 X	145	-0-	-196	-0-	23 1	122	2	Y	-0-		62
11		330 X	118	-0-	-212	-0-	18 1	100	2	Y	-0-		62

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005										TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9740 - 9986
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	42 1	382	2	Y	18		91
							20 9						
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	63 1	426	2	Y	1		92
							1 9						
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	60 1	642	2	Y	99	51 1	140
							109 9						
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	50 1	448	2	Y	-0-		140
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	72 1	499	2	Y	-0-		140
11		510 N	41	-0-	-469	-0-	8 1	33	2	Y	-0-		140

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006										TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9780 - 10035
06		870 N	857	-0-	-13	-0-	100 1	757	2	Y	-0-		139
07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	102 1	912	2	Y	2		141
							2 9						
08		930 N	757	-0-	-173	-0-	96 1	661	2	Y	-0-	17 1	124
09		870 N	724	-0-	-146	-0-	73 1	651	2	Y	-0-		124
10		1023 N	871	-0-	-152	-0-	118 1	753	2	Y	-0-		124
11		720 N	661	-0-	-59	-0-	101 1	560	2	Y	-0-		124

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006										TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9754 - 10001
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 1	73	2	Y	-0-		15
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	13 1	102	2	Y	-0-		15
08		93 N	28	-0-	-65	-0-	4 1	24	2	Y	-0-	2 1	13
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	14 1	111	2	Y	-0-		13
10		124 N	58	-0-	-66	-0-	9 1	49	2	Y	-0-		13
*11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	11 1	70	2	Y	-0-		13

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006										TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8599 - 9999
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15		167
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		167
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		167
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		167
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		167
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		167

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006												TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9730 - 10038
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-			142	
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	1			143	
						1	9								
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360	2	Y	-0-	6	1	137	
09	360 N	186	-0-	-174	-0-	15	1	171	2	Y	-0-			137	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	282	2	Y	-0-			137	
11	390 N	285	-0-	-105	-0-	27	1	258	2	Y	-0-			137	

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10292	PERF.	9790 - 10140
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	393	1	2757	2	Y	-0-			144	
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	376	1	2735	2	Y	4			148	
						4	9								
08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	386	1	2847	2	Y	78	93	1	133	
						86	9								
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	419	1	2976	2	Y	-0-			133	
10	3255 X	2727	-0-	-528	-0-	358	1	2369	2	Y	-0-			133	
11	3210 X	2519	-0-	-691	-0-	341	1	2178	2	Y	-0-			133	

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007												TOTAL DEPTH	10081	PERF.	8556 - 9759
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			84	
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			84	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			84	
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-			84	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			84	
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-			84	

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007												TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8618 - 10014
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22	

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017												TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8542 - 9202
06	6360 X	3958	-0-	-2402	-0-	3829	2	129	9	N	117	5	8	145	
07	6572 X	3830	-0-	-2742	-0-	3729	2	101	9	N	92	154	1	79	
08	6138 X	3165	-0-	-2973	-0-	3099	2	66	9	N	60	2	8	137	
09	5130 X	2457	-0-	-2673	-0-	2409	2	48	9	N	44	152	1	27	
10	4588 X	2120	-0-	-2468	-0-	2068	2	52	9	N	47	2	8	72	
11	3960 X	1776	-0-	-2184	-0-	1649	2	127	9	N	115	3	8	184	

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005												TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9622 - 9852
06	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	1197	2	3	9	N	3	3	8	94	
07	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1219	2	1	9	N	1	1	8	94	
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	N	2	2	8	94	
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2	2	8	94	
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1348	2	3	9	N	3	3	8	94	
*11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3	3	8	94	

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2811	2	4 9	N	4	4 8		120
07	2697 X	2688	-0-	-9	-0-	2685	2	3 9	N	3	3 8		120
08	2697 X	2619	-0-	-78	-0-	2605	2	14 9	N	13	59 1	2 8	72
09	2820 X	2527	-0-	-293	-0-	2524	2	3 9	N	3	3 8		72
10	2914 X	2635	-0-	-279	-0-	2632	2	3 9	N	3	3 8		72
11	2820 X	2688	-0-	-132	-0-	2545	2	143 9	N	130	175 1	3 8	24

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410													
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	822 2	N	9	164 1	2 8	19
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	822 2	N	1	1 8		19
08	744 N	726	-0-	-18	-0-	45	1	675 2	N	5	5 8		19
09	870 N	559	-0-	-311	-0-	35	1	524 2	N	-0-			19
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	59	1	769 2	N	8	1 8		26
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	43	1	565 2	N	2	2 8		26

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958													
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			58
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			58
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			58
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			58
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			58
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959													
06	60 X	52	-0-	-8	-0-	50	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
07	62 X	51	-0-	-11	-0-	50	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
08	62 X	35	-0-	-27	-0-	34	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	68 X	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
10	62 X	59	-0-	-3	-0-	57	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
*11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2 9	Y	2	2 8		-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984													
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-			26
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	994	2	48 9	Y	44			70
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-			70
09	1080 N	905	-0-	-175	-0-	905	2		Y	-0-			70
10	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2		Y	-0-			70
11	1050 N	999	-0-	-51	-0-	999	2		Y	-0-			70

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	714 2	2 9	Y	2	2 8	52
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	681 2	2 9	Y	2	2 8	52
08		744 N	589	-0-	-155	-0-	588 2	1 9	Y	1	1 8	52
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	733 2	2 9	Y	2	2 8	52
10		682 N	513	-0-	-169	-0-	511 2	2 9	Y	2	2 8	52
*11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	622 2	2 9	Y	2	2 8	52

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008												
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1682 2	4 9	N	4	4 8	-0-
*11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1913 2	9 9	N	8	8 8	-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965												
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1628 2	1 9	N	1	1 8	26
07		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692 2	1 9	N	1	1 8	26
08		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1677 2	1 9	N	1	1 8	26
09		1620 N	1609	-0-	-11	-0-	1545 2	64 9	N	58	2 8	82
10		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1582 2	19 9	N	17	2 8	97
11		1620 N	1406	-0-	-214	-0-	1404 2	2 9	N	2	2 8	97

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008												
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1354 2	2 9	N	2	2 8	124
07		1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145 2		N	-0-		124
08		1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1188 2	1 9	N	1	1 8	124
09		1350 N	1138	-0-	-212	-0-	1137 2	1 9	N	1	1 8	124
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1212 2	2 9	N	2	2 8	124
*11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-		124

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1422	2	3	9	N	3	3	8	26		
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8	26		
08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8	26		
09	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1413	2	2	9	N	2	2	8	26		
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8	26		
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	N	1	1	8	26		

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868																	
06	570	N	57	-0-	-513	-0-	13	2	44	9	N	40			98		
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	14	2	1	9	N	1	80	1	19		
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			19		
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			19		
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			19		
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			19		

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901																	
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	N	1	1	8	32		
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			32		
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1306	2	127	9	N	115	121	1	26		
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1132	2	40	9	N	36	1	8	61		
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	N	1	1	8	61		
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1269	2	79	9	N	72			133		

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866																	
06	1710	N	1354	-0-	-356	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8	26		
07	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1398	2	128	9	N	116	1	8	141		
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	N	1	1	8	141		
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2	9	N	2	2	8	141		
10	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1366	2	72	9	N	65	174	1	3	8	29
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1441	2	1	9	N	1	1	8	29		

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960																	
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1458	2	77	9	N	70	1	8	94		
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			94		
08	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1454	2	1	9	N	1	1	8	94		
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	1	1	8	94		
10	1612	N	1186	-0-	-426	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	8	94		
11	1410	N	1172	-0-	-238	-0-	1171	2	1	9	N	1	1	8	94		

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966																	
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			59		
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			59		
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1097	2	2	9	N	2	2	8	59		
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	N	1	1	8	59		
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1	1	8	59		
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	8	59		

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1320 N	1175	-0-	-145	-0-	1175	2	N	-0-		187
07		1116 N	978	-0-	-138	-0-	978	2	N	-0-		187
08		1085 N	990	-0-	-95	-0-	926	2	N	58	71 1	174
09		1170 N	1011	-0-	-159	-0-	1010	2	N	1	1 8	174
10		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	19	4 8	189
*11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	4	4 8	189

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530												
06		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4490	2	N	105	171 1 4 8	27
07		4743 X	4501	-0-	-242	-0-	4500	2	N	1	1 8	27
08		4743 X	4500	-0-	-243	-0-	4497	2	N	3	3 8	27
09		4620 X	4096	-0-	-524	-0-	4035	2	N	55	2 8	80
10		4774 X	4449	-0-	-325	-0-	4446	2	N	3	3 8	80
11		4620 X	4293	-0-	-327	-0-	4291	2	N	2	2 8	80

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944												
06		1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
07		1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		-0-
08		248 #	110	-0-	-138	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
09		255 R	255	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
*10		248 #	97	-0-	-151	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
11		240 #	165	-0-	-75	-0-	5	1	Y	-0-		-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166												
06		294 R	294	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	1	1 1	-0-
07		188 R	188	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	1	1 1	-0-
08		806 #	207	-0-	-599	-0-	5	1	Y	1	1 1	-0-
09		780 #	28	-0-	-752	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
*10		806 #	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)		38293 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
BATH		WELL #: 1		RRCID -> 132452		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	3	N	-0-			73
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			73
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	-0-			73
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	36	9		106
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	41	9		143
*11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	19	9		160

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 272917		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575				
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3	N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		RRCID -> 016072		COMPL. DATE 06/12/1955		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579				
RUDMAN & GENECOV		WELL #: 2A										
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	3	1	Y	1			3
						1	9					
07	124 N	62	-0-	-62	-0-	2	1	Y	-0-			3
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	1	3	1	1
						1	9					
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	1			2
						1	9					
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	2	3	1	1
						2	9					
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	1			2
						1	9					

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)		38293 332		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON				
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
GEISLER		WELL #: 1		RRCID -> 200198		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535				
06	2370 N	2302	-0-	-68	-0-	2302	3	Y	-0-			-0-
07	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3	Y	-0-			-0-
08	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	2259	3	Y	-0-			-0-
09	2310 N	2170	-0-	-140	-0-	2170	3	Y	-0-			-0-
10	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	2231	3	Y	-0-			-0-
11	2190 N	1566	-0-	-624	-0-	1566	3	Y	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		RRCID -> 016061		COMPL. DATE 03/03/1957		TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465				
RUDMAN & GENECOV		WELL #: 5B										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			99
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	93	3	N	6	7	9	105
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	70	3	N	54	59	9	159
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	51	3	N	10	11	9	169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	1	22

BOWLES ENERGY, INC. 084097												
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	669	-0-	-21	-0-	665	2	N	4	4	8	63
07	806 N	783	-0-	-23	-0-	782	2	N	1	1	8	63
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	813	2	N	5	3	8	65
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	719	2	N	15	2	8	78
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	N	8	51	1	35
11	780 N	718	-0-	-62	-0-	716	2	N	2	2	9	37

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848												
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	390 N	145	-0-	-245	-0-	9	1	Y	-0-			40
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	10	309	3	50
						11	9					
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-			50
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			50
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			50
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			50

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	3	2	8	11
						3	9					
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-			11
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	1			12
						1	9					
09	540 N	475	-0-	-65	-0-	30	1	Y	4			16
						4	9					
10	558 N	497	-0-	-61	-0-	32	1	Y	-0-			16
11	540 N	436	-0-	-104	-0-	26	1	Y	2	408	3	18
						2	9					

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848												
BROWN		WELL #:		2	RRCID -> 235857		COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	8763 - 10093				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		180 N	74	-0-	-106	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			20	
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	4			24	
							4	9								
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-			24	
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-			24	
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-			24	
*11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			24	

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 239296		COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9342 - 10092				
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	3	Y	-0-			6	
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	-0-			6	
08		651 N	620	-0-	-31	-0-	38	1	582	3	Y	-0-			6	
09		630 N	603	-0-	-27	-0-	39	1	564	3	Y	-0-			6	
10		620 N	614	-0-	-6	-0-	39	1	575	3	Y	-0-			6	
11		600 N	570	-0-	-30	-0-	34	1	534	3	Y	2			8	
							2	9								

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 239872		COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	9348 - 10086				
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-			14	
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-			14	
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-			14	
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	14			28	
							15	9								
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-			28	
11		240 N	236	-0-	-4	-0-	14	1	220	3	Y	2			30	
							2	9								

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 239958		COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9860 - 9906				
06		1410 N	1408	-0-	-2	-0-	85	1	1320	3	Y	3	1	8	63	
							3	9								
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	3	Y	57	3	8	117	
							63	9								
08		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	3	Y	26	1	8	142	
							29	9								
09		1350 N	705	-0-	-645	-0-	45	1	660	3	Y	-0-			142	
10		1364 N	696	-0-	-668	-0-	44	1	652	3	Y	-0-			142	
11		1260 N	649	-0-	-611	-0-	38	1	609	3	Y	2	1	8	143	
							2	9								

GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 240165		COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	9880 - 10094				
06		3270 X	2398	-0-	-872	-0-	143	1	2213	3	Y	38	20	1	8	38
							42	9								
07		2511 X	2234	-0-	-277	-0-	139	1	2066	3	Y	26	32	1	8	31
							29	9								
08		2449 X	2169	-0-	-280	-0-	132	1	1991	3	Y	42	31	1		42
							46	9								
09		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	166	1	2413	3	Y	22	34	1		30
							24	9								
10		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	170	1	2503	3	Y	27				57
							30	9								
*11		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	159	1	2534	3	Y	55	81	1	8	30
							61	9								

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848														
BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 242876		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	Y	-0-	76				
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	Y	5	81				
						6	9									
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	Y	-0-	81				
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	22	1	314	3	Y	-0-	81				
10	372 N	194	-0-	-178	-0-	12	1	182	3	Y	-0-	81				
11	360 N	107	-0-	-253	-0-	6	1	101	3	Y	-0-	81				

GIBSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257339		COMPL. DATE 10/02/2011			TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777							
06	7530 X	7401	-0-	-129	-0-	437	1	6770	3	N	176	153	1	11	8	172
						194	9									
07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	497	1	7375	3	N	152	144	1	34	8	146
						167	9									
08	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	484	1	7327	3	N	192	146	1	13	8	179
						211	9									
09	7410 X	7335	-0-	-75	-0-	465	1	6749	3	N	110	142	1	8	8	139
						121	9									
10	8029 X	7391	-0-	-638	-0-	464	1	6817	3	N	100	9	8			230
						110	9									
11	7770 X	7089	-0-	-681	-0-	410	1	6519	3	N	145	286	1	17	8	72
						160	9									

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259250		COMPL. DATE 10/11/2012			TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977							
06	4440 X	3688	-0-	-752	-0-	223	1	3455	3	N	9	185	1	2	8	77
						10	9									
07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	293	1	4347	3	N	17	7	8			87
						19	9									
08	4061 X	3537	-0-	-524	-0-	216	1	3271	3	N	45	2	8			130
						50	9									
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	280	1	4060	3	N	7	2	8			135
						8	9									
10	4650 X	2858	-0-	-1792	-0-	181	1	2659	3	N	16	1	8			150
						18	9									
11	4500 X	3957	-0-	-543	-0-	234	1	3712	3	N	10	3	8			157
						11	9									

BROWN GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260220		COMPL. DATE 09/27/2011			TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413							
06	6840 X	59	-0-	-6781	-0-	4	1	55	3	N	-0-					127
07	7068 X	117	-0-	-6951	-0-	7	1	110	3	N	-0-					127
08	7068 X	94	-0-	-6974	-0-	6	1	88	3	N	-0-					127
09	4410 X	62	-0-	-4348	-0-	4	1	58	3	N	-0-					127
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	57	1	830	3	N	-0-					127
*11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	290	1	4605	3	N	-0-					127

GIBSON SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 266066		COMPL. DATE 07/27/2012			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC DEUTSCH		//CONT.//	39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
			186953								
		WELL #:	2	RRCID ->	242883	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9862 - 10018
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2255	2	1	9	N	18
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	18
08	2325 N	1976	-0-	-349	-0-	1976	2			N	18
09	2250 N	2085	-0-	-165	-0-	2053	2	32	9	N	47
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	47
*11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	47

COOK											
		WELL #:	1	RRCID ->	245076	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	9928 - 9670
06	2010 N	1667	-0-	-343	-0-	1667	2			N	43
07	1891 N	1757	-0-	-134	-0-	1757	2			N	43
08	1891 N	1603	-0-	-288	-0-	1603	2			N	43
09	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	1513	2			N	43
10	1767 N	1434	-0-	-333	-0-	1434	2			N	43
*11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	43

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC BALDWIN HEIRS CV											
		WELL #:	2	RRCID ->	236120	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9678 - 9899
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96

BENNETT											
		WELL #:	1	RRCID ->	242542	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9834 - 9950
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	179
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	N	187
08	527 N	186	-0-	-341	-0-	186	2			N	187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	187
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	187

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC MAHON, ELIZABETH											
		WELL #:	1	RRCID ->	120643	COMPL. DATE	05/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8733 - 8740
06	480 N	259	-0-	-221	-0-	259	3			N	92
07	713 N	257	-0-	-456	-0-	257	3			N	92
08	620 N	257	-0-	-363	-0-	257	3			N	92
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	92
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	92
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	92

SABINE OIL & GAS CORPORATION HARRIS, JAMES F.											
		WELL #:	1	RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9912 - 10146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		2010 N	1927	-0-	-83	-0-	-0-	1925	2	2	9	N	2	2	47
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-		47
08		2108 N	1881	-0-	-227	-0-	-0-	1863	2	18	9	N	16	1	62
09		1920 N	1694	-0-	-226	-0-	-0-	1683	2	11	9	N	10		72
10		1953 N	1793	-0-	-160	-0-	-0-	1787	2	6	9	N	5		77
11		1830 N	1762	-0-	-68	-0-	-0-	1761	2	1	9	N	1	1	77

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117															
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2	11	9	N	10	2	160
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2	35	9	N	32	167	25
08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	N	3		28
09		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	2	4	9	N	4		32
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2	2	9	N	2		34
*11		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-		34

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986															
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		79
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-		79
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-		79
09		390 N	388	-0-	-2	-0-	-0-	388	2			N	-0-		79
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	-0-	341	2			N	-0-		79
11		420 N	366	-0-	-54	-0-	-0-	366	2			N	-0-		79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936															
06		1650 X	1579	-0-	-71	-0-	-0-	1560	2	19	9	Y	17		119
07		1705 X	1607	-0-	-98	-0-	-0-	1583	2	24	9	Y	22		141
08		1860 N	1610	-0-	-250	-0-	-0-	1591	2	19	9	Y	17		158
09		1590 N	1494	-0-	-96	-0-	-0-	1493	2	1	9	Y	1	1	158
10		1612 N	1543	-0-	-69	-0-	-0-	1537	2	6	9	Y	5	128	34
11		1560 N	1391	-0-	-169	-0-	-0-	1385	2	6	9	Y	5	1	39

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108															
06		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2302	2	1	9	N	1	1	94
07		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2	1	9	N	1	1	94
08		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	2	2	9	N	2	2	94
09		2310 N	2221	-0-	-89	-0-	-0-	2219	2	2	9	N	2	2	94
10		2418 N	2414	-0-	-4	-0-	-0-	2412	2	2	9	N	2	2	94
11		2460 N	2312	-0-	-148	-0-	-0-	2310	2	2	9	N	2	2	94

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006										TOTAL DEPTH	PERF. 9884 - 10129		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH	PERF. 9875 - 10115		
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2221 2	1 9	Y	1	1 8			27
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2388 2	3 9	Y	3	3 8			27
08	2356 N	2334	-0-	-22	-0-	2332 2	2 9	Y	2	2 8			27
09	2220 N	1940	-0-	-280	-0-	1939 2	1 9	Y	1	1 8			27
10	2356 N	1514	-0-	-842	-0-	1513 2	1 9	Y	1	1 8			27
11	2250 N	1389	-0-	-861	-0-	1389 2		Y	-0-				27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013										TOTAL DEPTH	PERF. 8746 - 10118		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

MAYFIELD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH	PERF. 9872 - 10106		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006										TOTAL DEPTH	PERF. 8573 - 9902		
06	1500 X	1397	-0-	-103	-0-	1378 2	19 9	Y	17				32
07	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1984 2	25 9	Y	23				55
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1473 2	18 9	Y	16				71
09	1410 N	975	-0-	-435	-0-	975 2		Y	-0-				71
10	2015 N	1203	-0-	-812	-0-	1199 2	4 9	Y	4	60 1			15
11	1440 N	1069	-0-	-371	-0-	1065 2	4 9	Y	4				19

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014										TOTAL DEPTH	PERF. 8782 - 10125		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125 1		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006										TOTAL DEPTH	PERF. 9951 - 10120		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222368		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222369		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ALLEN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ALLEN, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 222372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104								
06	960 N	874	-0-	-86	-0-	872	2	2	9	N	2					28
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					28
08	1240 N	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-					28
09	870 N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					28
10	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-					28
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223422		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1483 2	63 9	N	57	2 8	159
07		1116 N	757	-0-	-359	-0-	757 2		N	-0-		159
08		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-	159 1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2018												

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781												
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		39
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2		N	-0-		39
08		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-		39
09		420 N	389	-0-	-31	-0-	389 2		N	-0-		39
10		434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2		N	-0-		39
*11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		39

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

RAINS GUI WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094												
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	257 2	127 9	N	115		142
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	265 2	78 9	N	71	190 1	23
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		23
09		390 N	315	-0-	-75	-0-	315 2		N	-0-		23
10		341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2		N	-0-		23
11		330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2		N	-0-		23

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032																	
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					26
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					26
08		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					26
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					26
10		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					26
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127																	
06		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2471	2	1	9	N	1	1	8			54
07		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2605	2	1	9	N	1	1	8			54
08		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2547	2	3	9	N	3	3	8			54
09		2460 N	2369	-0-	-91	-0-	2367	2	2	9	N	2	2	8			54
10		2604 N	2418	-0-	-186	-0-	2418	2			N	-0-					54
11		2460 N	2445	-0-	-15	-0-	2445	2			N	-0-					54

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021																	
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					139
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					139
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					139
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					139
10		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					139
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054																	
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1038	2	88	9	N	80	2	8			157
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					157
08		744 N	669	-0-	-75	-0-	621	2	48	9	N	44					201
09		810 N	406	-0-	-404	-0-	388	2	18	9	N	16					217
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	854	2	24	9	N	22	184	1			55
*11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	N	4					59

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
HARRIS, JAMES F.		WELL #: 2		RRCID -> 232615		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9915 - 10150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124

SPILLER NO. 1		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232777		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9892 - 10069		
06	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	1778	2			N	-0-			26
07	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8	26
08	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	1897	2	1	9	N	1	1	8	26
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	N	1	1	8	26
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			26
*11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	N	2	2	8	26

KIRKPATRICK				WELL #: 1		RRCID -> 232854		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9773 - 10068		
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-			165
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	930	2	15	9	N	14			179
08	837 N	762	-0-	-75	-0-	750	2	12	9	N	11	166	1	24
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			24
10	930 N	640	-0-	-290	-0-	636	2	4	9	N	4			28
11	750 N	521	-0-	-229	-0-	521	2			N	-0-			28

D'ASTO				WELL #: 1		RRCID -> 233279		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9750 - 9981		
06	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	193	1	1551	2	Y	19			39
						21	9							
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	211	1	1975	2	Y	18			57
						20	9							
08	2201 X	1869	-0-	-332	-0-	214	1	1643	2	Y	11	57	1	10
						12	9							
09	2130 X	1619	-0-	-511	-0-	198	1	1407	2	Y	13			23
						14	9							
10	2201 X	1686	-0-	-515	-0-	182	1	1498	2	Y	5	2	8	26
						6	9							
11	2130 X	1574	-0-	-556	-0-	167	1	1401	2	Y	5			31
						6	9							

D'ASTO				WELL #: 2		RRCID -> 234863		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9730 - 9962		
06	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	317	1	2552	2	Y	23	4	8	111
						25	9							
07	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	290	1	2709	2	Y	17			128
						19	9							
08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	313	1	2404	2	Y	9	123	1	14
						10	9							
09	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	312	1	2216	2	Y	13			27
						14	9							
10	3100 N	3174	-0-	74	74	345	1	2827	2	Y	2			29
						2	9							
*11	3000 N	3239	-0-	239	313	343	1	2890	2	Y	5			34
						6	9							

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
SEALEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 236061		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		Y	108
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1538 2	1 9	Y	108
08	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1544 2	1 9	Y	108
09	1620 N	1411	-0-	-209	-0-	1411 2		Y	108
10	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493 2		Y	108
11	1500 N	1386	-0-	-114	-0-	1384 2	2 9	Y	108

HARRIS, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 236096		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236097		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052	
06	1680 N	1238	-0-	-442	-0-	1238 2		N	43
07	1736 N	1202	-0-	-534	-0-	1202 2		N	43
08	1488 N	1084	-0-	-404	-0-	1084 2		N	43
09	1230 N	328	-0-	-902	-0-	326 2	2 9	N	45
10	1209 N	179	-0-	-1030	-0-	179 2		N	45
11	1050 N	139	-0-	-911	-0-	139 2		N	45

OSBORNE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236098		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OSBORNE HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 239127		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48

WELLS GU		WELL #: 1		RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
BELL, CHARLIE		WELL #: 7		RRCID -> 245552		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

OSBORNE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 246032		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58	

LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 246528		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOSELEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 246529		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAINS GU1		WELL #: 2		RRCID -> 247774		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

D'ASTO		WELL #: 3		RRCID -> 249428		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	599			N	-0-		120	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	599			N	-0-		120	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	599			N	-0-		120	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	599			N	-0-		120	
10	599 X	-0-	-0-	-599	-0-			N	-0-		120	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	

WELLS GU		WELL #: 3H		RRCID -> 264793		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518				
06	22710 X	20375	-0-	-2335	-0-	20251	2	124	9	N	113	165
07	23467 X	21271	-0-	-2196	-0-	21171	2	100	9	N	91	83
08	21452 X	20767	-0-	-685	-0-	20600	2	167	9	N	152	63
09	20760 X	19405	-0-	-1355	-0-	19291	2	114	9	N	104	164
10	21266 X	20246	-0-	-1020	-0-	20143	2	103	9	N	94	79
*11	20580 X	19567	-0-	-1013	-0-	19453	2	114	9	N	104	182

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
BELL, CHARLIE		WELL #: 6H		RRCID -> 272220		COMPL. DATE 03/20/2014				TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3600 X	3387	-0-	-213	-0-	208	1	3080	2	N	90	15	8	174
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	160	1	3666	2	N	11	146	1	38
08	4495 X	2855	-0-	-1640	-0-	96	1	2713	2	N	42	2	8	78
09	4350 X	2774	-0-	-1576	-0-	80	1	2673	2	N	19	1	8	96
10	4495 X	2500	-0-	-1995	-0-	80	1	2379	2	N	37	2	8	131
11	3720 X	2352	-0-	-1368	-0-	128	1	2224	2	N	-0-	112	1	19

MOSELEY GU		WELL #: 4H		RRCID -> 275721		COMPL. DATE 01/26/2017				TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540				
06	49650 X	45823	-0-	-3827	-0-	120	1	45360	2	N	312	183	1	210
07	50375 X	46687	-0-	-3688	-0-	119	1	46225	2	N	312	358	1	160
08	48763 X	45419	-0-	-3344	-0-	120	1	44950	2	N	317	352	1	106
09	47190 X	41560	-0-	-5630	-0-	114	1	41121	2	N	295	185	1	204
10	47709 X	44664	-0-	-3045	-0-	123	1	44154	2	N	352	360	1	191
11	45810 X	42061	-0-	-3749	-0-	120	1	41565	2	N	342	364	1	162

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 279735		COMPL. DATE 04/04/2017				TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190				
06	41310 X	23732	-0-	-17578	-0-	23447	2	285	9	N	259	176	1	219
07	42687 X	24289	-0-	-18398	-0-	24113	2	176	9	N	160	178	1	194
08	42687 X	25302	-0-	-17385	-0-	25172	2	130	9	N	118	185	1	118
09	26100 X	23256	-0-	-2844	-0-	23084	2	172	9	N	156	8	8	266
10	26040 X	24449	-0-	-1591	-0-	24343	2	106	9	N	96	10	8	352
11	24480 X	23053	-0-	-1427	-0-	23018	2	35	9	N	32	179	1	204

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976												
STURGES GU		WELL #: 1		RRCID -> 210212		COMPL. DATE 04/26/2006				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STURGES GU		WELL #: 2		RRCID -> 213044		COMPL. DATE 10/04/2006				TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029				
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	243	1	977	2	Y	5			59
07	2201 N	1234	-0-	-967	-0-	260	1	966	2	Y	7			66
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	235	1	907	2	Y	3			69
09	1230 N	1049	-0-	-181	-0-	203	1	846	2	Y	-0-			69
*10	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	226	1	907	2	Y	15	60	1	24
11	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	215	1	851	2	Y	7			31

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
BARNES GU		WELL #: 1		RRCID -> 219811		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				-0-
*11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-

STURGES GU		WELL #: 4		RRCID -> 221118		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993							
06	3000 N	1811	-0-	-1189	2719	359	1	1443	2	Y	8				61
07	3100 N	1884	-0-	-1216	1503	398	1	1475	2	Y	10				71
08	3100 N	1789	-0-	-1311	192	368	1	1415	2	Y	5				76
09	1828 N	1636	-0-	-192	-0-	316	1	1320	2	Y	-0-				76
*10	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	368	1	1477	2	Y	11	70	1		17
*11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	366	1	1448	2	Y	8				25

BARNES GU		WELL #: 2		RRCID -> 222105		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035							
06	2987 N	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STURGES GU		WELL #: 3		RRCID -> 222769		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	49	-0-	49	49	10	1	39	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-				-0-
10	49 N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARNES GU		WELL #: 3		RRCID -> 224034		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	89	1	358	2	Y	3			17
						3	9							
07	496 N	335	-0-	-161	-0-	71	1	263	2	Y	1			18
						1	9							
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	89	1	341	2	Y	2			20
						2	9							
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	73	1	304	2	Y	-0-			20
*10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	78	1	314	2	Y	8	18	1	10
						9	9							
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	71	1	283	2	Y	3			13
						3	9							

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	14	-0-	14	14	3	1	11	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	72	-0-	72	86	14	1	58	2	Y	-0-			-0-
10	127 X	41	-0-	-86	-0-	8	1	33	2	Y	-0-			-0-
*11	49 X	49	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	Y	3			3
						3	9							

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	Y	1			2
						1	9							
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	Y	-0-			2
						13	1	50	2	Y	-0-			2
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-			2
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	2	Y	-0-			2
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	204	1	819	2	Y	4			30
						4	9							
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	218	1	810	2	Y	6			36
						7	9							
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	205	1	791	2	Y	3			39
						3	9							
09	1020 N	915	-0-	-105	-0-	177	1	738	2	Y	-0-			39
*10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	232	1	931	2	Y	8	34	1	13
						9	9							
*11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	236	1	933	2	Y	4			17
						4	9							

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		39724 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
XTO ENERGY INC.		945936								
HFU G		WELL #: 9614		RRCID -> 153928		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HFU H		WELL #: 9602		RRCID -> 155392		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HFU I		WELL #: 3302		RRCID -> 155393		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HFU B		WELL #: 9405		RRCID -> 157092		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HFU -C-		WELL #: 605		RRCID -> 158150		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HFU P		WELL #: 3319		RRCID -> 182324		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) XTO ENERGY INC. HAWKINS GU 2		39724 500 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
WELL #:		1 L		RRCID -> 031738		COMPL. DATE 11/07/1963		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	10830 X	10795	-0-	-35	-0-	10795	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11191 X	10840	-0-	-351	-0-	10840	2	N	-0-	-0-	-0-
08	11191 X	10973	-0-	-218	-0-	10973	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10830 X	10396	-0-	-434	-0-	10396	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11191 X	10936	-0-	-255	-0-	10936	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10800 X	10361	-0-	-439	-0-	10361	2	N	-0-	-0-	-0-

HAWKINS GU 3		WELL #:		1		RRCID -> 032013		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642	
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	146	-0-	-133	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	172	-0-	-158	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-

HAWKINS GU 5		WELL #:		1		RRCID -> 033093		COMPL. DATE 04/11/1964		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805	
06	35657 X	35657	-0-	-0-	-0-	35657	2	N	-0-	-0-	-0-
07	37200 X	27984	-0-	-9216	-0-	27984	2	N	-0-	-0-	-0-
08	37200 X	36950	-0-	-250	-0-	36950	2	N	-0-	-0-	-0-
09	36000 X	32514	-0-	-3486	-0-	32514	2	N	-0-	-0-	-0-
10	39737 X	39737	-0-	-0-	-0-	39737	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	36552 X	36552	-0-	-0-	-0-	36552	2	N	-0-	-0-	-0-

HAWKINS GU 9		WELL #:		1		RRCID -> 035300		COMPL. DATE 02/05/1965		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HAWKINS GU 4		WELL #:		2 A		RRCID -> 042768		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HAWKINS GU 16A		WELL #:		1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HAWKINS GU 11		WELL #:		2 M		RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNOVA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2015

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

06	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	2	N	-0-			138
07	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	2	N	-0-			138
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2	N	-0-			138
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	2	N	-0-			138
10	806 N	687	-0-	-119	-0-	687	2	N	-0-			138
11	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	2	N	-0-			138

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

06	810 N	731	-0-	-79	-0-	698	2	33	9	N	30	177	1	2	8	56
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	757	2	43	9	N	39					95
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	825	2	6	9	N	5					100
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	664	2	61	9	N	55					155
*10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20					175
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	786	2	44	9	N	40					215

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					360
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					360
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					360
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					360
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					360
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					360

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)		//CONT.//		40353 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SUNDOWN ENERGY LP				829482											
CRIM ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	179849	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7286 - 7492			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROPER, LEON				WELL #:	4	RRCID ->	199963	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7293 - 7500
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)				40353 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
HOWARD -A-				WELL #:	1 T	RRCID ->	016131	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 7510 - 7640
06		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)				40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
CRAIG GU				WELL #:	1	RRCID ->	210206	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11057	PERF. 9712 - 10991
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	2	2 1	2
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 9	68 3	Y	10	8 1	4
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	11 9	15 3	Y	1	5 1	-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	2	1 1	1
*10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 9	16 3	Y	2	2 1	1
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	3	3 1	1
							2 9					
							3 1					
							3 9					

HOLLAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211117	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11211	PERF.10807 - 11082
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	138 3	Y	2		25
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	2 9	151 3	Y	3	20 1	8
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	12 1	1228 3	Y	4		12
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	3 9	906 3	Y	4		16
*10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	77 1	645 3	Y	4	14 1	6
*11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	4 9	159 3	Y	2		8
							56 1					
							4 9					
							14 1					
							2 9					

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-			77
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			77
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	Y	-0-			77
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-			77
*10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			77
*11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			77

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696															
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	-0-			-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	-0-			-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-			-0-
*10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	Y	-0-			-0-
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-			-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858															
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	535	3	Y	-0-			-0-
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	20	1	672	3	Y	-0-			-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	3	Y	-0-			-0-
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	3	Y	-0-			-0-
*10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	19	1	576	3	Y	-0-			-0-
*11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	717	3	Y	-0-			-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-			53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	30	52 1	58
						33	9						
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	52		110
						57	9						
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	56		166
						62	9						
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	104 1	62
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-		62
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-		62

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	112	1	1554	3	Y	2		5
						2	9						
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	141	1	1798	3	Y	1	2 1	4
						1	9						
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	156	1	1907	3	Y	2		6
						2	9						
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	144	1	1784	3	Y	1		7
						1	9						
*10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	150	1	1766	3	Y	1	2 1	6
						1	9						
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	685	3	Y	1		7
						1	9						

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

06	2430 X	1688	-0-	-742	-0-	248	1	1428	3	Y	11	103 1	21
						12	9						
07	1798 X	1792	-0-	-6	-0-	278	1	1483	3	Y	28		49
						31	9						
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	268	1	1224	3	Y	18		67
						20	9						
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	344	1	1312	3	Y	53		120
						58	9						
*10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	257	1	1082	3	Y	47		167
						52	9						
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	277	1	949	3	Y	40		207
						44	9						

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	1		52
						1	9						
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-		52
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-		52
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-		52
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	6		58
						7	9						
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	6		64
						7	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					184
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-	133	1			51
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					51
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					51
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	15					66
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	9									66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	683	1	1401	3	Y	-0-					-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	790	1	1217	3	Y	-0-					-0-
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	916	1	1116	3	Y	-0-					-0-
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	828	1	777	3	Y	-0-					-0-
*10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	817	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	322	1	448	3	Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	222	1	96	9	N	87	171	1			185
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	296	1	57	9	N	52					237
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	308	1	51	9	N	46	174	1			109
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	308	1	47	9	N	43					152
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	132	1	28	9	N	25					177
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					177

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	238661	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	7536 - 10820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SILER HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	241279	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	7446 - 10731				
06	1320 X	71	-0-	-1249	-0-	49	1	22	9	Y	20	131	1			91
07	434 X	75	-0-	-359	-0-	55	1	20	9	Y	18					109
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	41	1	7	3	Y	16					125
						18	9									
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	37	1	55	3	Y	43	78	1			90
						47	9									
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	65	3	Y	70					160
						77	9									
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	15					175
						17	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		7	RRCID ->	242432	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10388 - 10774				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAYFORD, BESS GU		WELL #:		5	RRCID ->	242436	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10296 - 10810				
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	659	1	7	9	Y	6					14
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	410	1	6	9	Y	5	7	1			12
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	238	1	2	9	Y	2					14
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	53	1	384	3	Y	2					16
						2	9									
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	1	5	1			12
						1	9									
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	1					13
						1	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		6	RRCID ->	242554	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10381 - 10756				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	243293	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10574 - 10781				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	1	Y	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544										COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 10915	PERF. 7460 - 10792	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-		254
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-		254
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-		254
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-		254
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-		254
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-		254

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680										COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 10935	PERF. 9664 - 10754	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	Y	-0-		93
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	39	1	68	3	Y	-0-		93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		93
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-		93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		93
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-		93

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492										COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 7450 - 10739	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	Y	2		148
						2	9						
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	-0-		148
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	-0-		148
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-		148
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	10		158
						11	9						
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	Y	9		167
						10	9						

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573										COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 7418 - 10734	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363										COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 11646	PERF. 7430 - 10738	
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	-0-		-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-		-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-		-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	Y	-0-		-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	-0-		-0-
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	Y	-0-		-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783										COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 10683	PERF. 11320 - 15071	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-		87
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	-0-		87
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	Y	-0-		87
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	Y	-0-		87
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-		87
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-		87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	21960 X	19321	-0-	-2639	-0-	1049	1	18178	3	Y	85	93	1	63
						94	9							
07	22661 X	20639	-0-	-2022	-0-	1140	1	19396	3	Y	94	93	1	64
						103	9							
08	21297 X	20157	-0-	-1140	-0-	1133	1	18929	3	Y	86	70	1	80
						95	9							
09	20610 X	19191	-0-	-1419	-0-	1101	1	18000	3	Y	82	71	1	91
						90	9							
10	20956 X	19538	-0-	-1418	-0-	1140	1	18300	3	Y	89	119	1	61
						98	9							
11	19980 X	17546	-0-	-2434	-0-	1057	1	16370	3	Y	108	72	1	97
						119	9							

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675														
06	19260 X	17040	-0-	-2220	-0-	487	1	16397	3	Y	142	106	1	135
						156	9							
07	19654 X	17454	-0-	-2200	-0-	507	1	16798	3	Y	135	214	1	56
						149	9							
08	18383 X	17145	-0-	-1238	-0-	505	1	16482	3	Y	144	105	1	95
						158	9							
09	17790 X	16600	-0-	-1190	-0-	499	1	15790	3	Y	283	320	1	58
						311	9							
10	18259 X	16941	-0-	-1318	-0-	532	1	16210	3	Y	181	107	1	132
						199	9							
11	17040 X	15933	-0-	-1107	-0-	520	1	15171	3	Y	220	218	1	134
						242	9							

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275														
06	15930 X	14353	-0-	-1577	-0-	408	1	13729	3	Y	196	309	1	117
						216	9							
07	15934 X	14373	-0-	-1561	-0-	413	1	13685	3	Y	250	99	1	268
						275	9							
08	14477 X	14122	-0-	-355	-0-	412	1	13444	3	Y	242	307	1	203
						266	9							
09	14010 X	13576	-0-	-434	-0-	408	1	12897	3	Y	246	301	1	148
						271	9							
10	14477 X	13851	-0-	-626	-0-	428	1	13047	3	Y	342	302	1	188
						376	9							
11	14010 X	13170	-0-	-840	-0-	424	1	12358	3	Y	353	399	1	142
						388	9							

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762														
06	9270 X	7896	-0-	-1374	-0-	227	1	7638	3	Y	28	44	1	17
						31	9							
07	9083 X	8187	-0-	-896	-0-	239	1	7909	3	Y	35	14	1	38
						39	9							
08	8587 X	8171	-0-	-416	-0-	242	1	7890	3	Y	35	44	1	29
						39	9							
09	8310 X	7587	-0-	-723	-0-	231	1	7317	3	Y	35	43	1	21
						39	9							
10	8370 X	8353	-0-	-17	-0-	264	1	8037	3	Y	47	42	1	26
						52	9							
*11	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	275	1	8019	3	Y	50	56	1	20
						55	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	862 1	14940 3	Y	61	63	1		45
							67 9							
07		15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	870 1	14801 3	Y	68	67	1		46
							75 9							
08		16833 X	15667	-0-	-1166	-0-	881 1	14719 3	Y	61	50	1		57
							67 9							
09		16290 X	15267	-0-	-1023	-0-	876 1	14326 3	Y	59	51	1		65
							65 9							
10		16399 X	14810	-0-	-1589	-0-	864 1	13876 3	Y	64	85	1		44
							70 9							
11		15870 X	13924	-0-	-1946	-0-	839 1	13000 3	Y	77	52	1		69
							85 9							

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103														
06		20430 X	18916	-0-	-1514	-0-	545 1	18352 3	Y	17	34	1		18
							19 9							
07		20646 X	19434	-0-	-1212	-0-	569 1	18841 3	Y	22	23	1		17
							24 9							
08		19809 X	19333	-0-	-476	-0-	574 1	18741 3	Y	16	18	1		15
							18 9							
09		18840 X	18084	-0-	-756	-0-	554 1	17515 3	Y	14	13	1		16
							15 9							
10		19561 X	17557	-0-	-2004	-0-	558 1	16981 3	Y	16	18	1		14
							18 9							
11		18930 X	17247	-0-	-1683	-0-	571 1	16661 3	Y	14	13	1		15
							15 9							

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722														
06		17274 X	17274	-0-	-0-	-0-	932 1	16140 3	Y	184	200	1		136
							202 9							
07		17777 X	17777	-0-	-0-	-0-	975 1	16581 3	Y	201	200	1		137
							221 9							
08		19220 X	17291	-0-	-1929	-0-	965 1	16122 3	Y	185	151	1		171
							204 9							
09		18270 X	16105	-0-	-2165	-0-	917 1	14994 3	Y	176	153	1		194
							194 9							
10		18197 X	16361	-0-	-1836	-0-	947 1	15204 3	Y	191	254	1		131
							210 9							
11		17280 X	15391	-0-	-1889	-0-	918 1	14220 3	Y	230	155	1		206
							253 9							

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138														
06		7830 X	7797	-0-	-33	-0-	222 1	7483 3	Y	84	121	1		50
							92 9							
07		9145 X	8713	-0-	-432	-0-	252 1	8343 3	Y	107	42	1		115
							118 9							
08		9145 X	8647	-0-	-498	-0-	254 1	8279 3	Y	104	132	1		87
							114 9							
09		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	251 1	7930 3	Y	107	130	1		64
							118 9							
*10		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	259 1	7889 3	Y	147	130	1		81
							162 9							
11		8430 X	7833	-0-	-597	-0-	254 1	7412 3	Y	152	172	1		61
							167 9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

06	15750 X	14794	-0-	-956	-0-	804	1	13923	3	Y	61	67	1	45
07	16275 X	14959	-0-	-1316	-0-	826	1	14058	3	Y	68	67	1	46
08	15779 X	14586	-0-	-1193	-0-	820	1	13699	3	Y	61	50	1	57
09	15270 X	13286	-0-	-1984	-0-	762	1	12459	3	Y	59	51	1	65
10	15469 X	13653	-0-	-1816	-0-	796	1	12787	3	Y	64	85	1	44
11	14790 X	12584	-0-	-2206	-0-	758	1	11741	3	Y	77	52	1	69
						67	9							
						75	9							
						67	9							
						65	9							
						70	9							
						85	9							

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205														
06	25920 X	24628	-0-	-1292	-0-	1338	1	23182	3	Y	98	107	1	72
07	26784 X	25182	-0-	-1602	-0-	1391	1	23672	3	Y	108	107	1	73
08	26536 X	24924	-0-	-1612	-0-	1402	1	23414	3	Y	98	80	1	91
09	25680 X	23992	-0-	-1688	-0-	1376	1	22513	3	Y	94	81	1	104
10	25854 X	24725	-0-	-1129	-0-	1443	1	23170	3	Y	102	136	1	70
11	24630 X	22545	-0-	-2085	-0-	1359	1	21051	3	Y	123	83	1	110
						108	9							
						119	9							
						108	9							
						103	9							
						112	9							
						135	9							

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422														
06	15210 X	13247	-0-	-1963	-0-	378	1	12727	3	Y	129	75	1	134
07	15066 X	13494	-0-	-1572	-0-	391	1	12946	3	Y	143	158	1	119
08	14012 X	13191	-0-	-821	-0-	388	1	12653	3	Y	136	89	1	166
09	13230 X	12462	-0-	-768	-0-	377	1	11927	3	Y	144	177	1	133
10	13702 X	12117	-0-	-1585	-0-	380	1	11577	3	Y	145	87	1	191
11	13260 X	11522	-0-	-1738	-0-	378	1	11022	3	Y	111	178	1	124
						142	9							
						157	9							
						150	9							
						158	9							
						160	9							
						122	9							

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619														
06	14520 X	12333	-0-	-2187	-0-	355	1	11948	3	Y	27	41	1	30
07	14043 X	12307	-0-	-1736	-0-	360	1	11914	3	Y	30	35	1	25
08	13764 X	12151	-0-	-1613	-0-	360	1	11759	3	Y	29	19	1	35
09	12390 X	11845	-0-	-545	-0-	362	1	11450	3	Y	30	37	1	28
10	12803 X	11446	-0-	-1357	-0-	363	1	11050	3	Y	30	18	1	40
11	12330 X	11044	-0-	-1286	-0-	365	1	10639	3	Y	36	37	1	39
						30	9							
						33	9							
						32	9							
						33	9							
						33	9							
						40	9							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06	31770 X	29527	-0-	-2243	-0-	851	1	28657	3	Y	17	50	1	19
07	32829 X	29557	-0-	-3272	-0-	865	1	28668	3	Y	22	24	1	17
08	29287 X	29287	-0-	-0-	-0-	870	1	28399	3	Y	16	18	1	15
09	27570 X	27310	-0-	-260	-0-	837	1	26458	3	Y	14	13	1	16
10	28489 X	26504	-0-	-1985	-0-	842	1	25644	3	Y	16	18	1	14
11	27570 X	25294	-0-	-2276	-0-	838	1	24439	3	Y	15	14	1	15
						19	9							
						24	9							
						18	9							
						15	9							
						18	9							
						17	9							

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105														
06	14460 X	13961	-0-	-499	-0-	399	1	13448	3	Y	104	78	1	99
07	14942 X	14083	-0-	-859	-0-	409	1	13565	3	Y	99	157	1	41
08	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	406	1	13254	3	Y	105	77	1	69
09	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	404	1	12767	3	Y	208	235	1	42
10	13392 X	13312	-0-	-80	-0-	419	1	12746	3	Y	134	79	1	97
11	12960 X	12549	-0-	-411	-0-	410	1	11962	3	Y	161	160	1	98
						114	9							
						109	9							
						116	9							
						229	9							
						147	9							
						177	9							

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257														
06	22980 X	22118	-0-	-862	-0-	1203	1	20848	3	Y	61	67	1	45
07	23746 X	22545	-0-	-1201	-0-	1247	1	21223	3	Y	68	67	1	46
08	23932 X	21496	-0-	-2436	-0-	1211	1	20218	3	Y	61	50	1	57
09	23160 X	20182	-0-	-2978	-0-	1159	1	18958	3	Y	59	51	1	65
10	23126 X	21207	-0-	-1919	-0-	1239	1	19899	3	Y	63	85	1	43
11	22110 X	19655	-0-	-2455	-0-	1187	1	18383	3	Y	77	51	1	69
						67	9							
						75	9							
						65	9							
						69	9							
						85	9							

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040														
06	42960 X	39461	-0-	-3499	-0-	39461	3			Y	-0-			-0-
07	44392 X	38357	-0-	-6035	-0-	38357	3			Y	-0-			-0-
08	42377 X	37699	-0-	-4678	-0-	37699	3			Y	-0-			-0-
09	41010 X	35853	-0-	-5157	-0-	35497	3	356	9	Y	324	147	1	177
10	42098 X	36218	-0-	-5880	-0-	35791	3	427	9	Y	388	343	1	222
11	39450 X	34377	-0-	-5073	-0-	33916	3	461	9	Y	419	472	1	169

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	26790 X	24750	-0-	-2040	-0-	709	1	23889	3	Y	138	256	156
						152	9						
07	27683 X	25098	-0-	-2585	-0-	731	1	24225	3	Y	129	178	107
						142	9						
08	26753 X	24602	-0-	-2151	-0-	727	1	23740	3	Y	123	80	150
						135	9						
09	25890 X	23246	-0-	-2644	-0-	708	1	22397	3	Y	128	160	118
						141	9						
10	26257 X	23582	-0-	-2675	-0-	745	1	22692	3	Y	132	77	173
						145	9						
11	24750 X	22049	-0-	-2701	-0-	727	1	21210	3	Y	102	161	114
						112	9						

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875													

06	23400 X	21600	-0-	-1800	-0-	1171	1	20294	3	Y	123	133	91
						135	9						
07	23994 X	22208	-0-	-1786	-0-	1225	1	20836	3	Y	134	134	91
						147	9						
08	22070 X	22070	-0-	-0-	-0-	1239	1	20696	3	Y	123	100	114
						135	9						
09	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	1189	1	19451	3	Y	117	102	129
						129	9						
*10	20969 X	20969	-0-	-0-	-0-	1221	1	19607	3	Y	128	170	87
						141	9						
11	20250 X	19084	-0-	-1166	-0-	1147	1	17769	3	Y	153	103	137
						168	9						

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764													

06	37710 X	32119	-0-	-5591	-0-	2317	1	28803	3	Y	908	976	685
						999	9						
07	38006 X	31892	-0-	-6114	-0-	2342	1	28655	3	Y	814	1171	328
						895	9						
08	36890 X	31141	-0-	-5749	-0-	2293	1	27992	3	Y	778	913	193
						856	9						
09	31170 X	28937	-0-	-2233	-0-	2225	1	26142	3	Y	518	428	283
						570	9						
10	33201 X	28887	-0-	-4314	-0-	2266	1	25939	3	Y	620	548	355
						682	9						
11	32130 X	27335	-0-	-4795	-0-	2193	1	24404	3	Y	671	755	271
						738	9						

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647													

06	44910 X	37764	-0-	-7146	-0-	1069	1	35999	3	Y	633	585	661
						696	9						
07	45229 X	38431	-0-	-6798	-0-	1100	1	36449	3	Y	802	835	628
						882	9						
08	40269 X	37414	-0-	-2855	-0-	1092	1	35663	3	Y	599	667	560
						659	9						
09	38970 X	33609	-0-	-5361	-0-	1012	1	31984	3	Y	557	505	612
						613	9						
10	39835 X	34897	-0-	-4938	-0-	1089	1	33172	3	Y	578	665	525
						636	9						
11	37770 X	33821	-0-	-3949	-0-	1101	1	32103	3	Y	561	507	579
						617	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
GRAY				WELL #: 1	RRCID -> 210770	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10380	- 10572			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

DOUTHIT				WELL #: 1	RRCID -> 213527	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 10865	PERF.10351	- 10735			
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2086 1	243 2	N	-0-			178
07	1240 N	685	-0-	-555	-0-	321 1	364 2	N	-0-			178
08	3100 N	4711	-0-	1611	1611	2595 1	1908 2	N	189	184 1	5 8	178
						208 9						
09	3000 N	4208	-0-	1208	2819	2097 1	1902 2	N	190	184 1	6 8	178
						209 9						
10	3100 N	3621	-0-	521	3340	1547 1	1861 2	N	194	184 1		188
						213 9						
*11	5778 X	2438	-0-	-3340	-0-	697 1	1730 2	N	10			198
						11 9						

HARRELL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 221605	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 10865	PERF.10490	- 10757			
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			100
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	10 1	12 2	N	-0-			100
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	104 1	77 2	N	124	123 1	1 8	100
						136 9						
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	78 1	71 2	N	124	123 1	1 8	100
						136 9						
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	42 1	50 2	N	123	123 1		100
						135 9						
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	94 1	232 2	N	-0-			100

GREEN, C.B.				WELL #: 1	RRCID -> 222645	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10218	- 10410			
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	774 2	197 9	N	179	179 1		24
07	806 N	713	-0-	-93	-0-	516 2	197 9	N	179	179 1		24
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	501 2	36 9	N	33			57
09	900 N	656	-0-	-244	-0-	645 2	11 9	N	10			67
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	649 2	1 9	N	1			68
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	435 2	8 9	N	7			75

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
SHEROW				WELL #: 1	RRCID -> 203786	COMPL. DATE 02/15/2016	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9272	- 10626			
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1908 2	2 9	N	2			189
07	2201 N	1773	-0-	-428	-0-	1767 2	6 9	N	5			194
08	2077 N	2031	-0-	-46	-0-	2030 2	1 9	N	1	152 1		43
09	1920 N	1843	-0-	-77	-0-	1835 2	8 9	N	7			50
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2008 2	8 9	N	7			57
11	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	1896 2	11 9	N	10			67

FLANAGAN, O.E.				WELL #: 2	RRCID -> 240439	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 10870	PERF.10541	- 10751			
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2		N	-0-			124
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			124
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1697 2	2 9	N	2	2 8		124
*11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-			124

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996												
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		180
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		180
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		180
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-		180
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-		180
*11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-		180

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554												

06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-		50
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		50
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		50
09		90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2		N	-0-		50
*10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		50
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	2 9	N	2		52

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820												

06		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-		-0-
07		217 X	139	-0-	-78	-0-	128 2	11 9	Y	10	5 1	5
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-		5
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-		5
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	5 1	-0-
*11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896												

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846												

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980												

06		930 N	854	-0-	-76	-0-	854 2		N	-0-		27
07		1271 N	855	-0-	-416	-0-	855 2		N	-0-		27
08		1271 N	981	-0-	-290	-0-	981 2		N	-0-		27
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		27
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-		27
11		960 N	763	-0-	-197	-0-	763 2		N	-0-		27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					27
07	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					27
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					27
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					27
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

06	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					34
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					34
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					34
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					34
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					34
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					34

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					118
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					118
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					118
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					118
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					118
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

06	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					109
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					109
08	279 N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					109
09	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					109
10	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					109
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985															
06		630 N	282	-0-	-348	-0-	282	2			N	-0-			157
07		682 N	522	-0-	-160	-0-	509	2	13	9	N	12			169
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	N	5			174
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	860	2	18	9	N	16	163	1	27
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1081	2	103	9	N	94			121
*11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			121

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869															
06		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-			131
07		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-			131
08		279 N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-			131
09		270 N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-			131
10		248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-			131
*11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			131

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789															
06		540 X	304	-0-	-236	-0-	5	1	298	2	Y	1	1	8	140
07		558 X	300	-0-	-258	-0-	1	9							
08		658 X	658	-0-	-0-	-0-	6	1	294	2	Y	-0-			140
							10	1	542	2	Y	96	173	1	62
							106	9							
09		360 X	119	-0-	-241	-0-	2	1	117	2	Y	-0-			62
10		642 X	642	-0-	-0-	-0-	11	1	548	2	Y	75			137
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-	83	9			Y	-0-			137

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045															
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			66
07		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			66
08		124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-			66
09		150 N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-			66
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			66
*11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HARDY, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	214976	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10478	- 10828	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	215677	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10560	- 10750
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-		149
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-		149
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2486	2	1 9	N	1	1 8	149
09	1980 N	1554	-0-	-426	-0-	1554	2		N	-0-		149
10	1612 N	1314	-0-	-298	-0-	1314	2		N	-0-		149
11	2070 N	1660	-0-	-410	-0-	1660	2		N	-0-		149

HARDY, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	215797	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10480	- 10786
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	149	2	3 9	Y	3	1 1	2
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2 9	Y	2	1 1	3

REDWINE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216343	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10832	- 11040
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE, J GU		WELL #:		3	RRCID ->	216512	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10738	- 10940
06	720 N	594	-0-	-126	-0-	594	2		Y	-0-		95
07	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2		Y	-0-		95
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2		Y	-0-		95
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-		95
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1 9	Y	1	1 8	95
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-		95

LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	217190	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10760	- 10950
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2		N	-0-		162
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		162
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		162
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		162
10	682 N	550	-0-	-132	-0-	550	2		N	-0-		162
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-		162

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	217571	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10774	- 10970
06	600 N	466	-0-	-134	-0-	466	2		N	-0-		87
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		87
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		87
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		87
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		87
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

06		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-		47	
07		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-		47	
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		47	
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		47	
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-		47	
11		120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2	N	-0-		47	

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760													
06		960 N	219	-0-	-741	-0-	4	1	215	2	N	-0-	125
07		992 N	4	-0-	-988	-0-	4	2			N	-0-	125
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	125
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	125
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682													
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-	155
07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-	155
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	155
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-	155
10		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	N	-1	155
*11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-	155

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752													
06		360 N	10	-0-	-350	-0-	10	2			N	-0-	129
07		279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-	129
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	129
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	129
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	129
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029													
06		300 N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-	25
07		186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-	25
08		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-	25
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	25
10		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-	25
*11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			30
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			30
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-			30
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2	N	-0-			30
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-			30
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-			30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846												
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	2	2 8		-0-
							2 9					
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	1	1 8		-0-
							1 9					
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-			-0-
09		210 N	145	-0-	-65	-0-	3 1	Y	1	1 8		-0-
							1 9					
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
11		210 N	119	-0-	-91	-0-	3 1	Y	-0-			-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890												
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			45
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-			45
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-			45
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2	N	-0-			45
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-			45
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2	N	-0-			45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			33
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			33
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09		T. A.	71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-			33
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-			33
11		T. A.	69	-0-	69	140	69	2			Y	-0-			33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836															

06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			40
07		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			40
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			40
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			40
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818															

06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			76
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			76
08		899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-			76
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			76
10		899 N	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-			76
11		840 N	474	-0-	-366	-0-	474	2			N	-0-			76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794															

06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			32
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1011	2	165	9	N	150			182
*08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1	-0-
*09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114															

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857															

06		480 N	410	-0-	-70	-0-	7	1	403	2	N	-0-			174
07		465 N	261	-0-	-204	-0-	5	1	256	2	N	-0-			174
08		434 N	423	-0-	-11	-0-	8	1	415	2	N	-0-			174
09		420 N	360	-0-	-60	-0-	7	1	353	2	N	-0-			174
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	8	1	416	2	N	-0-			174
11		420 N	323	-0-	-97	-0-	7	1	316	2	N	-0-			174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904															

06		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-			77
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			77
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			77
09		210 N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-			77
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			77
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			77

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		90 N	43	-0-	-47	-0-	42	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2 9	Y	2	1 1	1
08		93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		Y	-0-	1 1	-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-		-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-		-0-
*11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812													
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		30
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		30
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		30
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		30
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775													
06		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2714	2	59 9	N	54	164 1	27
07		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-		27
08		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-		27
09		2640 N	2635	-0-	-5	-0-	2635	2		N	-0-		27
10		2511 N	1709	-0-	-802	-0-	1709	2		N	-0-		27
11		2340 N	1244	-0-	-1096	-0-	1244	2		N	-0-		27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970													
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		75
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		75
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		75
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-		75
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		75
*11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014													
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-		50
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		50
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		50
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		50
10		186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2		N	-0-		50
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-		50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928													
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2018													

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821													
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1 9	Y	1	1 8	4
07		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1 9	Y	1	1 8	4
08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		Y	-0-		4
09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		Y	-0-		4
10		2263 N	1325	-0-	-938	-0-	1324	2	1 9	Y	1	3 1	2
11		1710 N	353	-0-	-1357	-0-	353	2		Y	-0-		2

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143												
WESSON GU			WELL #:		7	RRCID ->	228829	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	11097 PERF.10626 - 10920						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU			WELL #:		3	RRCID ->	228916	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10980 PERF. 7608 - 10897						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER			WELL #:		3	RRCID ->	229124	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11120 PERF.10705 - 10740						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10		75	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARMON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	229669	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	11355 PERF.11010 - 11148						
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2		N	-0-					27
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2		N	-0-					27
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2		N	-0-					27
09		240 N	190	-0-	-50	-0-		190	2		N	-0-					27
10		186 N	154	-0-	-32	-0-		154	2		N	-0-					27
11		270 N	208	-0-	-62	-0-		208	2		N	-0-					27

HUFF, G. J. GU			WELL #:		4	RRCID ->	230622	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11030 PERF.10708 - 10921						
06		390 N	198	-0-	-192	-0-		179	2	19	9	N	17				79
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2			N	-0-				79
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-		198	2	9	9	N	8				87
09		210 N	207	-0-	-3	-0-		199	2	8	9	N	7				94
10		155 N	152	-0-	-3	-0-		141	2	11	9	N	10				104
11		210 N	169	-0-	-41	-0-		155	2	14	9	N	13				117

CHEVALLIER			WELL #:		4	RRCID ->	232697	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11125 PERF.10818 - 11034						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU			WELL #:		5	RRCID ->	232948	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11093 PERF.10644 - 10852						
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2			N	-0-				27
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-				27
08		93 N	3	-0-	-90	-0-		3	2			N	-0-				27
09		90 N	40	-0-	-50	-0-		40	2			N	-0-				27
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-				27
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-				27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					28
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					28
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					28
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					28
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885																	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834																	
06		561 X	561	-0-	-0-	-0-	10	1	542	2	Y	8					46
							9	9									
07		558 X	142	-0-	-416	-0-	3	1	137	2	Y	2					48
							2	9									
08		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					48
09		570 X	403	-0-	-167	-0-	8	1	395	2	Y	-0-					48
10		589 X	354	-0-	-235	-0-	7	1	341	2	Y	5					53
							6	9									
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					53

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786																	
06		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	23	1	1323	2	Y	5					19
							6	9									
07		1302 X	706	-0-	-596	-0-	13	1	690	2	Y	3					22
							3	9									
08		1302 X	1221	-0-	-81	-0-	22	1	1199	2	Y	-0-					22
09		1350 X	895	-0-	-455	-0-	18	1	860	2	Y	15					37
							17	9									
10		1395 X	447	-0-	-948	-0-	9	1	432	2	Y	5	1	8			41
							6	9									
11		1350 X	260	-0-	-1090	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					41

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844																	
06		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4019	2	12	9	Y	11					167
07		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					167
08		5022 X	3452	-0-	-1570	-0-	3430	2	22	9	Y	20					187
09		4860 X	2827	-0-	-2033	-0-	2730	2	97	9	Y	88					275
10		5022 X	2113	-0-	-2909	-0-	2111	2	2	9	Y	2	180	1			97
11		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					97

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-	60
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-	60
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-	60
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-	60
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-	60
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-	60

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	37	-0-	37	-0-	37	2			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-	27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708												
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-	40
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-	40
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-	40
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-	40
10	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	1853	2			N	-0-	40
*11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-	40

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	246	-0-	-114	-0-	246 2		N	-0-		122
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		N	-0-		122
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 2		N	-0-		122
09	240 N	128	-0-	-112	-0-	128 2		N	-0-		122
10	279 N	85	-0-	-194	-0-	85 2		N	-0-		122
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		122

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	26 1	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

06	480 N	455	-0-	-25	-0-	455 2		N	-0-		25
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2		N	-0-		25
08	465 N	302	-0-	-163	-0-	302 2		N	-0-		25
09	450 N	297	-0-	-153	-0-	297 2		N	-0-		25
10	527 N	303	-0-	-224	-0-	302 2	1 9	N	1	1 8	25
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

06	600 N	556	-0-	-44	-0-	556 2		N	-0-		59
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 2		N	-0-		59
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-		59
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538 2		N	-0-		59
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-		59
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	525 2	29 9	N	26		85

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

06	690 N	516	-0-	-174	-0-	515 2	1 9	N	1	1 8	144
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		144
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		144
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	682 2	41 9	N	37		181
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	552 2	1 9	N	1	1 8	181
11	480 N	367	-0-	-113	-0-	367 2		N	-0-		181

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

06	780 N	727	-0-	-53	-0-	726 2	1 9	N	1	1 8	187
07	868 N	849	-0-	-19	-0-	848 2	1 9	N	1	1 8	187
08	775 N	634	-0-	-141	-0-	634 2		N	-0-		187
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	682 2		N	-0-		187
10	837 N	498	-0-	-339	-0-	498 2		N	-0-		187
11	600 N	353	-0-	-247	-0-	353 2		N	-0-		187

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			60
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-			60
08		155 N	102	-0-	-53	-0-		102	2		N	-0-			60
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-			60
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			60

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57 1		27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908															
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	2		Y	-0-			116
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-		225	2	35 9	Y	32	121 1		27
08		217 N	215	-0-	-2	-0-		215	2		Y	-0-			27
09		210 N	193	-0-	-17	-0-		193	2		Y	-0-			27
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2		Y	-0-			27
*11		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2		Y	-0-			27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10888 - 11066															
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1	125 1	1 8	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2018															

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856															
06		240 N	114	-0-	-126	-0-		114	2		Y	-0-			24
07		217 N	185	-0-	-32	-0-		185	2		Y	-0-	24 1		-0-
08		310 N	273	-0-	-37	-0-		273	2		Y	-0-			-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2		Y	-0-			-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2		Y	-0-			-0-
11		270 N	43	-0-	-227	-0-		43	2		Y	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023															
06		1110 N	571	-0-	-539	-0-		571	2		N	-0-			28
07		1116 N	166	-0-	-950	-0-		166	2		N	-0-			28
08		1085 N	67	-0-	-1018	-0-		67	2		N	-0-			28
09		570 N	60	-0-	-510	-0-		60	2		N	-0-			28
10		155 N	61	-0-	-94	-0-		61	2		N	-0-			28
11		60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2		N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061																		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110	

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958																		
06		180 N	64	-0-	-116	-0-	-0-	64	2			N	-0-				137	
07		217 N	151	-0-	-66	-0-	-0-	151	2			N	-0-				137	
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				137	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				137	
10		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-				137	
*11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-				137	

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033																		
06		690 N	278	-0-	-412	-0-	-0-	278	2			N	-0-				105	
07		434 N	314	-0-	-120	-0-	-0-	314	2			N	-0-				105	
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2	114	9	N	104	183	1	1	8	25
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2		3	N	3		1	8	27	
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2		2	N	2		2	8	27	
*11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2	99	9	N	90		2	8	115	

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2460 X	1703	-0-	-757	-0-		1702	2	1	9	N	130
07		1767 X	960	-0-	-807	-0-		959	2	1	9	N	130
08		1767 X	935	-0-	-832	-0-		934	2	1	9	N	130
09		1710 X	39	-0-	-1671	-0-		39	2			N	130
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-						N	130
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-						N	130

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	131
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	131
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	131
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	131
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	131
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	107
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	107
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	107
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938													
06		450 X	278	-0-	-172	-0-		277	2	1	9	Y	47
07		465 X	66	-0-	-399	-0-		66	2			Y	47
08		465 X	347	-0-	-118	-0-		347	2			Y	47
09		360 X	159	-0-	-201	-0-		159	2			Y	47
10		372 X	132	-0-	-240	-0-		132	2			Y	47
11		330 X	246	-0-	-84	-0-		246	2			Y	47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071													
06		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-		3276	2	85	9	N	89
07		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-		3298	2	2	9	N	89
08		3472 X	3187	-0-	-285	-0-		3185	2	2	9	N	89
09		3360 X	3037	-0-	-323	-0-		3036	2	1	9	N	89
10		3472 X	3142	-0-	-330	-0-		3065	2	77	9	N	157
11		3360 X	2889	-0-	-471	-0-		2817	2	72	9	N	39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	110

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

06		210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-	149
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	149
08		434 N	250	-0-	-184	-0-	250	2		N	-0-	149
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	149
10		341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2		N	-0-	149
11		240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2		N	-0-	149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062												
06		390 N	188	-0-	-202	-0-	188	2		N	-0-	87
07		279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2		N	-0-	87
08		248 N	117	-0-	-131	-0-	117	2		N	-0-	87
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2		N	-0-	87
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-	87
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-	87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968												
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-	119
07		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-	119
08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1863	2	88	9	N	80
09		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2036	2	10	9	N	9
10		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	2
*11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	2	9	N	2

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					123
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1837	2	57	9	N	52					175
08	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			N	-0-					175
09	1980 N	1914	-0-	-66	-0-	1914	2			N	-0-					175
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	2	2	9	N	2			2	8	175
*11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1			1	8	175

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

06	3840 X	3805	-0-	-35	-0-	1050	1	2617	2	N	125	178	1	2	8	27
						138	9									
07	3968 X	3859	-0-	-109	-0-	1015	1	2697	2	N	134	1	8			160
						147	9									
08	3968 X	3878	-0-	-90	-0-	1085	1	2735	2	N	53	2	8			211
						58	9									
09	3810 X	3786	-0-	-24	-0-	1050	1	2674	2	N	56	179	1	1	8	87
						62	9									
10	3937 X	3688	-0-	-249	-0-	1050	1	2559	2	N	72	2	8			157
						79	9									
11	3810 X	3472	-0-	-338	-0-	1015	1	2358	2	N	90	180	1	4	8	63
						99	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					90
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					90
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	50	2	4	9	N	4					94
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					94
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8			94
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

06	600 N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-					139
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					139
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					139
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					139
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					139
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66		

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202																		

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15		

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724																		

06	14160	X	11308	-0-	-2852	-0-	-0-	11164	2	144	9	N	131	174	1	2	8	172
07	14632	X	11615	-0-	-3017	-0-	-0-	11414	2	201	9	N	183	188	1	2	8	165
08	14384	X	11857	-0-	-2527	-0-	-0-	11794	2	63	9	N	57	186	1	1	8	35
09	12660	X	11766	-0-	-894	-0-	-0-	11702	2	64	9	N	58	1	8			92
10	13082	X	11955	-0-	-1127	-0-	-0-	11921	2	34	9	N	31	4	8			119
11	11460	X	11317	-0-	-143	-0-	-0-	11269	2	48	9	N	44	3	8			160

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688																		

06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	-0-	3729	2	3	9	N	3	3	8			134
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	-0-	3430	2	162	9	N	147	178	1	1	8	102
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	-0-	3575	2	154	9	N	140	176	1	2	8	64
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	3262	2	52	9	N	47	2	8			109
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	3213	2	83	9	N	75	4	8			180
*11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	3011	2	37	9	N	34	120	1	3	8	91

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460																		

06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	Y	2					303
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	132	184	1	2	8	249
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	952	2	Y	-0-					249
09	690	N	549	-0-	-141	-0-	-0-	44	1	504	2	Y	1	1	8			249
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	-0-	43	1	536	2	Y	1	1	8			249
*11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1876	2	Y	9	9	8			249

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034																		

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
HUFF, G. J. GU		WELL #: 9H		RRCID ->	262892	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	10976	-	16229		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	30120 X	27456	-0-	-2664	-0-	2760 1	24270 2	Y	387	356 1	8 8	278			
07	31124 X	26400	-0-	-4724	-0-	426 9	2852 1	23128 2	Y	382	356 1	4 8	300		
08	30287 X	24945	-0-	-5342	-0-	420 9	2852 1	21651 2	Y	402	365 1	2 8	335		
09	28320 X	16177	-0-	-12143	-0-	442 9	15854 2	323 9	Y	294	365 1	2 8	262		
10	29264 X	28505	-0-	-759	-0-	449 9	2460 1	25596 2	Y	408	360 1	12 8	298		
11	27450 X	25287	-0-	-2163	-0-	524 9	2460 1	22303 2	Y	476	542 1	31 8	201		

WHITE, GALAN SWD		WELL #: 2		RRCID ->	264560	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	7040	-	7060		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		

FISCHER-REDWINE		WELL #: 1H		RRCID ->	264939	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	11088	-	12827		
06	7680 X	7604	-0-	-76	-0-	7505 2	99 9	N	90	1 8			132		
07	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	7792 2	249 9	N	226	174 1	3 8		181		
08	8153 X	7991	-0-	-162	-0-	7971 2	20 9	N	18	3 8			196		
09	7890 X	7585	-0-	-305	-0-	7583 2	2 9	N	2	2 8			196		
10	8153 X	7801	-0-	-352	-0-	7724 2	77 9	N	70	140 1	5 8		121		
11	7770 X	7341	-0-	-429	-0-	7334 2	7 9	N	6	6 8			121		

LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID ->	265411	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	11200	-	12652		
06	9900 X	7874	-0-	-2026	-0-	7798 2	76 9	N	69	186 1	1 8		56		
07	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10444 2	185 9	N	168	186 1	3 8		35		
08	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	10187 2	119 9	N	108	2 8			141		
09	9150 X	8743	-0-	-407	-0-	8713 2	30 9	N	27	2 8			166		
10	10633 X	10371	-0-	-262	-0-	10297 2	74 9	N	67	185 1	6 8		42		
11	10290 X	9687	-0-	-603	-0-	9555 2	132 9	N	120	5 8			157		

FISCHER-MATHIS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	265962	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	10978	PERF.	11210	-	12442		
06	8490 X	7659	-0-	-831	-0-	7542 2	117 9	N	106	5 8			176		
07	8587 X	6838	-0-	-1749	-0-	6786 2	52 9	N	47	176 1	3 8		44		
08	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9053 2	22 9	N	20	5 8			59		
09	8310 X	8180	-0-	-130	-0-	8174 2	6 9	N	5	5 8			59		
10	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	9201 2	10 9	N	9	9 8			59		
11	8790 X	7437	-0-	-1353	-0-	7240 2	197 9	N	179	176 1	10 8		52		

FISCHER-REDWINE		WELL #: 2H		RRCID ->	266019	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	11270	-	12742		
06	8190 X	7818	-0-	-372	-0-	7745 2	73 9	N	66	4 8			130		
07	8463 X	7609	-0-	-854	-0-	7500 2	109 9	N	99	3 8			226		
08	8308 X	7944	-0-	-364	-0-	7893 2	51 9	N	46	175 1	2 8		95		
09	8010 X	7509	-0-	-501	-0-	7472 2	37 9	N	34	2 8			127		
10	8277 X	7708	-0-	-569	-0-	7554 2	154 9	N	140	179 1	6 8		82		
11	7830 X	7204	-0-	-626	-0-	7064 2	140 9	N	127	178 1	4 8		27		

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		10680 X	9941	-0-	-739	-0-	9830	2	111	9	N	101	187	1	3	8	81
07		11036 X	9613	-0-	-1423	-0-	9449	2	164	9	N	149	3	8			227
08		10726 X	10403	-0-	-323	-0-	10257	2	146	9	N	133	176	1	4	8	180
09		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	10827	2	68	9	N	62	6	8			236
10		11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	10971	2	69	9	N	63	187	1	12	8	100
*11		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10320	2	94	9	N	85	11	8			174

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571																	
06		10140 X	7925	-0-	-2215	-0-	7798	2	127	9	N	115	186	1	4	8	102
07		8432 X	7458	-0-	-974	-0-	7353	2	105	9	N	95	3	8			194
08		8463 X	7071	-0-	-1392	-0-	6952	2	119	9	N	108	185	1	2	8	115
09		8190 X	4474	-0-	-3716	-0-	4409	2	65	9	N	59	2	8			172
10		8463 X	4007	-0-	-4456	-0-	4004	2	3	9	N	3	3	8			172
11		7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					172

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252																	
06		12810 X	12034	-0-	-776	-0-	11936	2	98	9	N	89	163	1	7	8	56
07		13237 X	11987	-0-	-1250	-0-	11882	2	105	9	N	95	6	8			145
08		12865 X	1244	-0-	-11621	-0-	1169	2	75	9	N	68	4	8			209
09		12360 X	11418	-0-	-942	-0-	11309	2	109	9	N	99	187	1	3	8	118
10		12679 X	11506	-0-	-1173	-0-	11397	2	109	9	N	99	16	8			201
11		12030 X	10887	-0-	-1143	-0-	10784	2	103	9	N	94	183	1	14	8	98

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175																	
06		11220 X	11163	-0-	-57	-0-	11045	2	118	9	N	107	177	1	6	8	56
07		11594 X	11219	-0-	-375	-0-	11102	2	117	9	N	106	5	8			157
08		11656 X	11288	-0-	-368	-0-	11193	2	95	9	N	86	178	1	4	8	61
09		11280 X	10712	-0-	-568	-0-	10582	2	130	9	N	118	3	8			176
10		11656 X	10335	-0-	-1321	-0-	10296	2	39	9	N	35	10	8			201
11		11160 X	9877	-0-	-1283	-0-	9709	2	168	9	N	153	186	1	10	8	158

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650																	
06		11490 X	7818	-0-	-3672	-0-	7716	2	102	9	N	93	176	1	5	8	149
07		10354 X	10215	-0-	-139	-0-	10106	2	109	9	N	99	4	8			244
08		10788 X	9838	-0-	-950	-0-	9757	2	81	9	N	74	185	1	4	8	129
09		10440 X	9534	-0-	-906	-0-	9412	2	122	9	N	111	3	8			237
10		10788 X	9256	-0-	-1532	-0-	9105	2	151	9	N	137	178	1	10	8	186
11		9900 X	8764	-0-	-1136	-0-	8689	2	75	9	N	68	7	8			247

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397																	
06		15180 X	14520	-0-	-660	-0-	14308	2	212	9	N	193	365	1	4	8	76
07		15686 X	14514	-0-	-1172	-0-	14361	2	153	9	N	139	3	8			212
08		15376 X	14627	-0-	-749	-0-	14423	2	204	9	N	185	359	1	3	8	35
09		14880 X	13772	-0-	-1108	-0-	13630	2	142	9	N	129	2	8			162
10		15376 X	13908	-0-	-1468	-0-	13746	2	162	9	N	147	179	1	9	8	121
11		14520 X	13126	-0-	-1394	-0-	12971	2	155	9	N	141	8	8			254

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		22200 X	21000	-0-	-1200	-0-	1597	1	19252	2	N	137	182 1	8 8 274
							151	9						
07		22940 X	21290	-0-	-1650	-0-	1629	1	19518	2	N	130	178 1	5 8 221
							143	9						
08		22940 X	20682	-0-	-2258	-0-	1623	1	18904	2	N	141	180 1	5 8 177
							155	9						
09		21930 X	15400	-0-	-6530	-0-	1239	1	14063	2	N	89	4 8	262
							98	9						
10		22196 X	20940	-0-	-1256	-0-	1552	1	19194	2	N	176	182 1	8 8 248
							194	9						
11		21000 X	18849	-0-	-2151	-0-	1488	1	17204	2	N	143	182 1	14 8 195
							157	9						

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084														
06		13260 X	12485	-0-	-775	-0-	12366	2	119	9	N	108	1 8	140
07		13702 X	12486	-0-	-1216	-0-	12315	2	171	9	N	155	183 1	2 8 110
08		13547 X	12339	-0-	-1208	-0-	12230	2	109	9	N	99	175 1	2 8 32
09		12900 X	10515	-0-	-2385	-0-	10471	2	44	9	N	40	2 8	70
10		13206 X	10890	-0-	-2316	-0-	10815	2	75	9	N	68	4 8	134
11		12480 X	10943	-0-	-1537	-0-	10790	2	153	9	N	139	179 1	6 8 88

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274														
06		3330 X	3194	-0-	-136	-0-	3027	2	167	9	N	152	181 1	2 8 124
07		3441 X	3094	-0-	-347	-0-	2954	2	140	9	N	127	177 1	2 8 72
08		3441 X	3071	-0-	-370	-0-	2924	2	147	9	N	134	177 1	2 8 27
09		3240 X	2652	-0-	-588	-0-	2580	2	72	9	N	65	2 8	90
10		3286 X	2904	-0-	-382	-0-	2755	2	149	9	N	135	177 1	3 8 45
11		3180 X	2697	-0-	-483	-0-	2601	2	96	9	N	87	3 8	129

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287														
06		5820 X	5290	-0-	-530	-0-	5136	2	154	9	N	140	172 1	3 8 27
07		6014 X	5372	-0-	-642	-0-	5368	2	4	9	N	4	4 8	27
08		5549 X	5177	-0-	-372	-0-	5159	2	18	9	N	16	3 8	40
09		5370 X	4871	-0-	-499	-0-	4868	2	3	9	N	3	3 8	40
10		5549 X	4609	-0-	-940	-0-	4600	2	9	9	N	8	8 8	40
11		5280 X	4736	-0-	-544	-0-	4732	2	4	9	N	4	4 8	40

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227														
06		20100 X	18407	-0-	-1693	-0-	18177	2	230	9	N	209	179 1	5 8 210
07		20398 X	19351	-0-	-1047	-0-	19086	2	265	9	N	241	355 1	6 8 90
08		20150 X	18813	-0-	-1337	-0-	18554	2	259	9	N	235	185 1	3 8 137
09		18750 X	17549	-0-	-1201	-0-	17265	2	284	9	N	258	188 1	2 8 205
10		19344 X	17587	-0-	-1757	-0-	17341	2	246	9	N	224	176 1	7 8 246
11		18720 X	16559	-0-	-2161	-0-	16362	2	197	9	N	179	188 1	10 8 227

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187														
06		3180 X	2942	-0-	-238	-0-	2942	2			N	-0-		57
07		3286 X	2999	-0-	-287	-0-	2832	2	167	9	N	152	1 8	208
08		3162 X	2895	-0-	-267	-0-	2894	2	1	9	N	1	180 1	1 8 28
09		3060 X	2707	-0-	-353	-0-	2707	2			N	-0-		28
10		3162 X	2704	-0-	-458	-0-	2702	2	2	9	N	2	2 8	28
11		2940 X	296	-0-	-2644	-0-	296	2			N	-0-		28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		14280 X	12857	-0-	-1423	-0-	12352 2	505 9	N	459	354 1	6 8	184	
07		14756 X	12616	-0-	-2140	-0-	12220 2	396 9	N	360	355 1	6 8	183	
08		14384 X	12601	-0-	-1783	-0-	11966 2	635 9	N	577	707 1	5 8	48	
09		13860 X	12280	-0-	-1580	-0-	11845 2	435 9	N	395	363 1	6 8	74	
10		13516 X	12612	-0-	-904	-0-	12089 2	523 9	N	475	350 1	18 8	181	
11		12870 X	11821	-0-	-1049	-0-	11451 2	370 9	N	336	183 1	18 8	316	

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731														
06		21600 X	19511	-0-	-2089	-0-	300 1	19005 2	N	187	362 1	5 8	134	
							206 9							
07		22010 X	19820	-0-	-2190	-0-	310 1	19368 2	N	129	183 1	6 8	74	
							142 9							
08		21390 X	19814	-0-	-1576	-0-	310 1	19265 2	N	217	185 1	4 8	102	
							239 9							
09		20190 X	18575	-0-	-1615	-0-	300 1	18082 2	N	175	177 1	3 8	97	
							193 9							
10		20708 X	18719	-0-	-1989	-0-	310 1	18238 2	N	155	178 1	10 8	64	
							171 9							
11		19500 X	17678	-0-	-1822	-0-	300 1	17129 2	N	226	187 1	11 8	92	
							249 9							

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789														
06		9000 X	8293	-0-	-707	-0-	270 1	7926 2	N	88	179 1	5 8	85	
							97 9							
07		9083 X	7763	-0-	-1320	-0-	225 1	7466 2	N	65	4 8		146	
							72 9							
08		9083 X	8689	-0-	-394	-0-	279 1	8308 2	N	93	158 1	5 8	76	
							102 9							
09		8520 X	7690	-0-	-830	-0-	261 1	7352 2	N	70	4 8		142	
							77 9							
10		8804 X	8000	-0-	-804	-0-	270 1	7690 2	N	36	7 8		171	
							40 9							
11		8400 X	7200	-0-	-1200	-0-	243 1	6898 2	N	54	165 1	8 8	52	
							59 9							

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690														
06		15540 X	12784	-0-	-2756	-0-	260 1	12216 2	N	280	181 1	4 8	318	
							308 9							
07		15314 X	13353	-0-	-1961	-0-	300 1	12623 2	N	391	535 1	3 8	171	
							430 9							
08		15128 X	13325	-0-	-1803	-0-	310 1	12579 2	N	396	356 1	5 8	206	
							436 9							
09		14640 X	12061	-0-	-2579	-0-	280 1	11406 2	N	341	361 1	4 8	182	
							375 9							
10		13950 X	12608	-0-	-1342	-0-	310 1	11888 2	N	373	356 1	6 8	193	
							410 9							
11		12930 X	11467	-0-	-1463	-0-	274 1	10817 2	N	342	360 1	9 8	166	
							376 9							

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513														
06		21000 X	18907	-0-	-2093	-0-	18733 2	174 9	N	158	177 1	4 8	64	
07		20894 X	18958	-0-	-1936	-0-	18883 2	75 9	N	68	3 8		129	
08		20460 X	18912	-0-	-1548	-0-	18795 2	117 9	N	106	188 1	3 8	44	
09		19320 X	17793	-0-	-1527	-0-	17762 2	31 9	N	28	2 8		70	
10		19592 X	18139	-0-	-1453	-0-	17971 2	168 9	N	153	187 1	6 8	30	
11		18900 X	17035	-0-	-1865	-0-	16957 2	78 9	N	71	6 8		95	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		15120 X	14915	-0-	-205	-0-	14661 2	254 9	N	231	178 1	8 8		121
07		15624 X	14567	-0-	-1057	-0-	14404 2	163 9	N	148	170 1	7 8		92
08		15624 X	14859	-0-	-765	-0-	14643 2	216 9	N	196	178 1	6 8		104
09		15120 X	13505	-0-	-1615	-0-	13277 2	228 9	N	207	188 1	6 8		117
10		15407 X	13438	-0-	-1969	-0-	13271 2	167 9	N	152	162 1	13 8		94
11		14910 X	12706	-0-	-2204	-0-	12445 2	261 9	N	237	176 1	19 8		136

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980														
06		22350 X	20433	-0-	-1917	-0-	20071 2	362 9	N	329	538 1	4 8		55
07		22940 X	20341	-0-	-2599	-0-	19998 2	343 9	N	312	182 1	5 8		180
08		22382 X	20435	-0-	-1947	-0-	20104 2	331 9	N	301	358 1	4 8		119
09		21300 X	19287	-0-	-2013	-0-	18924 2	363 9	N	330	354 1	3 8		92
10		21669 X	19726	-0-	-1943	-0-	19342 2	384 9	N	349	406 1	8 8		27
11		20430 X	18670	-0-	-1760	-0-	18364 2	306 9	N	278	180 1	9 8		116

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672														
06		37410 X	34525	-0-	-2885	-0-	1243 1	32943 2	N	308	541 1	4 8		77
							339 9							
07		38192 X	34780	-0-	-3412	-0-	1301 1	33134 2	N	314	188 1	4 8		199
							345 9							
08		37665 X	34095	-0-	-3570	-0-	1297 1	32460 2	N	307	370 1	3 8		133
							338 9							
09		35730 X	32489	-0-	-3241	-0-	1267 1	30890 2	N	302	172 1	4 8		259
							332 9							
10		36921 X	33234	-0-	-3687	-0-	1333 1	31558 2	N	312	359 1	8 8		204
							343 9							
11		34530 X	30971	-0-	-3559	-0-	1304 1	29319 2	N	316	367 1	11 8		142
							348 9							

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053														
06		900 N	107	-0-	-793	-0-	106 2	1 9	N	1	1 8			149
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	949 2	99 9	N	90	171 1	1 8		67
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1230 2	21 9	N	19	1 8			85
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	987 2	6 9	N	5	1 8			89
10		1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1002 2	17 9	N	15	2 8			102
11		1200 N	189	-0-	-1011	-0-	187 2	2 9	N	2	2 8			102

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910														
06		30900 X	28385	-0-	-2515	-0-	27981 2	404 9	N	367	354 1	9 8		88
07		31527 X	28290	-0-	-3237	-0-	27962 2	328 9	N	298	181 1	8 8		197
08		30814 X	28502	-0-	-2312	-0-	28188 2	314 9	N	285	356 1	8 8		118
09		29100 X	26776	-0-	-2324	-0-	26462 2	314 9	N	285	176 1	6 8		221
10		29822 X	27120	-0-	-2702	-0-	26844 2	276 9	N	251	359 1	15 8		98
11		28380 X	25581	-0-	-2799	-0-	25176 2	405 9	N	368	371 1	20 8		75

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	23010 X	19496	-0-	-3514	-0-	334	1	19040	2	N	111	182	1	2 8	118
						122	9								
07	23777 X	19460	-0-	-4317	-0-	370	1	18981	2	N	99	184	1	4 8	29
						109	9								
08	22816 X	19810	-0-	-3006	-0-	355	1	19333	2	N	111	3	8		137
						122	9								
09	21630 X	17512	-0-	-4118	-0-	346	1	17054	2	N	102	168	1	2 8	69
						112	9								
10	20956 X	17618	-0-	-3338	-0-	338	1	17170	2	N	100	5	8		164
						110	9								
11	19500 X	16442	-0-	-3058	-0-	368	1	15953	2	N	110	162	1	6 8	106
						121	9								

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073															
06	30540 X	25504	-0-	-5036	-0-	25384	2	120	9	N	109	5	8		129
07	29698 X	24910	-0-	-4788	-0-	24802	2	108	9	N	98	176	1	4 8	47
08	28024 X	25075	-0-	-2949	-0-	24941	2	134	9	N	122	2	8		167
09	26970 X	24399	-0-	-2571	-0-	24287	2	112	9	N	102	178	1	4 8	87
10	26629 X	23716	-0-	-2913	-0-	23620	2	96	9	N	87	8	8		166
11	25500 X	21776	-0-	-3724	-0-	21632	2	144	9	N	131	180	1	11 8	106

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896															
06	23280 X	21289	-0-	-1991	-0-	20986	2	303	9	N	275	358	1	11 8	165
07	23746 X	21308	-0-	-2438	-0-	21000	2	308	9	N	280	179	1	11 8	255
08	23095 X	21486	-0-	-1609	-0-	21178	2	308	9	N	280	350	1	9 8	176
09	21990 X	20167	-0-	-1823	-0-	19927	2	240	9	N	218	176	1	4 8	214
10	22444 X	20378	-0-	-2066	-0-	20082	2	296	9	N	269	354	1	16 8	113
11	21300 X	19201	-0-	-2099	-0-	18951	2	250	9	N	227	179	1	18 8	143

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687															
06	21870 X	19054	-0-	-2816	-0-	18376	2	678	9	N	616	543	1	5 8	315
07	21762 X	20017	-0-	-1745	-0-	19331	2	686	9	N	624	706	1	7 8	226
08	21483 X	19671	-0-	-1812	-0-	18976	2	695	9	N	632	525	1	5 8	328
09	20790 X	18525	-0-	-2265	-0-	17920	2	605	9	N	550	534	1	5 8	339
10	20026 X	18705	-0-	-1321	-0-	18108	2	597	9	N	543	533	1	10 8	339
11	19380 X	17755	-0-	-1625	-0-	17135	2	620	9	N	564	717	1	10 8	176

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624															
06	34980 X	30600	-0-	-4380	-0-	29911	2	689	9	N	626	708	1	4 8	190
07	35340 X	32137	-0-	-3203	-0-	31462	2	675	9	N	614	531	1	4 8	269
08	34348 X	32399	-0-	-1949	-0-	31859	2	540	9	N	491	534	1	4 8	222
09	33240 X	30695	-0-	-2545	-0-	30248	2	447	9	N	406	357	1	4 8	267
10	32147 X	29241	-0-	-2906	-0-	28574	2	667	9	N	606	518	1	5 8	350
11	31350 X	27180	-0-	-4170	-0-	26564	2	616	9	N	560	543	1	5 8	362

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053															
06	20850 X	18387	-0-	-2463	-0-	18233	2	154	9	N	140	4	8		201
07	20956 X	18352	-0-	-2604	-0-	18201	2	151	9	N	137	177	1	4 8	157
08	19933 X	18010	-0-	-1923	-0-	17852	2	158	9	N	144	175	1	4 8	122
09	19170 X	17029	-0-	-2141	-0-	16880	2	149	9	N	135	187	1	3 8	67
10	19282 X	16959	-0-	-2323	-0-	16810	2	149	9	N	135	162	1	7 8	33
11	18390 X	15994	-0-	-2396	-0-	15827	2	167	9	N	152	9	8		176

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	EOM BALANCE	

06	46590 X	42436	-0-	-4154	-0-	1534	1	40664	2	N	216	178	1	355
						238	9							
07	48019 X	41948	-0-	-6071	-0-	1576	1	40133	2	N	217	364	1	204
						239	9							
08	46965 X	41806	-0-	-5159	-0-	1596	1	39961	2	N	226	186	1	240
						249	9							
09	43740 X	39258	-0-	-4482	-0-	1539	1	37498	2	N	201	184	1	254
						221	9							
10	45198 X	39266	-0-	-5932	-0-	1581	1	37440	2	N	223	181	1	289
						245	9							
11	42450 X	36777	-0-	-5673	-0-	1555	1	34981	2	N	219	180	1	320
						241	9							

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876														
06	18570 X	17055	-0-	-1515	-0-	16867	2	188	9	N	171	177	1	175
07	19189 X	17142	-0-	-2047	-0-	16893	2	249	9	N	226	177	1	218
08	19189 X	16768	-0-	-2421	-0-	16588	2	180	9	N	164	181	1	195
09	18060 X	15850	-0-	-2210	-0-	15665	2	185	9	N	168	178	1	179
10	18290 X	15902	-0-	-2388	-0-	15671	2	231	9	N	210	184	1	191
11	17070 X	14828	-0-	-2242	-0-	14730	2	98	9	N	89	184	1	81

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340														
06	28110 X	24915	-0-	-3195	-0-	24742	2	173	9	N	157	181	1	179
07	28148 X	25447	-0-	-2701	-0-	25087	2	360	9	N	327	177	1	326
08	27683 X	25266	-0-	-2417	-0-	25009	2	257	9	N	234	357	1	201
09	26250 X	23471	-0-	-2779	-0-	23309	2	162	9	N	147	177	1	169
10	26443 X	23703	-0-	-2740	-0-	23484	2	219	9	N	199	173	1	189
11	24930 X	22353	-0-	-2577	-0-	22049	2	304	9	N	276	361	1	97

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141														
04	0	24189	-0-	24189	24189	23713	2	476	9	N	433	333	1	100
05	0	309370	-0-	309370	333559	302741	2	6629	9	N	6026	5800	1	317
06	0	264726	-0-	264726	598285	260043	2	4683	9	N	4257	4313	1	195
*07	837628 X	239343	-0-	-598285	-0-	235247	2	4096	9	N	3724	3539	1	328
08	326678 X	228217	-0-	-98461	-0-	224823	2	3394	9	N	3085	3222	1	140
09	316140 X	201910	-0-	-114230	-0-	199048	2	2862	9	N	2602	2629	1	112
10	326678 X	189188	-0-	-137490	-0-	186138	2	3050	9	N	2773	2691	1	171
11	316140 X	168084	-0-	-148056	-0-	165182	2	2902	9	N	2638	2391	1	311

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168 CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837														
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	N	-0-			87
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-			87
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-			87
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-			87
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-			87
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			87

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	124	1	984	2	N	-0-		102
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	89	1	656	2	N	-0-	8 5	94
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	160	1	1138	2	N	-0-		94
09	1110 N	741	-0-	-369	-0-	100	1	641	2	N	-0-	5 5	89
10	744 N	177	-0-	-567	-0-	24	1	153	2	N	-0-		89
11	1260 N	125	-0-	-1135	-0-	13	1	112	2	N	-0-		89

 MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	131	1	1040	2	N	22	77 1	60
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	154	1	1140	2	N	25		85
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	138	1	977	2	N	19		104
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	164	1	1051	2	N	20	71 1	53
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	145	1	941	2	N	24		77
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	85	1	742	2	N	23		100

 MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-	3 5	40
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	N	3		43
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-		43
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-		43

 GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57 5	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

 GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

06	360 N	260	-0-	-100	-0-	29	1	228	2	N	3	67 1	28
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	41	1	306	2	N	-0-		28
08	372 N	279	-0-	-93	-0-	34	1	245	2	N	-0-		28
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	314	2	N	4		32
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	388	2	N	3		35
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	N	-0-		35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	570 N	328	-0-	-242	-0-	37	1	291	2	N	-0-					57
07	465 N	318	-0-	-147	-0-	38	1	280	2	N	-0-					57
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	36	1	256	2	N	-0-					57
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	36	1	230	2	N	-0-					57
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	101	1	653	2	N	-0-	20	5			37
*11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	234	1	2035	2	N	6					43
						7	9									

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					45
07	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					45
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	-0-					45
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	111	1	961	2	N	-0-					45

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

06	210 N	63	-0-	-147	-0-	7	1	56	2	N	-0-					48
07	248 N	117	-0-	-131	-0-	14	1	103	2	N	-0-					48
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					48
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-					48
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	10	1	68	2	N	-0-					48
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-					48

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					100
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	95	5			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168																
HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	1	-0-	1		1	3		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161																
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			43	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
*11		56 N	56	-0-	-0-	-0-		6	1	50	3	N	-0-		43	

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076																
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-	2	5	92	
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-	45	5	47	
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-			47	
09		90 N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	3	N	-0-			47	
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-			47	
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-			47	

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774																
06		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	148	1	1177	2	N	-0-	3	5	144	
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	164	1	1212	2	N	-0-	13		157	
							14	9								
08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	142	1	1010	2	N	-0-	19	118	1	58
							21	9								
09		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	143	1	920	2	N	-0-	12			70
							13	9								
10		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	137	1	886	2	N	-0-	2			72
							2	9								
*11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	139	1	1212	2	N	-0-	37			109
							41	9								

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	5	20	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080																
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			42	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	29	5	13	
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			13	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	10	5			66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

 HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	5			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-		5	1	47	3	N	-0-				55

 HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	5			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

 SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	115	1	912	2	N	-0-					62
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	510	2	N	-0-					62
08	589 N	543	-0-	-46	-0-	67	1	476	2	N	-0-					62
09	570 N	409	-0-	-161	-0-	55	1	354	2	N	-0-					62
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	69	1	450	2	N	-0-					62
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	61	1	528	2	N	-0-					62

 HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	29	5			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

 NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					58
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					58
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					58
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					58
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					58
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					58

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	5			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

06	810 N	773	-0-	-37	-0-	76	1	695	3	N	2	69	1			30
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	96	1	878	3	N	-0-					30
08	775 N	687	-0-	-88	-0-	67	1	612	3	N	7					37
09	780 N	752	-0-	-28	-0-	8	9	673	3	N	-0-					37
10	961 N	871	-0-	-90	-0-	90	1	781	3	N	-0-					37
*11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	94	1	846	3	N	-0-					37

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	5			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	5			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					55

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF.10944 - 11143

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2018

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	2210	-0-	-1090	-0-	247 1	1955 2	N	7	73 1		78
07	3410 X	2307	-0-	-1103	-0-	8 9	2019 2	N	14			92
08	3410 X	2188	-0-	-1222	-0-	15 9	1908 2	N	10			102
09	2910 X	1913	-0-	-997	-0-	269 1	1643 2	N	13	53 1		62
10	3007 X	1980	-0-	-1027	-0-	11 9	1690 2	N	27			89
11	2220 X	1786	-0-	-434	-0-	256 1	1591 2	N	11			100
						14 9						
						260 1						
						30 9						
						183 1						
						12 9						

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 5		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50 1		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2018

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	239479	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10294	- 11100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1440 N	1416	-0-	-24	-0-	713 1	696 2	N	6			68
07		1488 N	689	-0-	-799	-0-	303 1	386 2	N	-0-			68
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	284 1	1536 2	N	16			84
09		3000 N	9722	-0-	6722	6722	810 1	8895 2	N	15			99
*10		3100 N	1385	-0-	-1715	5007	229 1	1122 2	N	31			130
*11		3000 N	984	-0-	-2016	2991	182 1	802 2	N	-0-			130

RAS REDWINE		WELL #:		3	RRCID ->	243454	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10797	- 10956	
06		930 N	678	-0-	-252	-0-	46 1	631 2	N	1	45 1		75
07		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	80 1	1328 2	N	-0-			75
08		1395 X	710	-0-	-685	-0-	39 1	671 2	N	-0-			75
09		1350 X	751	-0-	-599	-0-	43 1	708 2	N	-0-			75
10		1395 X	650	-0-	-745	-0-	37 1	613 2	N	-0-			75
11		1350 X	678	-0-	-672	-0-	48 1	630 2	N	-0-			75

WHITEHEAD		WELL #:		2	RRCID ->	247023	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10974	- 11138	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 5		8
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1		-0-
10		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2018													

WHITEHEAD		WELL #:		3	RRCID ->	247780	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10952	- 11124	
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	108 1	105 2	N	-0-			47
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	518 1	660 2	N	-0-			47
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	91 1	492 2	N	-0-			47
09		210 N	135	-0-	-75	-0-	11 1	124 2	N	-0-			47
*10		651 N	170	-0-	-481	-0-	29 1	141 2	N	-0-			47
11		570 N	63	-0-	-507	-0-	12 1	51 2	N	-0-			47

ROBERTS		WELL #:		2	RRCID ->	264489	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10880	- 11077	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	268381	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10772 - 10932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2280 N	2033	-0-	-247	-0-	273 1	1760 2	N	-0-			30
07		2201 N	1570	-0-	-631	-0-	234 1	1336 2	N	-0-			30
08		2015 N	1618	-0-	-397	-0-	229 1	1378 2	N	10			40
09		2040 N	1051	-0-	-989	-0-	11 9	187 1	864 2	N	-0-		40
*10		1581 N	1325	-0-	-256	-0-	235 1	1079 2	N	10			50
11		1560 N	958	-0-	-602	-0-	11 9	230 1	728 2	N	-0-		50

XTO ENERGY INC.				945936									
CANNON, T.P.		WELL #:		1	RRCID ->	087081	COMPL. DATE	01/13/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10576 - 10767	
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			94
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			94
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			94
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			94
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			94
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-			94

YANDLE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	182631	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10523 - 10809	
06		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		N	-0-			15
07		2232 N	1849	-0-	-383	-0-	1849 2		N	-0-			15
08		1891 N	1581	-0-	-310	-0-	1581 2		N	-0-			15
09		2280 N	1705	-0-	-575	-0-	1705 2		N	-0-			15
10		1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1718 2		N	-0-			15
11		1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1454 2		N	-0-			15

YANDLE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	185178	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10530 - 10809	
06		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2303 2	8 9	N	7			104
07		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1442 2	29 9	N	26			130
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1297 2	2 9	N	2			132
09		1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1281 2	8 9	N	7			139
10		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1361 2	6 9	N	5			144
11		1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1237 2	3 9	N	3			147

YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185691	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10503 - 10747	
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		Y	-0-			64
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-			64
08		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-			64
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1152 2	19 9	Y	17			81
10		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2516 2	8 9	Y	7			88
*11		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		Y	-0-			88

YANDLE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	185703	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10526 - 10798	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1583	2		Y	44
07		1302 N	1282	-0-	-20	-0-		1282	2		Y	44
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1331	2		Y	44
09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1521	2	12	9	55
10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1386	2	4	9	59
*11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1385	2		Y	59

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768												
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		1419	2		N	-0-
07		1581 N	1349	-0-	-232	-0-		1349	2		N	-0-
08		1581 N	1204	-0-	-377	-0-		1204	2		N	-0-
09		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1463	2		N	-0-
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1436	2		N	-0-
*11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1385	2		N	-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922												
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		56	1	1172	2	42
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		55	1	1165	2	42
08		1333 N	1041	-0-	-292	-0-		47	1	994	2	42
09		1230 N	1143	-0-	-87	-0-		52	1	1091	2	42
10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		58	1	1210	2	42
*11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		58	1	1227	2	42

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856												
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		1727	2		N	109
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1527	2		N	109
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1531	2		N	109
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1474	2		N	109
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		1568	2	18	9	125
*11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1400	2		N	125

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258												
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-		3	1	57	2	-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-		3	1	68	2	-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-		3	1	59	2	-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-		3	1	55	2	-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-		3	1	53	2	-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-		2	1	48	2	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	722 1 134 9	15161 2	N	122	186 1	95	
07	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	732 1 135 9	15471 2	N	123		218	
08	15818 X	15818	-0-	-0-	-0-	715 1 109 9	14994 2	N	99	185 1	132	
09	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	681 1 130 9	14297 2	N	118	181 1	69	
10	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	702 1 123 9	14590 2	N	112		181	
*11	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	681 1 138 9	14387 2	N	125	193 1	113	

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130												
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013												

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK												
AXTEL ENERGY, INC. 039461												
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426												
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2000												

DOWDEN, T. L. 227545												
KARGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	900 N	834	-0-	-66	-0-	805	2	29	9	N	26				67
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1292	2	88	9	N	80				147
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	2	22	9	N	20				167
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	877	2	24	9	N	22				189
10	1395 N	618	-0-	-777	-0-	597	2	21	9	N	19				208
11	1020 N	783	-0-	-237	-0-	752	2	31	9	N	28				236

HENDERSON, S. (TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4260 #	2733	-0-	-1527	-0-	2664	2	69	9	N	63	160	1		92
07	4712	135	-0-	-4577	-0-	126	2	9	9	N	8				100
08	4712	4015	-0-	-697	-0-	3919	2	96	9	N	87				187
09	4560	4098	-0-	-462	-0-	3975	2	123	9	N	112	189	1		110
*10	4575 R	4575	-0-	-0-	-0-	4431	2	144	9	N	131	193	1		48
*11	4100 R	4100	-0-	-0-	-0-	3981	2	119	9	N	108				156

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: 1 RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2730	1937	-0-	-793	-0-	1937	2			N	-0-				-0-
07	2821	1827	-0-	-994	-0-	1827	2			N	-0-				-0-
08	2821	1791	-0-	-1030	-0-	1791	2			N	-0-				-0-
09	2610 #	1632	-0-	-978	-0-	1632	2			N	-0-				-0-
10	2139 #	1735	-0-	-404	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
*11	2529 R	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-				-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1464	2	25	9	N	23		100
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		100
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		100
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		100
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-		100
*11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-		100

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472														

06		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2929	2	19	9	N	17		118
07		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	12		130
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		130
09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		130
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-		130
*11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-		130

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771														

06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	111	1	1552	2	N	-0-		53
07		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	111	1	1524	2	N	-0-		53
08		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	111	1	1194	2	N	-0-		53
09		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	111	1	1439	2	N	52	62 1	43
							57	9						
10		930 N	700	-0-	-230	-0-	111	1	589	2	N	-0-		43
11		900 N	771	-0-	-129	-0-	111	1	660	2	N	-0-		43

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765														

06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		13
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-		13
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-		13
09		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-		13
10		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-		13
11		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-		13

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767														

06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	85	1	1194	2	N	-0-		53
07		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	85	1	1172	2	N	-0-		53
08		1116 N	1004	-0-	-112	-0-	85	1	919	2	N	-0-		53
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	85	1	1107	2	N	40	48 1	45
							44	9						
10		1116 N	539	-0-	-577	-0-	85	1	454	2	N	-0-		45
11		960 N	593	-0-	-367	-0-	85	1	508	2	N	-0-		45

HUXLEY (FREDRICKSBURG)			43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555											
PEBBLES			WELL #:		1H	RRCID ->	252947	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	3687 - 8465	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	5271	-0-	5271	15848	394	1	4841	3	Y	33	35 1	20
07		25126 X	9278	-0-	-15848	-0-	36	9	8504	3	Y	75		95
08		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	83	9	7535	3	Y	12		107
09		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	508	1	4880	3	Y	7	77 1	37
10		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	13	9	4655	3	Y	2		39
*11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	418	1	2865	3	Y	-0-		39
							8	9						
							442	1						
							2	9						
							303	1						
BEDROCK			WELL #:		1R	RRCID ->	263836	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	4006 - 10382	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	989				Y	-0-			53
07	DLQ	G-10	1225	-0-	1225	2214	211	1	1014	3	Y	-0-		53
08		3100 N	1125	-0-	-1975	239	165	1	960	3	Y	-0-		53
09		770 N	531	-0-	-239	-0-	86	1	445	3	Y	-0-		53
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-			53
*11		3000 N	9438	-0-	6438	6438	1668	1	7770	3	Y	-0-		53
WILMA			WELL #:		1H	RRCID ->	263840	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	3576 - 7832	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FRED			WELL #:		1H	RRCID ->	271500	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3503 - 8453	
06	DLQ	G-10	1773	-0-	1773	12619	131	1	1607	3	Y	32		138
07	DLQ	G-10	2656	-0-	2656	15275	35	9	2457	3	Y	-0-		138
08		18410 X	3135	-0-	-15275	-0-	198	1	2937	3	Y	-0-		138
09		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	243	1	2836	3	Y	-0-		138
10		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	259	1	2739	3	Y	-0-		138
11		3000 X	1281	-0-	-1719	-0-	122	1	1159	3	Y	-0-		138
SLATE, GEORGE			WELL #:		1H	RRCID ->	272225	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3665 - 8846	
06	DLQ	G-10	858	-0-	858	7514	65	1	793	3	Y	-0-		365
07	DLQ	G-10	1674	-0-	1674	9188	126	1	1548	3	Y	-0-		365
08		10792 X	1604	-0-	-9188	-0-	101	1	1503	3	Y	-0-		365
09		1800 X	1111	-0-	-689	-0-	88	1	1023	3	Y	-0-		365
10		1674 X	1507	-0-	-167	-0-	130	1	1377	3	Y	-0-		365
11		1620 X	1562	-0-	-58	-0-	149	1	1413	3	Y	-0-		365

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.L// 008555											
GRAND POOBAH		WELL #:		1H	RRCID ->	272226	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 3652	- 9662	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	1039	-0-	1039	14162	78	1	961	3	Y	-0-		362
07	DLQ G-10	1818	-0-	1818	15980	133	1	1643	3	Y	38	167 1	233
						42	9						
08	19866 X	3886	-0-	-15980	-0-	245	1	3641	3	Y	-0-		233
09	4500 X	2470	-0-	-2030	-0-	193	1	2277	3	Y	-0-		233
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-		233
11	3750 X	290	-0-	-3460	-0-	17	1	163	3	Y	100		333
						110	9						
BAM BAM		WELL #:		2H	RRCID ->	272227	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3619	- 10619	
06	DLQ G-10	5476	-0-	5476	24566	879	1	4365	3	Y	211		388
						232	9						
07	DLQ G-10	5933	-0-	5933	30499	1017	1	4916	3	Y	-0-		388
08	37213 X	6714	-0-	-30499	-0-	981	1	5733	3	Y	-0-		388
09	8400 X	6191	-0-	-2209	-0-	1003	1	5188	3	Y	-0-		388
10	8680 X	4319	-0-	-4361	-0-	1459	1	2860	3	Y	-0-		388
*11	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	1516	1	7051	3	Y	-0-		388
BAM BAM		WELL #:		1H	RRCID ->	272564	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3845	- 10152	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DINO		WELL #:		1H	RRCID ->	272598	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3826	- 8517	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6877					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1540	-0-	1540	8417	115	1	1425	3	Y	-0-		-0-
08	3100 N	1757	-0-	-1343	7074	111	1	1646	3	Y	-0-		-0-
09	3000 N	1706	-0-	-1294	5780	134	1	1572	3	Y	-0-		-0-
10	3100 N	1525	-0-	-1575	4205	132	1	1393	3	Y	-0-		-0-
*11	3000 N	961	-0-	-2039	2166	92	1	869	3	Y	-0-		-0-
MILDRED		WELL #:		1H	RRCID ->	285065	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3548	- 7406	
07	7130 X	264	-0-	-6866	-0-	20	1	244	3	N	-0-		-0-
08	7130 X	154	-0-	-6976	-0-	10	1	144	3	N	-0-		-0-
09	6900 X	186	-0-	-6714	-0-	15	1	171	3	N	-0-		-0-
10	7130 X	246	-0-	-6884	-0-	21	1	225	3	N	-0-		-0-
11	6900 X	313	-0-	-6587	-0-	30	1	283	3	N	-0-		-0-
ELLORA ENERGY INC.		250597											
MCMAHON FEDERAL (C)		WELL #:		3FH	RRCID ->	217390	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 3790	- 7824	
06	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		156
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		156
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		156
09	30 X	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-		156
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		156
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		156

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.//		43940 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597										
MCMAHON FEDERAL (D)		WELL #:		4FH	RRCID ->	217395	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3746 - 5574			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214

LYNCH WHIDDON		WELL #:		3FH	RRCID ->	266935	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3670 - 7869			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

LYNCH WHIDDON		WELL #:		1FH	RRCID ->	270663	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3669 - 7410			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SABINE ALLEN "S"		WELL #:		2FH	RRCID ->	278366	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 3640 - 6000			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

SABINE ALLEN "N"		WELL #:		5FH	RRCID ->	279014	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3709	PERF. 3550 - 6234			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	3100 N	3546	-0-	446	446	3538	2	8	9	N	7			50
08	1053 N	607	-0-	-446	-0-	607	2			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
U.S.A.		WELL #:		1	RRCID ->	132766	COMPL. DATE	03/21/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6635 - 6664			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	122	1	1075	2	N	-0-			208
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1105	2	N	-0-			208
08	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	36	1	1105	2	N	-0-			208
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	134	1	1117	2	N	-0-			208
10	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	123	1	1010	2	N	-0-			208
*11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	186	1	1158	2	N	-0-			208

HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY					
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 245741		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7890 - 9502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1350 N	892	-0-	-458	-0-	40 1	852 2		N	-0-			80
07	2263 N	869	-0-	-1394	-0-	39 1	830 2		N	-0-			80
08	2139 N	1060	-0-	-1079	-0-	47 1	1013 2		N	-0-			80
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	94 1	2020 2		N	-0-			80
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	108 1	2325 2		N	-0-			80
*11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	79 1	1710 2		N	-0-			80

HUXLEY (6100)		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555		WELL #: 1		RRCID -> 094567		COMPL. DATE 12/31/1980		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 6126 - 6137	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	1187	-0-	1187	8027	90 1	1097 3	Y		-0-			-0-
07	9735 X	1708	-0-	-8027	-0-	129 1	1579 3	Y		-0-			-0-
08	2015 N	1300	-0-	-715	-0-	82 1	1218 3	Y		-0-			-0-
09	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	94 1	1089 3	Y		-0-			-0-
10	1705 N	973	-0-	-732	-0-	85 1	888 3	Y		-0-			-0-
11	1260 N	676	-0-	-584	-0-	65 1	611 3	Y		-0-			-0-

FURLOW, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 6053 - 6164		
06	420 N	315	-0-	-105	-0-	24 1	291 3	N		-0-		35
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26 1	314 3	N		-0-		35
08	248 N	152	-0-	-96	-0-	10 1	142 3	N		-0-		35
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	34 1	394 3	N		-0-		35
10	341 N	176	-0-	-165	-0-	15 1	161 3	N		-0-		35
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	6 1	57 3	N		-0-		35

METCALF, J.		WELL #: 1		RRCID -> 108948		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 6062 - 6149		
06	14B2 EXT	1100	-0-	1100	4798	83 1	1017 3	N		-0-		7
07	5664 X	866	-0-	-4798	-0-	65 1	801 3	N		-0-		7
08	2759 X	1166	-0-	-1593	-0-	74 1	1092 3	N		-0-		7
09	2670 X	856	-0-	-1814	-0-	68 1	788 3	N		-0-		7
10	2759 X	980	-0-	-1779	-0-	85 1	895 3	N		-0-		7
11	1140 X	661	-0-	-479	-0-	63 1	598 3	N		-0-		7

FURLOW, A. B.		WELL #: 2		RRCID -> 179766		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6068		PERF. 6350 - 13300		
06	DLQ G-10	4309	-0-	4309	32014	322 1	3953 3	Y		31	97 1	19
07	DLQ G-10	8874	-0-	8874	40888	666 1	8197 3	Y		10		29
08	46520 X	5632	-0-	-40888	-0-	355 1	5265 3	Y		11		40
09	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	620 1	7223 3	Y		7	29 1	18
10	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	603 1	6327 3	Y		3		21
*11	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	583 1	5510 3	Y		-0-		21

FURLOW, A. B.		WELL #: 3		RRCID -> 182868		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6280 - 11784		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		138
07	620 N	314	-0-	-306	-0-	24 1	290 3	N		-0-		138
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 1	258 3	N		-0-		138
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	173 3	N		-0-		138
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	43 1	453 3	N		-0-		138
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	50 1	470 3	N		-0-		138

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
USA 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	184985	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6452 - 11090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	612 1	5391 2	N	-0-			33
07		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	505 1	4833 2	N	-0-			33
08		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	132 1	4083 2	N	-0-			33
09		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	571 1	4741 2	N	-0-			33
10		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	634 1	5204 2	N	-0-			33
*11		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	614 1	3835 2	N	-0-			33

METCALF, J.		WELL #:		2	RRCID ->	188547	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6302 - 11969	
06	DLQ	G-10	10531	-0-	10531	53571	792 1	9725 3	Y	13			58
							14 9						
07	DLQ	G-10	15976	-0-	15976	69547	1198 1	14742 3	Y	33			91
							36 9						
08		82249 X	12702	-0-	-69547	-0-	802 1	11900 3	Y	-0-			91
09		11940 X	9682	-0-	-2258	-0-	764 1	8918 3	Y	-0-			91
10		15965 X	5296	-0-	-10669	-0-	460 1	4836 3	Y	-0-			91
11		15450 X	5409	-0-	-10041	-0-	517 1	4892 3	Y	-0-			91

METCALF-HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	188551	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6280 - 12050	
06		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	194 1	2385 3	Y	2			10
							2 9						
07		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	344 1	4241 3	Y	5			15
							6 9						
08		3968 X	3829	-0-	-139	-0-	242 1	3587 3	Y	-0-			15
09		3840 X	3758	-0-	-82	-0-	296 1	3462 3	Y	-0-			15
10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	345 1	3630 3	Y	-0-			15
11		3840 X	3265	-0-	-575	-0-	312 1	2953 3	Y	-0-			15

USA 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	193116	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6286 - 10800	
06		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		N	-0-			42
07		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2		N	-0-			42
08		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		N	-0-			42
09		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2		N	-0-			42
10		3069 X	2775	-0-	-294	-0-	2775 2		N	-0-			42
11		2970 X	2866	-0-	-104	-0-	2866 2		N	-0-			42

USA		WELL #:		3H	RRCID ->	197642	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6405 - 11245	
06	DLQ	G-10	5016	-0-	5016	44969	511 1	4495 2	Y	9	56 1		15
							10 9						
07	DLQ	G-10	12454	-0-	12454	57423	1179 1	11275 2	Y	-0-			15
08		62650 X	5227	-0-	-57423	-0-	164 1	5063 2	Y	-0-			15
09		11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	1195 1	9920 2	Y	-0-			15
10		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	1246 1	10220 2	Y	-0-			15
*11		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	692 1	4322 2	Y	-0-			15

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
USA		WELL #: 4H		RRCID -> 197920		COMPL. DATE 09/15/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	3824	-0-	3824	18876	389	1	3428	2	Y	6	11	1	8
07	DLQ	G-10	3677	-0-	3677	22553	348	1	3329	2	Y	-0-			8
08		25010 X	2457	-0-	-22553	-0-	77	1	2380	2	Y	-0-			8
09		3600 X	3426	-0-	-174	-0-	368	1	3058	2	Y	-0-			8
10		3720 X	3441	-0-	-279	-0-	374	1	3067	2	Y	-0-			8
11		3600 X	3283	-0-	-317	-0-	453	1	2830	2	Y	-0-			8
LIZ K GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199068		COMPL. DATE 11/17/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737					
06	DLQ	G-10	2002	-0-	2002	18089	151	1	1849	3	Y	2			10
07	DLQ	G-10	5716	-0-	5716	23805	429	1	5281	3	Y	5			15
08		27303 X	3498	-0-	-23805	-0-	221	1	3277	3	Y	-0-			15
09		3000 X	2851	-0-	-149	-0-	225	1	2626	3	Y	-0-			15
10		3100 X	2398	-0-	-702	-0-	208	1	2190	3	Y	-0-			15
11		3000 X	1773	-0-	-1227	-0-	169	1	1604	3	Y	-0-			15
USA		WELL #: 6H		RRCID -> 199554		COMPL. DATE 12/10/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063					
06	DLQ	G-10	1633	-0-	1633	7614	166	1	1465	2	Y	2	6	1	3
07	DLQ	G-10	1656	-0-	1656	9270	157	1	1499	2	Y	-0-			3
08		3100 N	1107	-0-	-1993	7277	35	1	1072	2	Y	-0-			3
09		3000 N	1565	-0-	-1435	5842	168	1	1397	2	Y	-0-			3
10		3100 N	1895	-0-	-1205	4637	206	1	1689	2	Y	-0-			3
*11		3000 N	1536	-0-	-1464	3173	212	1	1324	2	Y	-0-			3
USA		WELL #: 5H		RRCID -> 199891		COMPL. DATE 12/10/2003				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590					
06	DLQ	G-10	15164	-0-	15164	62406	1544	1	13591	2	Y	26	60	1	32
07	DLQ	G-10	13023	-0-	13023	75429	1232	1	11791	2	Y	-0-			32
08		82923 X	7494	-0-	-75429	-0-	235	1	7259	2	Y	-0-			32
09		13500 X	7986	-0-	-5514	-0-	858	1	7128	2	Y	-0-			32
10		13950 X	7754	-0-	-6196	-0-	843	1	6911	2	Y	-0-			32
11		13500 X	8232	-0-	-5268	-0-	1136	1	7096	2	Y	-0-			32
HANSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199969		COMPL. DATE 12/31/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684					
06	DLQ	G-10	2036	-0-	2036	12554	148	1	1816	3	Y	65			172
07	DLQ	G-10	2682	-0-	2682	15236	202	1	2480	3	Y	-0-			172
08		3100 N	2755	-0-	-345	14891	174	1	2581	3	Y	-0-			172
09		3000 N	1883	-0-	-1117	13774	149	1	1734	3	Y	-0-			172
10		3100 N	1951	-0-	-1149	12625	170	1	1781	3	Y	-0-			172
*11		3000 N	1709	-0-	-1291	11334	164	1	1545	3	Y	-0-			172
TODD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200611		COMPL. DATE 01/30/2004				TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720					
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555												
USA		WELL #: 8H		RRCID -> 200614		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	DLQ G-10	812	-0-	812	5311	83	1	727	2	Y	2	8	1	2
07	DLQ G-10	787	-0-	787	6098	74	1	713	2	Y	-0-			2
08	3100 N	567	-0-	-2533	3565	18	1	549	2	Y	-0-			2
09	3000 N	718	-0-	-2282	1283	77	1	641	2	Y	-0-			2
10	1879 N	596	-0-	-1283	-0-	65	1	531	2	Y	-0-			2
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	100	1	623	2	Y	-0-			2
USA		WELL #: 7H		RRCID -> 201070		COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685					
06	DLQ G-10	5394	-0-	5394	26311	549	1	4835	2	Y	9	25	1	12
07	DLQ G-10	5160	-0-	5160	31471	488	1	4672	2	Y	-0-			12
08	34559 X	3088	-0-	-31471	-0-	97	1	2991	2	Y	-0-			12
09	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	549	1	4562	2	Y	-0-			12
10	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	589	1	4832	2	Y	-0-			12
*11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	591	1	3693	2	Y	-0-			12
FLEMING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201368		COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100					
06	DLQ G-10	8216	-0-	8216	20910	617	1	7565	3	Y	31	84	1	19
07	DLQ G-10	3363	-0-	3363	24273	253	1	3110	3	Y	-0-			19
08	34830 X	10557	-0-	-24273	-0-	667	1	9881	3	Y	8			27
09	8220 X	5989	-0-	-2231	-0-	473	1	5509	3	Y	6	19	1	14
10	8494 X	30	-0-	-8464	-0-	7	1	25	3	Y	3			17
11	10230 X	2380	-0-	-7850	-0-	228	1	2152	3	Y	-0-			17
MARY ANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202212		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300					
06	DLQ G-10	6593	-0-	6593	41607	1105	1	5456	3	Y	29			122
07	DLQ G-10	8597	-0-	8597	50204	1481	1	7116	3	Y	-0-			122
08	58919 X	8715	-0-	-50204	-0-	1278	1	7437	3	Y	-0-			122
09	9210 X	8980	-0-	-230	-0-	1453	1	7527	3	Y	-0-			122
10	9517 X	7429	-0-	-2088	-0-	2507	1	4922	3	Y	-0-			122
11	8430 X	5244	-0-	-3186	-0-	927	1	4317	3	Y	-0-			122
TRISH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203894		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817					
06	DLQ G-10	2791	-0-	2791	20165	208	1	2548	3	Y	32	114	1	20
07	DLQ G-10	6409	-0-	6409	26574	479	1	5899	3	Y	28			48
08	31118 X	4544	-0-	-26574	-0-	286	1	4245	3	Y	12			60
09	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	392	1	4564	3	Y	7	43	1	24
10	6200 X	4984	-0-	-1216	-0-	433	1	4549	3	Y	2			26
11	6000 X	3561	-0-	-2439	-0-	341	1	3220	3	Y	-0-			26

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
COLLUM GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	204802	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	6214	PERF. 6361 - 15159		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	DLQ	G-10	3436	-0-	3436	29560	256	1	3144	3	Y	33	179
07	DLQ	G-10	7430	-0-	7430	36990	36	9	6870	3	Y	2	181
08		50446 X	13456	-0-	-36990	-0-	849	1	12607	3	Y	-0-	181
09		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	983	1	11478	3	Y	53	96
10		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	58	9	6899	3	Y	119	215
*11		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	131	9	2685	3	Y	58	134
							284	1				139	1
							64	9					

CHRISTINE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205688	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	6165	PERF. 6425 - 10851		
06	DLQ	G-10	4987	-0-	4987	34881	375	1	4600	3	Y	11	60
07	DLQ	G-10	9514	-0-	9514	44395	12	9	8799	3	Y	-0-	60
08		52331 X	7936	-0-	-44395	-0-	501	1	7435	3	Y	-0-	60
09		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	617	1	7195	3	Y	18	32
10		8060 X	8050	-0-	-10	-0-	20	9	7311	3	Y	40	72
11		7800 X	6922	-0-	-878	-0-	695	1	6241	3	Y	19	45
							44	9				46	1
							660	1				19	46
							21	9					

GREEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208669	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 6282 - 10074		
06	DLQ	G-10	2448	-0-	2448	21285	178	1	2190	3	Y	73	113
07	DLQ	G-10	5432	-0-	5432	26717	80	9	5024	3	Y	-0-	113
08		29767 X	3050	-0-	-26717	-0-	408	1	2857	3	Y	-0-	113
09		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	193	1	4003	3	Y	-0-	113
10		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	343	1	5236	3	Y	-0-	113
*11		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	498	1	4271	3	Y	-0-	113
							451	1				-0-	

COLLUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208983	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6306 - 9188		
06	DLQ	G-10	1520	-0-	1520	8236	250	1	1237	3	Y	30	123
07	DLQ	G-10	2058	-0-	2058	10294	33	9	1704	3	Y	-0-	123
08		12147 X	1853	-0-	-10294	-0-	354	1	1581	3	Y	-0-	123
09		2010 X	1844	-0-	-166	-0-	272	1	1546	3	Y	-0-	123
10		2077 X	874	-0-	-1203	-0-	298	1	579	3	Y	-0-	123
11		1980 X	1350	-0-	-630	-0-	295	1	1111	3	Y	-0-	123
							239	1				-0-	

USA		WELL #:		9H	RRCID ->	213743	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	6255	PERF. 6564 - 9624		
06	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	6215	104	1	916	2	Y	2	3
07	DLQ	G-10	1235	-0-	1235	7450	2	9	1118	2	Y	-0-	3
08		3100 N	751	-0-	-2349	5101	117	1	727	2	Y	-0-	3
09		3000 N	1264	-0-	-1736	3365	24	1	1128	2	Y	-0-	3
10		3100 N	1253	-0-	-1847	1518	136	1	1117	2	Y	-0-	3
*11		2206 N	688	-0-	-1518	-0-	136	1	593	2	Y	-0-	3
							95	1				-0-	

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	294 1	1752 2	N	138			203
							152 9						
07		1116 N	54	-0-	-1062	-0-	54 1		N	-0-			203
08		1116 N	59	-0-	-1057	-0-	59 1		N	-0-	165 1		38
09		1080 N	63	-0-	-1017	-0-	63 1		N	-0-			38
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	59 1	109 9	N	99			137
*11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	39 1	1284 2	N	40			177
							44 9						

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806													
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			119
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			119
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			119
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			119
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			119
*11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	583 2	19 9	N	17			136

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312													
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			102
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			102
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			102
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			102
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			102
11		1320 N	602	-0-	-718	-0-	602 2		N	-0-			102

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899													
06	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	11714	305 1	1511 3	Y	-0-			53
07	DLQ	G-10	2752	-0-	2752	14466	473 1	2279 3	Y	-0-			53
08		3100 N	2561	-0-	-539	13927	375 1	2186 3	Y	-0-			53
09		3000 N	2550	-0-	-450	13477	412 1	2138 3	Y	-0-			53
10		3100 N	2517	-0-	-583	12894	849 1	1668 3	Y	-0-			53
*11		3000 N	1958	-0-	-1042	11852	346 1	1612 3	Y	-0-			53

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975													
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1691 2	33 9	N	30			64
07		1147 N	932	-0-	-215	-0-	932 2		N	-0-			64
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			64
09		1710 N	1411	-0-	-299	-0-	1411 2		N	-0-			64
10		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-			64
*11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			64

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347													
06		3570 X	2107	-0-	-1463	-0-	2107 2		N	-0-			28
07		3689 X	3350	-0-	-339	-0-	3332 2	18 9	N	16			44
08		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		N	-0-			44
09		3060 X	2548	-0-	-512	-0-	2548 2		N	-0-			44
10		3348 X	2920	-0-	-428	-0-	2920 2		N	-0-			44
11		3240 X	2017	-0-	-1223	-0-	2017 2		N	-0-			44

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF. 6278 - 13274
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2		N	-0-	66
07	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2		N	-0-	66
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		N	-0-	66
09	4050 X	2982	-0-	-1068	-0-	2982	2		N	-0-	66
10	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5425	2	6 9	N	5	71
11	4050 X	4012	-0-	-38	-0-	4012	2		N	-0-	71

SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF. 6453 - 13822
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-	103
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-	103
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-	103
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-	103
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-	103
*11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-	103

SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 6384 - 12121
06	6120 X	5774	-0-	-346	-0-	5767	2	7 9	N	6	88
07	6324 X	5851	-0-	-473	-0-	5847	2	4 9	N	4	92
08	6324 X	5801	-0-	-523	-0-	5792	2	9 9	N	8	100
09	5820 X	5160	-0-	-660	-0-	5160	2		N	-0-	100
10	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2		N	-0-	100
11	5760 X	5532	-0-	-228	-0-	5532	2		N	-0-	100

SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 6341 - 13050
06	2220 N	2025	-0-	-195	-0-	2025	2		N	-0-	92
07	2232 N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2		N	-0-	92
08	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	2260	2	24 9	N	22	114
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-	114
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2834	2	9 9	N	8	122
*11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-	122

SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 6370 - 12724
06	6810 X	5100	-0-	-1710	-0-	5100	2		N	-0-	60
07	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2		N	-0-	60
08	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2		N	-0-	60
09	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2		N	-0-	60
10	7037 X	5300	-0-	-1737	-0-	5300	2		N	-0-	60
11	6810 X	883	-0-	-5927	-0-	883	2		N	-0-	60

O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 6643 - 11477
06	1770 N	1564	-0-	-206	-0-	1564	2		N	-0-	-0-
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-	-0-
08	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2		N	-0-	-0-
09	1560 N	925	-0-	-635	-0-	925	2		N	-0-	-0-
10	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1680	2		N	-0-	-0-
11	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	1299	2		N	-0-	-0-

O'REAR "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF. 7954 - 12224
06	300 N	82	-0-	-218	-0-	82	2		N	-0-	80
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-	80
08	775 N	377	-0-	-398	-0-	377	2		N	-0-	80
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-	80
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-	80
*11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-	80

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
CASSELL		WELL #:		1H	RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6340 - 10043
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	3450 X	3209	-0-	-241	-0-	3209	2	N	-0-			43
07	3565 X	3409	-0-	-156	-0-	3409	2	N	-0-			43
08	3503 X	3252	-0-	-251	-0-	3252	2	N	-0-			43
09	3330 X	2271	-0-	-1059	-0-	2271	2	N	-0-			43
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	N	-0-			43
11	3300 X	3089	-0-	-211	-0-	3089	2	N	-0-			43

SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2	N	-0-			93
07	5363 X	4444	-0-	-919	-0-	4444	2	N	-0-			93
08	5363 X	4046	-0-	-1317	-0-	4046	2	N	-0-			93
09	5190 X	3367	-0-	-1823	-0-	3367	2	N	-0-			93
10	5363 X	3868	-0-	-1495	-0-	3861	2	N	6	7 9		99
*11	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2	N	-0-			99

SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402
06	7080 X	6917	-0-	-163	-0-	6911	2	N	5	6 9		170
07	7316 X	7005	-0-	-311	-0-	7005	2	N	-0-			170
08	7254 X	7020	-0-	-234	-0-	7014	2	N	5	6 9		175
09	6960 X	5198	-0-	-1762	-0-	5198	2	N	-0-			175
10	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7792	2	N	8	9 9		183
11	6930 X	6630	-0-	-300	-0-	6616	2	N	13	14 9		196

SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			52
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-			52
08	2480 N	800	-0-	-1680	-0-	800	2	N	-0-			52
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-			52
10	2325 N	1538	-0-	-787	-0-	1538	2	N	-0-			52
*11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-			52

LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-			235
07	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4680	2	N	1	1 9	177 1	59
08	3844 X	3482	-0-	-362	-0-	3482	2	N	-0-			59
09	4110 X	3354	-0-	-756	-0-	3354	2	N	-0-			59
10	4247 X	4120	-0-	-127	-0-	4120	2	N	-0-			59
11	4110 X	3605	-0-	-505	-0-	3605	2	N	-0-			59

SABINE GRIFFIN		WELL #:		1H	RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6673 - 12657
06	9120 X	8886	-0-	-234	-0-	8880	2	N	5	6 9		144
07	9424 X	9113	-0-	-311	-0-	9100	2	N	12	13 9		156
08	9424 X	8889	-0-	-535	-0-	8882	2	N	6	7 9		162
09	9030 X	6764	-0-	-2266	-0-	6764	2	N	-0-			162
10	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10240	2	N	20	22 9		182
11	8880 X	8607	-0-	-273	-0-	8589	2	N	16	18 9		198

PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	186076	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6379 - 10767
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	186956	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6454 - 11371
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	720 N	641	-0-	-79	-0-	641	2		Y	-0-		17
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2		Y	-0-		17
08	868 N	727	-0-	-141	-0-	727	2		Y	-0-		17
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-		17
10	682 N	504	-0-	-178	-0-	504	2		Y	-0-		17
*11	3000 N	3471	-0-	471	471	3471	2		Y	-0-		17

SABINE HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	187781	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6747 - 12040
06	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2	3 9	N	3		181
07	6696 X	6286	-0-	-410	-0-	6280	2	6 9	N	5		186
08	6789 X	6041	-0-	-748	-0-	6037	2	4 9	N	4	175 1	15
09	6570 X	4853	-0-	-1717	-0-	4850	2	3 9	N	3		18
10	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7877	2	3 9	N	3		21
11	6420 X	5675	-0-	-745	-0-	5651	2	24 9	N	22		43

SABINE CHARISSE		WELL #:		1H	RRCID ->	187868	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6794 - 12701
06	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8888	2	9 9	N	8		80
07	9052 X	8930	-0-	-122	-0-	8904	2	26 9	N	24		104
08	9052 X	8805	-0-	-247	-0-	8795	2	10 9	N	9		113
09	8760 X	6666	-0-	-2094	-0-	6664	2	2 9	N	2		115
10	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10316	2	3 9	N	3		118
11	8760 X	8571	-0-	-189	-0-	8563	2	8 9	N	7		125

SABINE UNRUH		WELL #:		1H	RRCID ->	188585	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6566 - 11060
06	6360 X	5772	-0-	-588	-0-	5768	2	4 9	N	4		149
07	6572 X	5525	-0-	-1047	-0-	5518	2	7 9	N	6		155
08	6355 X	5640	-0-	-715	-0-	5640	2		N	-0-		155
09	5880 X	4518	-0-	-1362	-0-	4518	2		N	-0-		155
10	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2		N	-0-		155
*11	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5923	2	4 9	N	4		159

SABINE SIERRA		WELL #:		1H	RRCID ->	189353	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6278 - 12043
06	3960 X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2		N	-0-		94
07	4092 X	3728	-0-	-364	-0-	3728	2		N	-0-		94
08	4092 X	2841	-0-	-1251	-0-	2841	2		N	-0-		94
09	3810 X	2807	-0-	-1003	-0-	2807	2		N	-0-		94
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-		94
11	3810 X	3467	-0-	-343	-0-	3467	2		N	-0-		94

SABINE MICHAEL		WELL #:		1H	RRCID ->	189354	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6206 - 10199
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		63
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		63
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		63
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		63
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		63
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		63

SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	190098	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	7005 - 8530
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-		123
07	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1873	2		N	-0-		123
08	2356 N	1033	-0-	-1323	-0-	1033	2		N	-0-		123
09	2670 N	401	-0-	-2269	-0-	401	2		N	-0-		123
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-			N	-0-		123
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-			N	-0-		123

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
SABINE LISA		WELL #:		1H	RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5335 - 13021	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	240 N	37	-0-	-203	-0-	37	2		N	-0-			14
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			14
08	279 N	127	-0-	-152	-0-	127	2		N	-0-			14
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			14
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			14
11	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2		N	-0-			14

MCMAHON FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6535 - 10663	
06	3000 N	3134	-0-	134	134	3095	2	39 9	N	35			72
07	1898 N	1764	-0-	-134	-0-	1764	2		N	-0-			72
08	3100 N	5786	-0-	2686	2686	5786	2		N	-0-			72
09	7935 X	5249	-0-	-2686	-0-	5249	2		N	-0-			72
10	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2		N	-0-			72
*11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2		N	-0-			72

ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6068 - 12448
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		-0-

CORBETT		WELL #:		1H	RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCRUGGS		WELL #:		1H	RRCID ->	200616	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6488 - 13054
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157

MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #:		2H	RRCID ->	203450	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6756 - 12422
06	4230 X	3288	-0-	-942	-0-	3288	2		N	-0-		62
07	4371 X	1867	-0-	-2504	-0-	1867	2		N	-0-		62
08	4216 X	290	-0-	-3926	-0-	290	2		N	-0-		62
09	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-		62
10	3410 X	3152	-0-	-258	-0-	3152	2		N	-0-		62
*11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-		62

PAYNE HEIRS (B)		WELL #:		2H	RRCID ->	203488	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6327 - 11540
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		33
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		33
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		33
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		33
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		33
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		33

HUXLEY (6100)				//CONT.//	43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.				//CONT.//	250597									
SHELBY B				WELL #:	2HR	RRCID ->	209185	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	6154 - 13145	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		13530 X	13178	-0-	-352	-0-		13166	2	12	9	N	11	27
07		13981 X	13391	-0-	-590	-0-		13385	2	6	9	N	5	32
08		13888 X	13116	-0-	-772	-0-		13105	2	11	9	N	10	42
09		13170 X	9775	-0-	-3395	-0-		9769	2	6	9	N	5	47
10		15334 X	15334	-0-	-0-	-0-		15321	2	13	9	N	12	59
11		13170 X	12877	-0-	-293	-0-		12857	2	20	9	N	18	77

DAVIS, W. I.				WELL #:	1H	RRCID ->	210376	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6875 - 13649	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

TODD				WELL #:	1 H	RRCID ->	210377	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	6222 - 11790	
06		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-		8415	2	37	9	N	34	92
07		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-		7433	2	22	9	N	20	112
08		6262 X	5642	-0-	-620	-0-		5642	2			N	-0-	112
09		6060 X	220	-0-	-5840	-0-		220	2			N	-0-	112
10		8832 X	8832	-0-	-0-	-0-		8784	2	48	9	N	44	156
11		6060 X	4912	-0-	-1148	-0-		4910	2	2	9	N	2	158

RUBY				WELL #:	2H	RRCID ->	210725	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6620 - 11100	
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	2			N	-0-	28
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	2			N	-0-	28
08		372 N	4	-0-	-368	-0-		4	2			N	-0-	28
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	2			N	-0-	28
10		372 N	49	-0-	-323	-0-		49	2			N	-0-	28
*11		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-		2729	2			N	-0-	28

LUNDY				WELL #:	1H	RRCID ->	212011	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6757 - 11675	
06		4380 X	3528	-0-	-852	-0-		3528	2			N	-0-	32
07		4681 X	4079	-0-	-602	-0-		4079	2			N	-0-	32
08		4681 X	3909	-0-	-772	-0-		3909	2			N	-0-	32
09		4530 X	3187	-0-	-1343	-0-		3187	2			N	-0-	32
10		4092 X	3848	-0-	-244	-0-		3848	2			N	-0-	32
11		3960 X	3719	-0-	-241	-0-		3719	2			N	-0-	32

LUNDY "B"				WELL #:	2 H	RRCID ->	212999	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	6457 - 14613	
06		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-		5265	2			N	-0-	103
07		5704 X	5295	-0-	-409	-0-		5295	2			N	-0-	103
08		5704 X	5204	-0-	-500	-0-		5204	2			N	-0-	103
09		5520 X	4480	-0-	-1040	-0-		4480	2			N	-0-	103
10		5456 X	5382	-0-	-74	-0-		5382	2			N	-0-	103
11		5280 X	4266	-0-	-1014	-0-		4266	2			N	-0-	103

DAVIS-HARVEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	224430	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	6757 - 14100	
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2			N	-0-	162
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-		621	2			N	-0-	162
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2			N	-0-	162
09		210 N	24	-0-	-186	-0-		24	2			N	-0-	162
10		310 N	55	-0-	-255	-0-		55	2			N	-0-	162
11		300 N	8	-0-	-292	-0-		8	2			N	-0-	162

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225295		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225296		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225298		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
SCRUGGS		WELL #: 1V		RRCID -> 226069		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MATHEWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230428		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957								
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					52
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					52
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					52
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					52
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					52
11	1410 N	602	-0-	-808	-0-	602	2			N	-0-					52
MASSEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 230759		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 232756		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365								
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					150
07	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			N	-0-					150
08	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					150
09	1740 N	651	-0-	-1089	-0-	651	2			N	-0-					150
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					150
11	1830 N	574	-0-	-1256	-0-	574	2			N	-0-					150

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
PAYNE HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6698 - 12338
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-		87
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-		87
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-		87
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-		87
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-		87
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-		87

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	234417	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7222 - 14268
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2450 2	13 9		N	12		40
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2			N	-0-		40
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2			N	-0-		40
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2			N	-0-		40
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2			N	-0-		40
*11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2			N	-0-		40

MATHEWS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	234418	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7144 - 11860
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-		38
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		38
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-		38
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-		38

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	234475	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7048 - 14375
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2			N	-0-		118
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2			N	-0-		118
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2			N	-0-		118
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2			N	-0-		118
10	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2			N	-0-		118
*11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2			N	-0-		118

MOURESS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235702	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	6980 - 11555
06	4650 X	2506	-0-	-2144	-0-	2506 2			N	-0-		20
07	5301 X	3244	-0-	-2057	-0-	3244 2			N	-0-		20
08	5301 X	2724	-0-	-2577	-0-	2724 2			N	-0-		20
09	5130 X	3177	-0-	-1953	-0-	3177 2			N	-0-		20
10	4712 X	3160	-0-	-1552	-0-	3160 2			N	-0-		20
11	3150 X	1948	-0-	-1202	-0-	1948 2			N	-0-		20

SCRUGGS		WELL #:		3H	RRCID ->	237230	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6537 - 12466
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2			N	-0-		57
07	775 N	574	-0-	-201	-0-	574 2			N	-0-		57
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2			N	-0-		57
09	1620 N	1360	-0-	-260	-0-	1360 2			N	-0-		57
10	589 N	68	-0-	-521	-0-	68 2			N	-0-		57
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-		57

BICKHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238756	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	6518 - 13715
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597										
APPLEQUIST UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 239228		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 6498 - 14043		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1246	2	8	9	N	7	90	
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-	90	
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-	90	
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-	90	
10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-	90	
*11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-	90	

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 242863		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 7185 - 14363		
06	2940	X	1736	-0-	-1204	-0-	1736	2			N	-0-	97	
07	3224	X	2271	-0-	-953	-0-	2271	2			N	-0-	97	
08	3224	X	1942	-0-	-1282	-0-	1942	2			N	-0-	97	
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3299	2	3	9	N	3	100	
10	2666	X	1731	-0-	-935	-0-	1731	2			N	-0-	100	
*11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-	100	

ALEXANDER UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 244178		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 6636		PERF. 6626 - 11401		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-	-0-	
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-	-0-	
11	360	N	111	-0-	-249	-0-	111	2			N	-0-	-0-	

MYLIN UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 244556		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6729 - 14246		
06	2700	X	2504	-0-	-196	-0-	2504	2			N	-0-	96	
07	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			N	-0-	96	
08	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			N	-0-	96	
09	2640	X	1305	-0-	-1335	-0-	1305	2			N	-0-	96	
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-	96	
*11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-	96	

ALEXANDER UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 244914		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 6844 - 10933		
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	57	
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-	57	
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-	57	
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-	57	
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-	57	
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-	57	

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 245476		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6828		PERF. 6801 - 13460		
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-	70	
07	3627	X	3213	-0-	-414	-0-	3213	2			N	-0-	70	
08	3627	X	3135	-0-	-492	-0-	3135	2			N	-0-	70	
09	3510	X	3352	-0-	-158	-0-	3352	2			N	-0-	70	
10	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	3250	2			N	-0-	70	
11	3240	X	3093	-0-	-147	-0-	3093	2			N	-0-	70	

SABINE ALLEN		WELL #:		3H		RRCID -> 245934		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6038		PERF. 6174 - 8660		
06	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	1323	2			N	-0-	33	
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-	33	
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-	33	
09	1320	N	890	-0-	-430	-0-	890	2			N	-0-	33	
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-	33	
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-	33	

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
LOCKE		WELL #: 2H		RRCID -> 247340		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2520 N	2448	-0-	-72	-0-	2448	2			N	-0-					155
07	2604 N	2423	-0-	-181	-0-	2423	2			N	-0-					155
08	2573 N	2501	-0-	-72	-0-	2501	2			N	-0-					155
09	2460 N	2085	-0-	-375	-0-	2085	2			N	-0-					155
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					155
11	2430 N	2238	-0-	-192	-0-	2238	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 255044		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906							
06	2850 X	1804	-0-	-1046	-0-	1804	2			N	-0-					41
07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					41
08	2945 X	2697	-0-	-248	-0-	2697	2			N	-0-					41
09	2850 X	2615	-0-	-235	-0-	2615	2			N	-0-					41
10	2945 X	2422	-0-	-523	-0-	2422	2			N	-0-					41
11	2850 X	2547	-0-	-303	-0-	2547	2			N	-0-					41

ETOCO, L.P.		255133		RRCID -> 187816		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837							
PATROON BAYOU 147		WELL #: 2														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 181353		COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300							
PAYNE		WELL #: 1														
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2018 - P/A 06/05/18																

SHOFNER		WELL #: 1		RRCID -> 183451		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270							
06	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	581	1	589	3	N	-0-					30
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	601	1	613	3	N	-0-					30
08	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	601	1	638	3	N	-0-					30
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	581	1	644	3	N	-0-					30
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	601	1	1450	3	N	-0-					30
*11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	581	1	1176	3	N	-0-					30

DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 183536		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374							
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	512	1	1660	3	Y	-0-					-0-
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	476	1	1782	3	Y	-0-					-0-
08	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	325	1	1881	3	Y	-0-					-0-
09	2160 X	2041	-0-	-119	-0-	289	1	1752	3	Y	-0-					-0-
10	2263 X	2043	-0-	-220	-0-	217	1	1826	3	Y	-0-					-0-
11	2190 X	1961	-0-	-229	-0-	296	1	1665	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 184872		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530							
06	1189 N	977	-0-	-212	-0-	230	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	868 X	740	-0-	-128	-0-	156	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	4278 X	639	-0-	-3639	-0-	94	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	4140 X	607	-0-	-3533	-0-	86	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	2170 X	1247	-0-	-923	-0-	132	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	715	1	4024	3	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
WEEKS		WELL #:	1H	RRCID ->	199170	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6512 -	12395
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1920	N	1639	-0-	-281	-0-	581 1	1058 3	N	-0-		33
07	2139	N	1368	-0-	-771	-0-	601 1	767 3	N	-0-		33
08	1705	N	1224	-0-	-481	-0-	601 1	623 3	N	-0-		33
09	1650	N	1190	-0-	-460	-0-	581 1	609 3	N	-0-		33
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	601 1	1102 3	N	-0-		33
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	581 1	1283 3	N	-0-		33

SANTA FE OPERATING LLC				748158								
SABINE LESLIE				WELL #:	1H	RRCID ->	190123	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5641 - 11980
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	193724		N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	193724		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	35489	-0-	35489	-0-	229213	1649 1	33840 2	N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	14748	-0-	14748	-0-	243961	801 1	13947 2	N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	18405	-0-	18405	-0-	262366	936 1	17469 2	N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	262366		N	NO RPT		-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872								
HAWKEYE				WELL #:	2	RRCID ->	235214	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6440 - 13450
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

GREER				WELL #:	1H	RRCID ->	242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5827	PERF. 6417 - 11100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
GENE, AUBREY				WELL #:	1H	RRCID ->	182384	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7121 - 11265
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-		5
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-		5
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		5
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		5
*10	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620 2		N	-0-		5
*11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		5

WAYNE				WELL #:	1H	RRCID ->	188557	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668 - 11686
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-		5
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-		5
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-		5
09	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1732 2		N	-0-		5
*10	1922	N	1642	-0-	-280	-0-	1642 2		N	-0-		5
11	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	1621 2		N	-0-		5

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.				945936								
HARMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7333 - 13291
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1050 N	797	-0-	-253	-0-	36	1	761	2	Y	-0-	2
07	1209 N	965	-0-	-244	-0-	43	1	922	2	Y	-0-	2
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	81	1	1736	2	Y	-0-	2
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	109	1	2318	2	Y	-0-	2
10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	130	1	2724	2	Y	-0-	2
*11	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	117	1	2512	2	Y	-0-	2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3				WELL #:	3H	RRCID ->	186504	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7434 - 13068
06	2130 N	1936	-0-	-194	-0-	87	1	1849	2	Y	-0-	-0-
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	101	1	2172	2	Y	-0-	-0-
08	2170 N	2166	-0-	-4	-0-	97	1	2069	2	Y	-0-	-0-
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	93	1	1993	2	Y	-0-	-0-
10	2232 N	2113	-0-	-119	-0-	96	1	2017	2	Y	-0-	-0-
11	2100 N	2052	-0-	-48	-0-	91	1	1961	2	Y	-0-	-0-

NICHOLSON				WELL #:	1H	RRCID ->	186948	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7306 - 13768
06	3270 X	1941	-0-	-1329	-0-	87	1	1854	2	Y	-0-	5
07	3379 X	2904	-0-	-475	-0-	129	1	2775	2	Y	-0-	5
08	3317 X	1697	-0-	-1620	-0-	76	1	1621	2	Y	-0-	5
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	173	1	3682	2	Y	-0-	5
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	155	1	3256	2	Y	-0-	5
*11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	141	1	3019	2	Y	-0-	5

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	187648	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7354 - 13101
06	2130 N	1699	-0-	-431	-0-	76	1	1623	2	Y	-0-	3
07	2170 N	1848	-0-	-322	-0-	82	1	1766	2	Y	-0-	3
08	1953 N	1391	-0-	-562	-0-	62	1	1329	2	Y	-0-	3
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	105	1	2241	2	Y	-0-	3
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	102	1	2146	2	Y	-0-	3
*11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	92	1	1969	2	Y	-0-	3

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4				WELL #:	4H	RRCID ->	188911	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7700 - 13101
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	2	Y	-0-	-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	Y	-0-	-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	2	Y	-0-	-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-	-0-
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	53	1	1141	2	Y	-0-	-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	188967	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7440 - 12841
06	2220 N	2054	-0-	-166	-0-	92	1	1962	2	Y	-0-	-0-
07	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	94	1	2012	2	Y	-0-	-0-
08	2170 N	1821	-0-	-349	-0-	82	1	1739	2	Y	-0-	-0-
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	98	1	2095	2	Y	-0-	-0-
10	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	92	1	1930	2	Y	-0-	-0-
*11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	88	1	1894	2	Y	-0-	-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1784	2	N	-0-						22
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2071	2	N	-0-						22
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	2	N	-0-						22
09	1110	N	583	-0-	-527	-0-	-0-	44	1	539	2	N	-0-						22
10	1147	N	656	-0-	-491	-0-	-0-	61	1	595	2	N	-0-						22
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1093	2	N	-0-						22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

06	6870	X	4650	-0-	-2220	-0-	-0-	208	1	4442	2	Y	-0-						13
07	7099	X	5575	-0-	-1524	-0-	-0-	248	1	5327	2	Y	-0-						13
08	7099	X	2389	-0-	-4710	-0-	-0-	107	1	2282	2	Y	-0-						13
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	6525	2	Y	-0-						13
10	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	6480	2	Y	-0-						13
*11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	6432	2	Y	-0-						13

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

06	4740	X	2776	-0-	-1964	-0-	-0-	124	1	2652	2	Y	-0-						9
07	5022	X	4046	-0-	-976	-0-	-0-	180	1	3866	2	Y	-0-						9
08	5022	X	1813	-0-	-3209	-0-	-0-	81	1	1732	2	Y	-0-						9
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	4822	2	Y	-0-						9
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	4487	2	Y	-0-						9
*11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	4514	2	Y	-0-						9

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

06	3510	X	2970	-0-	-540	-0-	-0-	143	1	2827	2	N	-0-						28
07	3627	X	3001	-0-	-626	-0-	-0-	105	1	2896	2	N	-0-						28
08	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	-0-	194	1	2992	2	N	-0-						28
09	3390	X	2773	-0-	-617	-0-	-0-	209	1	2564	2	N	-0-						28
10	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	-0-	323	1	3137	2	N	-0-						28
11	3090	X	2717	-0-	-373	-0-	-0-	164	1	2553	2	N	-0-						28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

06	5370	X	2833	-0-	-2537	-0-	-0-	127	1	2706	2	Y	-0-						11
07	6169	X	4071	-0-	-2098	-0-	-0-	181	1	3890	2	Y	-0-						11
08	6169	X	1701	-0-	-4468	-0-	-0-	76	1	1625	2	Y	-0-						11
09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	6305	2	Y	-0-						11
10	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	5633	2	Y	-0-						11
*11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	5458	2	Y	-0-						11

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	233544	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6924 - 11500	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3060 X	3050	-0-	-10	-0-	146	1	2904	2	N	-0-	60
07	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	99	1	2727	2	N	-0-	60
08	3162 X	3009	-0-	-153	-0-	183	1	2826	2	N	-0-	60
09	3060 X	2593	-0-	-467	-0-	195	1	2398	2	N	-0-	60
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	295	1	2867	2	N	-0-	60
11	3060 X	2679	-0-	-381	-0-	162	1	2517	2	N	-0-	60

DOGGETT, A.A.		WELL #: 2H		RRCID ->	233679	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	6816 - 11600	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALLEN		WELL #: 2H		RRCID ->	233764	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	7323 - 14400	
06	8070 X	3712	-0-	-4358	-0-	166	1	3546	2	Y	-0-	12
07	8339 X	5669	-0-	-2670	-0-	252	1	5417	2	Y	-0-	12
08	7781 X	2798	-0-	-4983	-0-	125	1	2673	2	Y	-0-	12
09	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	394	1	8401	2	Y	-0-	12
10	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	328	1	6884	2	Y	-0-	12
*11	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	340	1	7298	2	Y	-0-	12

MORRISON-DAVIS		WELL #: 2H		RRCID ->	234265	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	6722 - 13400	
06	4740 X	4180	-0-	-560	-0-	201	1	3979	2	N	-0-	40
07	4898 X	3746	-0-	-1152	-0-	131	1	3615	2	N	-0-	40
08	4805 X	4091	-0-	-714	-0-	249	1	3842	2	N	-0-	40
09	4650 X	3229	-0-	-1421	-0-	243	1	2986	2	N	-0-	40
10	4805 X	4767	-0-	-38	-0-	445	1	4322	2	N	-0-	40
11	4170 X	3540	-0-	-630	-0-	214	1	3326	2	N	-0-	40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	234860	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7493 - 12800	
06	3600 X	3374	-0-	-226	-0-	151	1	3223	2	Y	-0-	-0-
07	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	160	1	3444	2	Y	-0-	-0-
08	3720 X	3457	-0-	-263	-0-	155	1	3302	2	Y	-0-	-0-
09	3600 X	3357	-0-	-243	-0-	150	1	3207	2	Y	-0-	-0-
10	3720 X	3372	-0-	-348	-0-	153	1	3219	2	Y	-0-	-0-
11	3480 X	3152	-0-	-328	-0-	140	1	3012	2	Y	-0-	-0-

BORDERS, RONNIE		WELL #: 1H		RRCID ->	235284	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7303 - 13300	
06	5340 X	428	-0-	-4912	-0-	19	1	409	2	Y	-0-	15
07	5518 X	3665	-0-	-1853	-0-	163	1	3502	2	Y	-0-	15
08	5146 X	1068	-0-	-4078	-0-	48	1	1020	2	Y	-0-	15
09	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	245	1	5222	2	Y	-0-	15
10	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	240	1	5040	2	Y	-0-	15
*11	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	228	1	4884	2	Y	-0-	15

DYMKE G.U.		WELL #: 1H		RRCID ->	236540	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7357 - 13400	
06	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	209	1	4456	2	N	-0-	-0-
07	4495 X	3846	-0-	-649	-0-	171	1	3675	2	N	-0-	-0-
08	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	223	1	4751	2	N	-0-	-0-
09	4350 X	4326	-0-	-24	-0-	194	1	4132	2	N	-0-	-0-
10	4495 X	4287	-0-	-208	-0-	195	1	4092	2	N	-0-	-0-
11	4350 X	4249	-0-	-101	-0-	189	1	4060	2	N	-0-	-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

06	3810 X	3175	-0-	-635	-0-	142	1	3033	2	Y	-0-				-0-
07	3937 X	3903	-0-	-34	-0-	174	1	3729	2	Y	-0-				-0-
08	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	158	1	3366	2	Y	-0-				-0-
09	3690 X	3483	-0-	-207	-0-	156	1	3327	2	Y	-0-				-0-
10	3906 X	3530	-0-	-376	-0-	161	1	3369	2	Y	-0-				-0-
11	3780 X	3466	-0-	-314	-0-	154	1	3312	2	Y	-0-				-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

06	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	269	1	5737	2	Y	-0-				9
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	165	1	3555	2	Y	-0-				9
08	4960 X	2796	-0-	-2164	-0-	125	1	2671	2	Y	-0-				9
09	6000 X	3713	-0-	-2287	-0-	166	1	3547	2	Y	-0-				9
10	6200 X	3226	-0-	-2974	-0-	147	1	3079	2	Y	-0-				9
11	6000 X	4091	-0-	-1909	-0-	182	1	3909	2	Y	-0-				9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	124	1	2458	2	N	-0-				65
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	81	1	2245	2	N	-0-				65
08	2914 N	2388	-0-	-526	-0-	145	1	2243	2	N	-0-				65
09	2580 N	2096	-0-	-484	-0-	158	1	1936	2	N	2				67
						2	9								
10	2325 N	2104	-0-	-221	-0-	196	1	1908	2	N	-0-				67
11	2310 N	1741	-0-	-569	-0-	105	1	1636	2	N	-0-				67

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

06	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	256	1	5077	2	N	-0-					-0-
07	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	181	1	4992	2	N	-0-					-0-
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	320	1	4947	2	N	-0-					-0-
09	4980 X	4570	-0-	-410	-0-	344	1	4226	2	N	-0-					-0-
10	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	568	1	5517	2	N	-0-					-0-
11	4980 X	4757	-0-	-223	-0-	287	1	4470	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

06	9330 X	8559	-0-	-771	-0-	383	1	8176	2	N	-0-					42
07	9269 X	8921	-0-	-348	-0-	397	1	8524	2	N	-0-					42
08	9145 X	8689	-0-	-456	-0-	389	1	8300	2	N	-0-					42
09	8850 X	8437	-0-	-413	-0-	378	1	8058	2	N	1					43
						1	9									
10	9021 X	8524	-0-	-497	-0-	388	1	8130	2	N	5					48
						6	9									
11	8640 X	8383	-0-	-257	-0-	373	1	8010	2	N	-0-					48

31 OPERATING LLC 953535
 ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC 186953
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

06	3570 #	2110	-0-	-1460	-0-	2092	2	18	9	N	16	190	1			-0-
07	6913 #	6570	-0-	-343	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
08	18879	13609	-0-	-5270	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
09	16368	12219	-0-	-4149	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
10	14157	11248	-0-	-2909	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
*11	15548	11809	-0-	-3739	-0-	11809	2			N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		45034 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	194441	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6476 - 6486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
10		279 N	96	-0-	-183	-0-	96 2		N	-0-			-0-
11		270 N	19	-0-	-251	-0-	19 2		N	-0-			-0-

SMITH A		WELL #:		2	RRCID ->	283537	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	6490 - 6504	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			80
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	83 2	6 9	N	5			85
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			85
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	87 2	6 9	N	5			90
10		93 N	26	-0-	-67	-0-	20 2	6 9	N	5			95
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			95

MCBRIDE OPERATING LLC		WELL #:		2A	RRCID ->	202316	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6493 - 6584	
SHAW GAS UNIT													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		1 F	RRCID ->	172005	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6429 - 6456	
HARRIS													
06		3030 X	2735	-0-	-295	-0-	169 1	2566 3	N	-0-			-0-
07		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	225 1	2924 3	N	-0-			-0-
08		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	225 1	2924 3	N	-0-			-0-
09		2790 X	2405	-0-	-385	-0-	211 1	2194 3	N	-0-			-0-
10		3162 X	2822	-0-	-340	-0-	223 1	2599 3	N	-0-			-0-
11		3060 X	2676	-0-	-384	-0-	188 1	2488 3	N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	189906	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6664 - 6674	
SEALY UNIT													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (RODESSA)		WELL #:		1	RRCID ->	250443	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6001	PERF.	5702 - 5722	
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC													
HARRIS SWD													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	284	-0-	-76	-0-	218	2	66	9	N	60	167	1			87
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	347	2	43	9	N	39					126
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	344	2	64	9	N	58	1	8			183
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	355	2	65	9	N	59					242
*10	403 N	400	-0-	-3	-0-	330	2	70	9	N	64					306
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	299	2	29	9	N	26					332

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	774	-0-	-1026	-0-	42	1	732	2	N	-0-					62
07	1860 N	1396	-0-	-464	-0-	87	1	1307	2	N	2					64
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	106	1	1814	2	N	1					65
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	90	1	1793	2	N	5					70
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	2	N	17	85	1			2
11	1800 N	1538	-0-	-262	-0-	99	1	1436	2	N	3					5

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) BREITBURN OPERATING L.P. SHAW HEIRS																	
45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA 090732																	
WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENERQUEST CORPORATION CASSITY																	
252059																	
WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844																	
06	2430	X	2139	-0-	-291	-0-	2085	2	54	9	N	49					240
07	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	2138	2	51	9	N	46	187	1			99
08	2418	X	2152	-0-	-266	-0-	2105	2	47	9	N	43					142
09	2340	X	2181	-0-	-159	-0-	2146	2	35	9	N	32					174
10	2604	X	468	-0-	-2136	-0-	458	2	10	9	N	9	180	1			3
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					3
ENERVEST OPERATING, L.L.C. SHAW HEIRS																	
252131																	
WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCBRIDE OPERATING LLC HOLLAND, LELAND																	
538006																	
WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHAW GAS UNIT																	
WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914																	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC AUSTIN																	
650201																	
WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-)
MCBRIDE OPERATING LLC
ROQUEMORE, EDDIE

45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
538006
WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

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

JACKSONVILLE (RODESSA)
PALEO, INC.
BOLTON

45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
635116
WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					60
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					60
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					60
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					60
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE)
MERCURY OPERATING, LLC
DACUS

45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
560337
WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

DACUS

WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA)
CONQUEST ENERGY, INC.
BURTON, R. J.

45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
172237
WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC.
PRICE, SUE

196196
WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) D & H PRODUCTION, INC. MCCORD, W.H.		//CONT.// //CONT.//	45761 500 196196	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MASON		WELL #:		1	RRCID ->	138626	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6939 - 6943
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			51
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-			51
08	155 N	34	-0-	-121	-0-	34 2		N	-0-			51
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2		N	-0-			51
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			51
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			51

RHEATA RESOURCES, LLC TALIAFERRO HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	132794	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	6895 - 6900
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

JARED (TRAVIS PEAK) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SILER, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	246056	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	7762 - 8074
06	3240 X	2975	-0-	-265	-0-	2968 2	7 9	N	6			52
07	3348 X	1743	-0-	-1605	-0-	1734 2	9 9	N	8	47 1		13
08	3348 X	2324	-0-	-1024	-0-	2305 2	19 9	N	17			30
09	3240 X	2249	-0-	-991	-0-	2232 2	17 9	N	15			45
10	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4019 2	14 9	N	13			58
*11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3039 2	33 9	N	30			88

GRISSOM HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	247030	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	7912 - 8090
06	3480 X	3108	-0-	-372	-0-	3091 2	17 9	N	15			75
07	3565 X	2391	-0-	-1174	-0-	2370 2	21 9	N	19			94
08	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	3140 2	112 9	N	102	188 1		8
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3522 2	61 9	N	55			63
10	3224 X	2949	-0-	-275	-0-	2919 2	30 9	N	27			90
11	3150 X	2539	-0-	-611	-0-	2494 2	45 9	N	41	76 1		55

CONQUEST ENERGY, INC. BURTON, R.J.		WELL #:		1	RRCID ->	150983	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7782 - 7792
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1060 2	3 9		N	3			26
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-			26
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1874 2	10 9		N	9			35
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1759 2	6 9		N	5			40
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1547 2	3 9		N	3			43
11	1500 N	505	-0-	-995	-0-	497 2	8 9		N	7			50

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 1			N	-0-			42
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			42
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			42
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (JAMES)		46597 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
LATIMER		WELL #: 1H		RRCID -> 230918		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 5745		PERF. 6287 - 10534		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		30
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-		30
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		30
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		30

JOAQUIN (JETER)		46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
PRICE, J. S. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 016197		COMPL. DATE 11/27/1953		TOTAL DEPTH 5004		PERF. 4779 - 4844		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

PRICE, J. S., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016198		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4816 - 4913		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180671		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4942 - 4949		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVALIER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 205150		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4833 - 5050		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
STEPHENS, G.H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 135604		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 5010 - 5018		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN (PETTIT)		46597 700		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203923		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6174		PERF. 5934 - 5951		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	Y	-0-			-0-
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	Y	-0-			-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	Y	-0-			-0-
09		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3	Y	-0-			-0-
*10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	Y	-0-			-0-
*11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	Y	-0-			-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097						CNTY: SHELBY				
MCNEELEY		WELL #: 1		RRCID -> 126166		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 5996 - 6004		
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	392 2	1 9	N	1		44
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		44
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		44
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	679 2	8 9	N	7		51
10		403 N	349	-0-	-54	-0-	349 2		N	-0-		51
11		390 N	349	-0-	-41	-0-	349 2		N	-0-		51

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353						CNTY: SHELBY				
PICKERING LUMBER CO. 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 138860		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 6058 - 6062		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC		680170						CNTY: SHELBY				
HARVCO		WELL #: 5		RRCID -> 283715		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4951 - 6300		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARVCO		WELL #: 6		RRCID -> 283716		COMPL. DATE 08/17/2017		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5016 - 6300		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)		46597 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 106977		COMPL. DATE 08/21/1983		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6113 - 6141		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

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

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	86
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	86
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-	86
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	86
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-	86
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
 HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
TAYLOR, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	070555	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL DEPTH	8614 PERF. 7108 - 8384		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSHING, E. O.		WELL #:		2	RRCID ->	095322	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	7893 PERF. 6324 - 6484		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

TAYLOR, W. M.		WELL #:		2	RRCID ->	096682	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7636 - 8563		
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
*10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	097479	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8717 PERF. 6355 - 6430		
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-		-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-		-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-		-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-		-0-
*10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-		-0-
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-		-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	101747	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	8671 PERF. 6542 - 8374		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUSHING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	104621	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	8582 PERF. 6519 - 8441		
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		17
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		17
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		17
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		17
*10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		17
*11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		17

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	106504	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 6372 - 6482		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		Y	-0-		8
07		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		Y	-0-		8
08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		Y	-0-		8
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		Y	-0-		8
*10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		Y	-0-		8
*11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		Y	-0-		8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633												
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	15 3	72 9	Y	65		229
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	32 3	142 9	Y	129	165 1	193
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	30 3	164 9	Y	149	200 1	142
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	39 3	188 9	Y	171	166 1	147
*10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	25 3	108 9	Y	98	156 1	89
*11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	32 3	117 9	Y	106		195

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394												
06		150 X	144	-0-	-6	-0-	141 3	3 9	Y	3		9
07		177 X	177	-0-	-0-	-0-	169 3	8 9	Y	7	7 1	9
08		155 X	147	-0-	-8	-0-	144 3	3 9	Y	3	9 1	3
09		187 X	187	-0-	-0-	-0-	178 3	9 9	Y	8	4 1	7
10		186 X	161	-0-	-25	-0-	136 3	25 9	Y	23	9 1	21
*11		193 X	193	-0-	-0-	-0-	172 3	21 9	Y	19		40

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460												
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	168 2	6 9	Y	5		134
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	Y	1		135
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		135
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	98 2	15 9	Y	14		149
*10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	91 2	18 9	Y	16		165
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		165

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			12
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-			12
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	3	1	9	N	1	1	8
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2026	3	2	9	N	2	2	8
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-			12
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	177592	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 6252 - 8550						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TAYLOR, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	178342	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6748 - 8736						
06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2526	3	63	9	Y	57					103
07	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2608	3	10	9	Y	9					112
08	2418 X	2381	-0-	-37	-0-	2364	3	17	9	Y	15	84	1			43
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2368	3	18	9	Y	16					59
10	2666 X	2230	-0-	-436	-0-	2224	3	6	9	Y	5					64
11	2580 X	2108	-0-	-472	-0-	2106	3	2	9	Y	2					66

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	182557	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8830 PERF. 6356 - 8662						
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					19
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					19
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					19
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					19
*10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					19
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					19

TAYLOR, W. M.		WELL #:		2	RRCID ->	186532	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	8835 PERF. 6474 - 8754						
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3386	3	12	9	Y	11					67
07	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4057	3	2	9	Y	2					69
08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3745	3	3	9	Y	3	52	1			20
09	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3499	3	3	9	Y	3					23
*10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	3	1	9	Y	1					24
*11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3481	3	1	9	Y	1					25

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	187980	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	8743 PERF. 6373 - 8676						
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					156
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					156
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					156
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					156
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					156
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					156

TAYLOR, W. M.		WELL #:		3	RRCID ->	188119	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	8880 PERF. 6442 - 8728						
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	188342	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8837 PERF. 7081 - 8136						
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
*10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	3	1	9	Y	1					1
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	Y	1					2

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8132	3	3	9	Y	3		5
07	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	3			Y	-0-		5
08	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7394	3	3	9	Y	3		8
09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2563	3	6	9	Y	5		13
*10	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7099	3	3	9	Y	3	1 8	15
*11	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			Y	-0-		15

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-		3
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	788	3	4	9	Y	4		7
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-		7
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-		7
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-		7
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-		7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

06	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4606	2	20	9	N	18		157
07	4154 X	3408	-0-	-746	-0-	3384	2	24	9	N	22		179
08	4154 X	1348	-0-	-2806	-0-	1348	2			N	-0-		179
09	4020 X	967	-0-	-3053	-0-	967	2			N	-0-		179
10	4154 X	808	-0-	-3346	-0-	808	2			N	-0-		179
11	4020 X	541	-0-	-3479	-0-	541	2			N	-0-		179

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-		2
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-		2
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-		2
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-		2
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-		2
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-		2

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
RUSHING		WELL #:		2	RRCID ->	198782	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7828 - 8592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-		77
07		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2176	2	3	9	N	3	80
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-	80
09		3000 N	4111	-0-	1111	1111	4111	2			N	-0-	80
*10		3100 N	4286	-0-	1186	2297	4285	2	1	9	N	1	80
*11		3000 N	3838	-0-	838	3135	3836	2	2	9	N	2	82

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	198932	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	6483 - 8039	
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-		-0-
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-		-0-
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-		-0-
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-		-0-
*10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-		-0-
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-		-0-

RUSHING		WELL #:		3	RRCID ->	199394	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	6350 - 6644	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	199605	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	6403 - 8589	
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	3	2	9	Y	2	28
07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1905	3	1	9	Y	1	29
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	3	3	9	Y	3	32
09		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	3	14	9	Y	13	45
*10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1167	3	7	9	Y	6	51
*11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	3	6	9	Y	5	56

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	200123	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7848 - 8742	
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		58
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		58
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		58
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		58
*10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		58
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		58

HANSON, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	200127	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	7782 - 8536	
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1574	2	26	9	N	24	154
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1663	2	14	9	N	13	167
08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1722	2	13	9	N	12	179
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	N	7	185
*10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1331	2	19	9	N	17	202
*11		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1782	2	3	9	N	3	205

RUSHING		WELL #:		4	RRCID ->	200602	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6372 - 8186	
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		28
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		28
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		28
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		28
*10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		28
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025															
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			131
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-			131
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			131
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-			131
*10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	417	3	68	9	Y	62	146	1	47
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-			47

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061															
06		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4070	3	3	9	N	3			95
07		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4262	3	17	9	N	15			110
08		3906 X	3830	-0-	-76	-0-	3821	3	9	9	N	8			118
09		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3819	3	9	9	N	8	1	8	125
10		4216 X	3760	-0-	-456	-0-	3747	3	13	9	N	12			137
11		4140 X	3637	-0-	-503	-0-	3630	3	7	9	N	6			143

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045															
06		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			Y	-0-			14
07		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			Y	-0-			14
08		4092 X	3788	-0-	-304	-0-	3788	3			Y	-0-			14
09		3960 X	3507	-0-	-453	-0-	3507	3			Y	-0-			14
10		4526 X	3293	-0-	-1233	-0-	3293	3			Y	-0-			14
11		4440 X	3012	-0-	-1428	-0-	3012	3			Y	-0-			14

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719															
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			48
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			48
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			48
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			48
*10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			48
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			48

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					37
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					37
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					37
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					37
*10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	37	1			-0-
*11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

 RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					17
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					17
*10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					17
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					17

 PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

06		2940 X	2855	-0-	-85	-0-	2853	3	2	9	Y	2					81
07		3038 X	2965	-0-	-73	-0-	2964	3	1	9	Y	1					82
08		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3703	3	3	9	Y	3					85
09		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3794	3	11	9	Y	10					95
*10		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3210	3	7	9	Y	6	1	8			100
*11		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3057	3	4	9	Y	4					104

 TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

06		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3515	3	4	9	Y	4					88
07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3505	3	18	9	Y	16					104
08		3658 X	2930	-0-	-728	-0-	2923	3	7	9	Y	6					110
09		3540 X	3052	-0-	-488	-0-	3033	3	19	9	Y	17					127
10		3627 X	2787	-0-	-840	-0-	2781	3	6	9	Y	5					132
11		3510 X	3179	-0-	-331	-0-	3176	3	3	9	Y	3					135

 RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					8
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					8
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					8

 HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

 HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					78
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3526 X	3526	-0-	-0-	3526 3		N	-0-	157
07		3540 X	3540	-0-	-0-	3533 3	7 9	N	6	163
08		3332 X	3332	-0-	-0-	3324 3	8 9	N	7	170
09		3412 X	3412	-0-	-0-	3398 3	14 9	N	13	183
*10		4277 X	4277	-0-	-0-	4253 3	24 9	N	22	205
*11		3365 X	3365	-0-	-0-	3345 3	20 9	N	18	223

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482										
06		144 N	144	-0-	-0-	144 3		Y	-0-	-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	176 3		Y	-0-	-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
*10		120 N	120	-0-	-0-	120 3		Y	-0-	-0-
*11		152 N	152	-0-	-0-	152 3		Y	-0-	-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658										
06		356 N	356	-0-	-0-	356 3		Y	-0-	-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	366 3		Y	-0-	-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	508 3		Y	-0-	-0-
09		566 N	566	-0-	-0-	566 3		Y	-0-	-0-
*10		580 N	580	-0-	-0-	580 3		Y	-0-	-0-
*11		482 N	482	-0-	-0-	482 3		Y	-0-	-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136										
06		30 N	30	-0-	-0-	30 3		Y	-0-	3
07		55 N	55	-0-	-0-	55 3		Y	-0-	3
08		48 N	48	-0-	-0-	48 3		Y	-0-	3
09		49 N	49	-0-	-0-	49 3		Y	-0-	3
*10		45 N	45	-0-	-0-	45 3		Y	-0-	3
*11		36 N	36	-0-	-0-	36 3		Y	-0-	3

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574										
06		18 N	18	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	21 3		N	-0-	-0-
*10		29 N	29	-0-	-0-	29 3		N	-0-	-0-
*11		26 N	26	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542										
06		2575 N	2575	-0-	-0-	2575 2		N	-0-	18
07		2356 N	2356	-0-	-0-	2356 2		N	-0-	18
08		3100 N	3289	-0-	189	3289 2		N	-0-	18
09		3000 N	3221	-0-	221	410 2	3 9	N	3	18
*10		3100 N	3284	-0-	184	594 2		N	-0-	18
*11		3000 N	2861	-0-	-139	455 2		N	-0-	18

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
RUSHING		WELL #:		7	RRCID ->	213826	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

R & M FARMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215584	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636				
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-			45
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			45
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			45
09	2640 X	3	-0-	-2637	-0-	3	3		N	-0-			45
10	2728 X	4	-0-	-2724	-0-	4	3		N	-0-			45
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

USA COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	216623	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		2 C	RRCID ->	217480	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	221144	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	222249	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668				
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			163
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			163
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			163
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			163
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			163
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			163

BROOKS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	222983	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630				
06	2692 N	2547	-0-	-145	-0-	2547	3		N	-0-			60
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-			60
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-			60
09	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1669	3	7	9	N	6	6 8	60
*10	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1560	3	7	9	N	6	6 8	60
*11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			60

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219		N	NO RPT			-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

06	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7253 3	1 9	Y	1		20
07	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7528 3	2 9	Y	2		22
08	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7142 3	1 9	Y	1		23
09	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458 3		Y	-0-	16 1	7
10	7502 X	7181	-0-	-321	-0-	7180 3	1 9	Y	1		8
*11	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752 3		Y	-0-		8

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	72 1	350 2	Y	-0-		12
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	122 1	550 2	Y	1		13
						1 9					
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	146 1	614 2	Y	1		14
						1 9					
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	135 1	589 2	Y	1		15
						1 9					
*10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	157 1	679 2	Y	-0-		15
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	136 1	576 2	Y	1		16
						1 9					

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	235312	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	6560 - 8717
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	235471	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8882	PERF.	6442 - 8660
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #:		6	RRCID ->	236233	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8938	PERF.	7573 - 8577
06	270 X	94	-0-	-176	-0-	94 3		Y	-0-			9
07	279 X	127	-0-	-152	-0-	127 3		Y	-0-			9
08	T. A.	147	-0-	147	147	147 3		Y	-0-			9
09	T. A.	111	-0-	111	258	111 3		Y	-0-			9
10	T. A.	108	-0-	108	366	108 3		Y	-0-			9
11	T. A.	128	-0-	128	494	128 3		Y	-0-			9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	236469	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	7767 - 8747
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #:		7	RRCID ->	239172	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	6615 - 8893
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-			9
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-			9
08	T. A.	276	-0-	276	276	276 3		Y	-0-			9
09	T. A.	213	-0-	213	489	213 3		Y	-0-			9
10	T. A.	218	-0-	218	707	218 3		Y	-0-			9
11	T. A.	261	-0-	261	968	261 3		Y	-0-			9

RUSHING, E. O.		WELL #:		5	RRCID ->	239897	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6365 - 8126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49 1		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HART, PRESTON		WELL #:		2	RRCID ->	242020	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6371 - 8156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-	25
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-	25
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-	25
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	941 3	3 9		N	3	25
*10		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-	25
*11		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3			N	-0-	25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587												
06		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4753 3	6 9		N	5	61
07		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5546 3	11 9		N	10	71
08		4991 X	4953	-0-	-38	-0-	4945 3	8 9		N	7	78
09		4710 X	4691	-0-	-19	-0-	4672 3	19 9		N	17	95
10		4929 X	4613	-0-	-316	-0-	4601 3	12 9		N	11	103
11		5370 X	4731	-0-	-639	-0-	4718 3	13 9		N	12	115

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656												
06		1140 X	817	-0-	-323	-0-	817 3			N	-0-	132
07		1178 X	895	-0-	-283	-0-	895 3			N	-0-	132
08		2325 X	867	-0-	-1458	-0-	867 3			N	-0-	132
09		2250 X	1062	-0-	-1188	-0-	1062 3			N	-0-	132
*10		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 3			N	-0-	132
11		870 X	856	-0-	-14	-0-	856 3			N	-0-	132

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
WIENER ESTATE F		WELL #:		1	RRCID ->	246974	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9725 PERF. 6774 - 8547		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		11	RRCID ->	247850	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	8728 PERF. 6913 - 8618		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		25	
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		25	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		25	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		25	
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		25	
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		25	

HART, PRESTON		WELL #:		3	RRCID ->	249171	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	8931 PERF. 4963 - 5057		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	250838	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8745 PERF. 6318 - 6546		
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	829	1	4030	2	Y	-0-	118
07	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	911	1	4105	2	Y	8	126
						9	9					
08	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	927	1	3890	2	Y	10	136
						11	9					
09	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	903	1	3931	2	Y	11	146
						12	9				1 8	
*10	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	925	1	3987	2	Y	7	152
						8	9				1 8	
*11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	902	1	3803	2	Y	14	166
						15	9					

FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	254849	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	9702 PERF. 6488 - 8063		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	257029	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9695 PERF. 6462 - 9542		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467													
CHILDRESS, CHARLES UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	257107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	6446 - 8613					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	257435	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6501 - 8490					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D			WELL #:	1	RRCID ->	257455	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	6498 - 10685					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B			WELL #:	1	RRCID ->	259596	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	6518 - 9408					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL			WELL #:	8	RRCID ->	262110	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7004 - 8620					
06	5820 X	5789	-0-	-31	-0-	5787	3	2	9	N	2						60
07	6014 X	5668	-0-	-346	-0-	5665	3	3	9	N	3						63
08	5952 X	5550	-0-	-402	-0-	5540	3	10	9	N	9						72
09	5700 X	5416	-0-	-284	-0-	5413	3	3	9	N	3						75
10	5983 X	5326	-0-	-657	-0-	5320	3	6	9	N	5						80
11	5790 X	3626	-0-	-2164	-0-	3624	3	2	9	N	2						82

WIENER ESTATE D			WELL #:	2	RRCID ->	262385	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	6478 - 8537					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	263975	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	6644 - 8853					
06	1860 X	1291	-0-	-569	-0-	1291	3			N	-0-						64
07	1860 X	1208	-0-	-652	-0-	1208	3			N	-0-						64
08	1643 X	1103	-0-	-540	-0-	1103	3			N	-0-						64
09	1470 X	943	-0-	-527	-0-	943	3			N	-0-						64
10	1457 X	1250	-0-	-207	-0-	1250	3			N	-0-						64
*11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-						64

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
PICKERING LUMBER CO. "C"			WELL #:		13	RRCID -> 264005		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH	8758	PERF. 6492 - 8645		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	5190 X	4041	-0-	-1149	-0-	4041 3			N	-0-			13	
07	5146 X	4223	-0-	-923	-0-	4223 3			N	-0-			13	
08	4526 X	3942	-0-	-584	-0-	3942 3			N	-0-			13	
09	4170 X	2075	-0-	-2095	-0-	2075 3			N	-0-			13	
10	4185 X	1495	-0-	-2690	-0-	1495 3			N	-0-			13	
11	4080 X	1452	-0-	-2628	-0-	1452 3			N	-0-			13	

WIENER ESTATE C					WELL #:		2	RRCID -> 265851		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 11150	PERF. 6650 - 8536	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.					054313									
COCKRELL, E. W. UNIT I					WELL #:		1D	RRCID -> 094970		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 7940	PERF. 5050 - 5090	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOWLES ENERGY, INC.					084097									
BRANTLEY, BERTHA, ET AL					WELL #:		1	RRCID -> 168479		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 6642	PERF. 6422 - 6538	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-			22	
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-			22	
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			N	-0-			22	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			22	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-			22	
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			22	

MAY UNIT					WELL #:		1 C	RRCID -> 255922		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 10504	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	

BROOKSTON ENERGY, INC.					097353									
PICKERING LUMBER CO.					WELL #:		B 4	RRCID -> 044459		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 9542	PERF. 6299 - 8564	
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	246 2	Y		-0-			-0-	
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	26 1	250 2	Y		-0-			-0-	
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25 1	237 2	Y		-0-			-0-	
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22 1	238 2	Y		-0-			-0-	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1	245 2	Y		-0-			-0-	
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20 1	224 2	Y		-0-			-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
STEPHENS, G. H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 047224		COMPL. DATE 08/28/1969		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	8	1	96	2	Y	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049747		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650			
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	Y	-0-
07	775 N	709	-0-	-66	-0-	67	1	642	2	Y	-0-
08	713 N	668	-0-	-45	-0-	63	1	605	2	Y	-0-
09	720 N	526	-0-	-194	-0-	45	1	481	2	Y	-0-
10	713 N	380	-0-	-333	-0-	23	1	357	2	Y	-0-
11	660 N	162	-0-	-498	-0-	13	1	149	2	Y	-0-

STEPHENS, G.H.		WELL #: 2		RRCID -> 094568		COMPL. DATE 10/31/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862			
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	Y	-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	87	1	835	2	Y	-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	90	1	863	2	Y	-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	82	1	874	2	Y	-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	Y	-0-
*11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	74	1	879	2	Y	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113888		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 125145		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 6		RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612			
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	Y	-0-
08	93 N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	Y	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
PICKERING LUMBER CO. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 128248		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 2	Y	-0-	-0-	
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18 1	179 2	Y	-0-	-0-	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19 1	183 2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	15 1	167 2	Y	-0-	-0-	
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	10 1	161 2	Y	-0-	-0-	
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	13 1	153 2	Y	-0-	-0-	

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568			
06	480 N	436	-0-	-44	-0-	24 1	412 2	Y	-0-	-0-	
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	46 1	436 2	Y	-0-	-0-	
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	46 1	448 2	Y	-0-	-0-	
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	42 1	441 2	Y	-0-	-0-	
10	496 N	348	-0-	-148	-0-	21 1	327 2	Y	-0-	-0-	
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	54 1	637 2	Y	-0-	-0-	

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077			
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	13 1	225 2	Y	-0-	-0-	
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	23 1	220 2	Y	-0-	-0-	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20 1	194 2	Y	-0-	-0-	
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20 1	207 2	Y	-0-	-0-	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15 1	219 2	Y	-0-	-0-	
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16 1	190 2	Y	-0-	-0-	

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454			
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	41 1	709 2	Y	-0-	-0-	
07	837 N	803	-0-	-34	-0-	75 1	728 2	Y	-0-	-0-	
08	775 N	744	-0-	-31	-0-	70 1	674 2	Y	-0-	-0-	
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	64 1	683 2	Y	-0-	-0-	
10	806 N	758	-0-	-48	-0-	47 1	711 2	Y	-0-	-0-	
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	56 1	665 2	Y	-0-	-0-	

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 130861		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092			
06	690 N	8	-0-	-682	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	
07	589 N	6	-0-	-583	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	Y	-0-	-0-	
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	72 1	762 2	Y	-0-	-0-	
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	134 1	2031 2	Y	-0-	-0-	
*11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	191 1	2241 2	Y	-0-	-0-	

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 131088		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592			
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	43 1	742 2	Y	-0-	-0-	
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	77 1	743 2	Y	-0-	-0-	
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	73 1	707 2	Y	-0-	-0-	
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	63 1	663 2	Y	-0-	-0-	
10	775 N	689	-0-	-86	-0-	42 1	647 2	Y	-0-	-0-	
11	750 N	635	-0-	-115	-0-	49 1	586 2	Y	-0-	-0-	

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 10		RRCID -> 131447		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481			
06	1950 N	1888	-0-	-62	-0-	103 1	1785 2	Y	-0-	11	
07	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	188 1	1808 2	Y	-0-	-0-	
08	2015 N	1911	-0-	-104	-0-	179 1	1732 2	Y	-0-	-0-	
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	164 1	1728 2	Y	-0-	-0-	
10	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	119 1	1803 2	Y	-0-	-0-	
*11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	146 1	1722 2	Y	-0-	-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	952	-0-	-158	-0-	52	1	900	2	Y	-0-					36
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	94	1	903	2	Y	-0-	36	1			-0-
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	187	1	1800	2	Y	-0-					-0-
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	191	1	2019	2	Y	-0-					-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	106	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

06	210 N	153	-0-	-57	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	71	-0-	-208	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	73	-0-	-175	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	82	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	-0-					-0-
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

06	90 N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

06	1020 N	416	-0-	-604	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	31	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	111	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	103	-0-	-317	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	108	-0-	-202	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	73	-0-	-1067	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

06	2190 N	1966	-0-	-224	-0-	107	1	1859	2	Y	-0-					-0-
07	2325 N	1961	-0-	-364	-0-	185	1	1776	2	Y	-0-					-0-
08	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	188	1	1817	2	Y	-0-					-0-
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	179	1	1892	2	Y	-0-					-0-
10	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	119	1	1806	2	Y	-0-					-0-
*11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	154	1	1810	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	265	1	4606	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	440	1	4228	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	5115 X	5103	-0-	-12	-0-	480	1	4623	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	433	1	4587	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	5115 X	4966	-0-	-149	-0-	306	1	4660	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	4950 X	4641	-0-	-309	-0-	363	1	4278	2	Y	-0-	-0-				-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

06	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	372	1	6470	2	Y	2	70				
07	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	746	1	7171	2	Y	12	35	1			47
08	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	763	1	7349	2	Y	12	59				
09	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	638	1	6755	2	Y	3	62				
10	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	378	1	5741	2	Y	3	65				
*11	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	589	1	6936	2	Y	10	75				

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

06	4770 X	4511	-0-	-259	-0-	245	1	4266	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	5022 X	4215	-0-	-807	-0-	397	1	3818	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	5053 X	4796	-0-	-257	-0-	451	1	4345	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	4890 X	4817	-0-	-73	-0-	416	1	4401	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	296	1	4502	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	4650 X	4598	-0-	-52	-0-	360	1	4238	2	Y	-0-	-0-				-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

06	7830 X	7402	-0-	-428	-0-	403	1	6991	2	Y	7	193				
07	8091 X	7947	-0-	-144	-0-	748	1	7187	2	Y	11	106	1			98
08	8215 X	7711	-0-	-504	-0-	724	1	6975	2	Y	11	109				
09	7830 X	7499	-0-	-331	-0-	646	1	6844	2	Y	8	117				
10	8091 X	7059	-0-	-1032	-0-	435	1	6615	2	Y	8	125				
11	7680 X	5999	-0-	-1681	-0-	469	1	5521	2	Y	8	133				

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	103	-0-	103	205	6 1	97 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	67	-0-	67	272	6 1	61 2	Y	-0-			-0-
08	325 N	53	-0-	-272	-0-	5 1	48 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	102 1	1776 2	Y	-0-			-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	157 1	1513 2	Y	-0-			-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	139 1	1339 2	Y	-0-			-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	129 1	1362 2	Y	-0-			-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	96 1	1452 2	Y	-0-			-0-
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	121 1	1423 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	58 1	1007 2	Y	-0-			12
07	1581 N	1131	-0-	-450	-0-	107 1	1024 2	Y	-0-	12 1		-0-
08	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	106 1	1029 2	Y	-0-			-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	110 1	1168 2	Y	-0-			-0-
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	96 1	1468 2	Y	-0-			-0-
*11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	144 1	1687 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

06	15870 X	14056	-0-	-1814	-0-	766 1	13287 2	Y	3			37
07	16399 X	14649	-0-	-1750	-0-	3 9	1380 1	13269 2	Y	-0-	16 1	21
08	15841 X	15403	-0-	-438	-0-	1449 1	13954 2	Y	-0-			21
09	15330 X	14638	-0-	-692	-0-	1264 1	13374 2	Y	-0-			21
10	14663 X	14124	-0-	-539	-0-	872 1	13252 2	Y	-0-			21
11	14910 X	14098	-0-	-812	-0-	1104 1	12994 2	Y	-0-			21

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

06	7770 X	6490	-0-	-1280	-0-	353 1	6137 2	Y	-0-			-0-
07	8029 X	6864	-0-	-1165	-0-	647 1	6217 2	Y	-0-			-0-
08	7316 X	6543	-0-	-773	-0-	616 1	5927 2	Y	-0-			-0-
09	7050 X	6683	-0-	-367	-0-	577 1	6106 2	Y	-0-			-0-
*10	6851 X	6710	-0-	-141	-0-	414 1	6296 2	Y	-0-			-0-
11	6630 X	6492	-0-	-138	-0-	509 1	5983 2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353												
STEPHENS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 169246		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	900	N	373	-0-	-527	-0-	20	1	353	2	Y	-0-		-0-
07	682	N	404	-0-	-278	-0-	38	1	366	2	Y	-0-		-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	33	1	319	2	Y	-0-		-0-
09	360	N	131	-0-	-229	-0-	11	1	120	2	Y	-0-		-0-
*10	403	N	87	-0-	-316	-0-	5	1	82	2	Y	-0-		-0-
11	330	N	45	-0-	-285	-0-	3	1	42	2	Y	-0-		-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 14		RRCID -> 183793		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557					
06	3090	X	2465	-0-	-625	-0-	134	1	2331	2	Y	-0-		-0-
07	3193	X	2480	-0-	-713	-0-	233	1	2247	2	Y	-0-		-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	256	1	2466	2	Y	-0-		-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	249	1	2629	2	Y	-0-		-0-
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	185	1	2807	2	Y	-0-		-0-
*11	3000	N	3333	-0-	333	333	261	1	3072	2	Y	-0-		-0-

LOWE		WELL #: 6		RRCID -> 185877		COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518					
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	345	1	5990	2	Y	-0-		-0-
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	684	1	6577	2	Y	-0-		-0-
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	703	1	6768	2	Y	-0-		-0-
09	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	646	1	6830	2	Y	-0-		-0-
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	411	1	6251	2	Y	-0-		-0-
11	5520	X	5383	-0-	-137	-0-	422	1	4961	2	Y	-0-		-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 8A		RRCID -> 194912		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549					
06	3330	X	244	-0-	-3086	-0-	13	1	231	2	Y	-0-		-0-
07	3441	X	344	-0-	-3097	-0-	32	1	312	2	Y	-0-		-0-
08	1550	X	133	-0-	-1417	-0-	13	1	120	2	Y	-0-		-0-
09	1080	X	373	-0-	-707	-0-	32	1	341	2	Y	-0-		-0-
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	2	Y	-0-		-0-
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	75	1	880	2	Y	-0-		-0-

LOWE		WELL #: 7		RRCID -> 222760		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493					
06	1110	X	569	-0-	-541	-0-	31	1	538	2	Y	-0-		37
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	52	1	501	2	Y	-0-	11 1	26
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	49	1	470	2	Y	-0-		26
09	570	N	333	-0-	-237	-0-	29	1	304	2	Y	-0-		26
10	558	N	149	-0-	-409	-0-	9	1	140	2	Y	-0-		26
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	Y	-0-		26

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 223131		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540					
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	190	1	3300	2	Y	-0-		16
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	325	1	3125	2	Y	-0-		16
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	400	1	3848	2	Y	-0-		16
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	378	1	4001	2	Y	-0-		16
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	254	1	3859	2	Y	-0-		16
*11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	340	1	4004	2	Y	-0-		16

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 15		RRCID -> 224623		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642					
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	198	1	3440	2	Y	-0-		-0-
07	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	238	1	2283	2	Y	-0-		-0-
08	3968	X	3278	-0-	-690	-0-	309	1	2969	2	Y	-0-		-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	349	1	3693	2	Y	-0-		-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	247	1	3753	2	Y	-0-		-0-
*11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	289	1	3400	2	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
CHILDRESS, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	225029	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	6312 - 8590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		10674 X	10674	-0-	-0-	581 1	10091 2		Y	2			44
07		10806 X	10806	-0-	-0-	1017 1	9779 2		Y	9	24 1		29
08		12679 X	11277	-0-	-1402	1060 1	10206 2		Y	10			39
09		12032 X	12032	-0-	-0-	1038 1	10988 2		Y	5			44
10		12401 X	12401	-0-	-0-	765 1	11630 2		Y	5			49
11		10920 X	10804	-0-	-116	845 1	9949 2		Y	9			58

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 16	RRCID ->	225478	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6417 - 7813	
06		3300 X	2739	-0-	-561	149 1	2590 2		Y	-0-			-0-
07		3155 X	3155	-0-	-0-	297 1	2858 2		Y	-0-			-0-
08		3089 X	3089	-0-	-0-	290 1	2799 2		Y	-0-			-0-
09		3070 X	3070	-0-	-0-	265 1	2805 2		Y	-0-			-0-
10		3162 X	3051	-0-	-111	188 1	2863 2		Y	-0-			-0-
*11		3221 X	3221	-0-	-0-	253 1	2968 2		Y	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	226475	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	8793	PERF.	6431 - 8658	
06		210 N	185	-0-	-25	10 1	175 2		Y	-0-			-0-
07		186 N	178	-0-	-8	17 1	161 2		Y	-0-			-0-
08		186 N	179	-0-	-7	17 1	162 2		Y	-0-			-0-
09		180 N	175	-0-	-5	15 1	160 2		Y	-0-			-0-
10		186 N	162	-0-	-24	10 1	152 2		Y	-0-			-0-
11		180 N	177	-0-	-3	14 1	163 2		Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232928	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	7852 - 8618	
06		1067 N	1067	-0-	-0-	58 1	1009 2		Y	-0-			-0-
07		1193 N	1193	-0-	-0-	112 1	1081 2		Y	-0-			-0-
08		1317 N	1317	-0-	-0-	124 1	1193 2		Y	-0-			-0-
09		1590 N	1590	-0-	-0-	137 1	1453 2		Y	-0-			-0-
*10		1377 N	1377	-0-	-0-	85 1	1292 2		Y	-0-			-0-
11		1260 N	1035	-0-	-225	81 1	954 2		Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 17	RRCID ->	233711	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	6548 - 8573	
06		9270 X	9116	-0-	-154	496 1	8620 2		Y	-0-			-0-
07		9672 X	9247	-0-	-425	871 1	8376 2		Y	-0-			-0-
08		9672 X	8910	-0-	-762	838 1	8072 2		Y	-0-			-0-
09		9360 X	9108	-0-	-252	786 1	8322 2		Y	-0-			-0-
10		9424 X	9421	-0-	-3	582 1	8839 2		Y	-0-			-0-
*11		9351 X	9351	-0-	-0-	732 1	8619 2		Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 18	RRCID ->	234857	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8807	PERF.	7756 - 8586	
06		90 N	51	-0-	-39	3 1	48 2		Y	-0-			-0-
07		124 N	37	-0-	-87	4 1	33 2		Y	-0-			-0-
08		93 N	31	-0-	-62	3 1	28 2		Y	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	5 1	56 2		Y	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	4 1	60 2		Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353										
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 9		RRCID -> 235208		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	381 1	6628 2	Y	-0-			32
07	6789 X	5934	-0-	-855	-0-	559 1	5374 2	Y	1	9 1		24
08	7440 X	5917	-0-	-1523	-0-	557 1	5359 2	Y	1			25
09	7200 X	6392	-0-	-808	-0-	552 1	5840 2	Y	-0-			25
10	7440 X	4814	-0-	-2626	-0-	297 1	4517 2	Y	-0-			25
11	7020 X	4829	-0-	-2191	-0-	379 1	4450 2	Y	-0-			25

STEPHENS, G. H.		WELL #: 9		RRCID -> 235708		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584			
06	3210 X	2178	-0-	-1032	-0-	118 1	2060 2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	2343	-0-	-943	-0-	221 1	2122 2	Y	-0-			-0-
08	2728 X	2381	-0-	-347	-0-	224 1	2157 2	Y	-0-			-0-
09	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	195 1	2064 2	Y	-0-			-0-
10	2356 X	2250	-0-	-106	-0-	139 1	2111 2	Y	-0-			-0-
11	2310 X	2111	-0-	-199	-0-	165 1	1946 2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 19		RRCID -> 236125		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626			
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	66 1	1136 2	Y	-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	115 1	1104 2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	104 1	1002 2	Y	-0-			-0-
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	183 1	1945 2	Y	-0-			-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	120 1	1820 2	Y	-0-			-0-
*11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	160 1	1892 2	Y	-0-			-0-

HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 237088		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 240095		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592			
06	2250 N	1829	-0-	-421	-0-	99 1	1730 2	Y	-0-			39
07	2201 N	1918	-0-	-283	-0-	181 1	1737 2	Y	-0-	18 1		21
08	2015 N	1885	-0-	-130	-0-	178 1	1707 2	Y	-0-			21
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	164 1	1727 2	Y	-0-			21
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	126 1	1907 2	Y	-0-			21
11	1830 N	1570	-0-	-260	-0-	123 1	1447 2	Y	-0-			21

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 244858		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612			
06	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	332 1	5769 2	Y	-0-			25
07	6324 X	5902	-0-	-422	-0-	556 1	5346 2	Y	-0-	25 1		-0-
08	6324 X	4486	-0-	-1838	-0-	422 1	4064 2	Y	-0-			-0-
09	6120 X	3308	-0-	-2812	-0-	286 1	3022 2	Y	-0-			-0-
10	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	407 1	6188 2	Y	-0-			-0-
*11	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	504 1	5939 2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7530 X	7299	-0-	-231	-0-	398 1	6901 2	Y	-0-			-0-
07		7781 X	7372	-0-	-409	-0-	695 1	6677 2	Y	-0-			-0-
08		7564 X	6604	-0-	-960	-0-	622 1	5982 2	Y	-0-			-0-
09		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	634 1	6716 2	Y	-0-			-0-
10		7533 X	7242	-0-	-291	-0-	447 1	6795 2	Y	-0-			-0-
11		7290 X	7261	-0-	-29	-0-	568 1	6693 2	Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998													
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464													
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755													
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554													
06	2760 X	2245	-0-	-515	-0-	2225 2	20 9	Y		18			92
07	2790 X	2665	-0-	-125	-0-	2661 2	4 9	Y		4			96
08	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	2001 2	3 9	Y		3			99
09	DLQ G-10	1840	-0-	1840	3844	1838 2	2 9	Y		2			101
10	5699 X	1855	-0-	-3844	-0-	1845 2	10 9	Y		9			110
*11	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1900 2	17 9	Y		15			125

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564													
06	930 X	742	-0-	-188	-0-	742 2		Y		-0-			19
07	930 X	897	-0-	-33	-0-	887 2	10 9	Y		9			28
08	DLQ G-10	669	-0-	669	669	667 2	2 9	Y		2			30
09	DLQ G-10	625	-0-	625	1294	613 2	12 9	Y		11			41
10	1600 N	630	-0-	-970	-0-	615 2	15 9	Y		14			55
*11	1046 N	722	-0-	-324	-0-	700 2	22 9	Y		20			75

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648													
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100													
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648																	
CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202																	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103																	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534																	
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693																	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201																	
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765																	
06		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	3	N	-0-					12
07		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	60	1	1946	3	N	-0-					12
08		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	69	1	2242	3	N	-0-					12
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	66	1	2136	3	N	-0-					12
10		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	51	1	1663	3	N	-0-					12
11		1650 N	875	-0-	-775	-0-	26	1	849	3	N	-0-					12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC					722890								
IRISH, B.			WELL #:		1	RRCID -> 213859			COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 6517 - 7374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC					740176								
JOAQUIN GAS UNIT "W"			WELL #:		1 T	RRCID -> 111311			COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	8806 PERF. 6442 - 8744	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC					846651								
IRISH GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 216234			COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 7580 - 8682	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRIASSIC)					46597 925	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.					097353								
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 251154			COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11531 PERF. 11451 - 11457	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOAQUIN (WIENER)					46597 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467								
WEISS ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 092400			COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	8560 PERF. 5045 - 5117	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH-PRICE ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 093715			COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6586 - 6604	
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1920	3	7	9	Y	6	22
07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1517	3	12	9	Y	11	33
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	Y	3	36
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	3	2	9	Y	2	13
*10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	Y	3	16
*11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-	16

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	3000	N	3167	-0-	167			167	3167	3	Y	-0-	2 1	-0-	
07	2996	N	2829	-0-	-167			-0-	2829	3	Y	-0-		-0-	
08	2636	N	2636	-0-	-0-			-0-	2636	3	Y	-0-		-0-	
09	2410	N	2410	-0-	-0-			-0-	2410	3	Y	-0-		-0-	
*10	2331	X	2331	-0-	-0-			-0-	2331	3	Y	-0-		-0-	
*11	2147	X	2147	-0-	-0-			-0-	2147	3	Y	-0-		-0-	

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437															
06	510	N	510	-0-	-0-			-0-	478	3	32 9	Y	29	30 1	11
07	171	N	171	-0-	-0-			-0-	164	3	7 9	Y	6	13 1	4
08	466	X	466	-0-	-0-			-0-	442	3	24 9	Y	22	14 1	12
09	810	X	382	-0-	-428			-0-	362	3	20 9	Y	18	24 1	6
10	837	X	354	-0-	-483			-0-	335	3	19 9	Y	17	21 1	2
*11	558	X	558	-0-	-0-			-0-	526	3	32 9	Y	29	23 1	8

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552															
06	5	N	5	-0-	-0-			-0-	5	3		Y	-0-	1 1	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-		-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150															
06	101	N	101	-0-	-0-			-0-	101	3		N	-0-		42
07	102	N	102	-0-	-0-			-0-	102	3		N	-0-		42
08	92	N	92	-0-	-0-			-0-	92	3		N	-0-		42
09	112	N	112	-0-	-0-			-0-	111	3	1 9	N	1	1 8	42
*10	106	N	106	-0-	-0-			-0-	106	3		N	-0-		42
*11	153	N	153	-0-	-0-			-0-	153	3		N	-0-		42

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT		-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627															
06	1744	N	1744	-0-	-0-			-0-	1744	3		N	-0-		90
07	1805	N	1805	-0-	-0-			-0-	1805	3		N	-0-		90
08	1682	N	1682	-0-	-0-			-0-	1671	3	11 9	N	10		100
09	1720	N	1720	-0-	-0-			-0-	1720	3		N	-0-		100
*10	1584	N	1584	-0-	-0-			-0-	1584	3		N	-0-		100
*11	1629	N	1629	-0-	-0-			-0-	1627	3	2 9	N	2		102

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-		45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-		45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-		45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-		45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-		45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-		45

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																		
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644																		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097																		
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436																		
06		1050 N	835	-0-	-215	-0-	-0-	824	2	11	9	N	10					135
07		1116 N	703	-0-	-413	-0-	-0-	699	2	4	9	N	4					139
08		620 N	306	-0-	-314	-0-	-0-	306	2			N	-0-					139
09		840 N	223	-0-	-617	-0-	-0-	223	2			N	-0-					139
10		713 N	360	-0-	-353	-0-	-0-	357	2	3	9	N	3					142
11		300 N	237	-0-	-63	-0-	-0-	237	2			N	-0-					142

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																		
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500																		
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
 LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
 YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
 HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
 HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176															
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK															
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562															
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070															
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			80
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			80
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			80
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			80
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			80
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			80

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON															
INDIGO RESOURCES LLC 423831															
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON															
INDIGO RESOURCES LLC 423831															
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406															
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	472	2	N	-0-			10
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	434	2	N	-0-			10
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	N	-0-			10
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	13	1	377	2	N	-0-			10
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	16	1	423	2	N	-0-			10
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	88	1	351	2	N	-0-			-0-

JOAQUIN (RODESSA)		47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
DAVIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 229119		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JIREH		WELL #: 1		RRCID -> 232278		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIREH		WELL #: 3		RRCID -> 236729		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIREH		WELL #: 4		RRCID -> 243577		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		RRCID -> 226546		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105								
POWDRILL		WELL #: 1														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 232628		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

OIL AND GAS DIVISION

JOSSAC (PETTIT)		47342 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201												
RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 130786		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6460 - 6510				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	9	1	276	3	Y	3			5
07	372 N	136	-0-	-236	-0-	3	9							
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	-0-			5
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	12	1	400	3	Y	4	9	1	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	4	9							
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	8	1	256	3	Y	2			2
						2	9							
						9	1	296	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
						7	1	238	3	Y	2			3
						2	9							

KARNACK (5240 HILL)		48132 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC		660001												
SLACK		WELL #: 3		RRCID -> 284645		COMPL. DATE 02/13/2018		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 5422 - 5430				
06	6150	5340	-0-	-810	11124	5328	2	12	9	N	11	181	1	87
07	6355	1755	-0-	-4600	6524	1755	2				-0-			87
08	6355	868	-0-	-5487	1037	868	2				-0-			87
09	6150	-0-	-0-	-6150	-0-	-0-					-0-			87
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			87
11	5340 #	-0-	-0-	-5340	-0-	-0-					-0-			87

MCKENZIE GAS LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 284908		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 5473 - 5480				
07	0	18229	-0-	18229	18229	18166	2	63	9	N	57			57
08	17000	20806	-0-	3806	22035	20723	2	83	9	N	75	2	1	130
09	DELQ PR	16013	-0-	16013	38048	15979	2	34	9	N	31	1	1	160
10	31000	21075	-0-	-9925	28123	21007	2	68	9	N	62	2	8	220
11	30000	20342	-0-	-9658	18465	20158	2	184	9	N	167	184	1	203

KENDRICK (JAMES)		48828 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 203968		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8350 - 14235				
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2				-0-			18
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2				-0-			18
08	4216 X	3725	-0-	-491	-0-	3725	2				-0-			18
09	4710 X	3841	-0-	-869	-0-	3841	2				-0-			18
10	4867 X	3701	-0-	-1166	-0-	3701	2				-0-			18
11	4710 X	3295	-0-	-1415	-0-	3295	2				-0-			18

FOUNTAIN EAST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216162		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8508 - 14050				
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2				-0-			82
07	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2480	2	3	9	N	3			85
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2				-0-			85
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2286	2	6	9	N	5	72	1	18
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2				-0-			18
*11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2				-0-			18

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252765		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8352 - 12779				
06	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2				-0-			45
07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2				-0-			45
08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2				-0-			45
09	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5496	2	8	9	N	7			52
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2				-0-			52
*11	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2				-0-			52

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	119927	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8188 - 9979
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BURGESS		WELL #:		1H	RRCID ->	223263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8218 - 10868
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-		126	
07	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-		126	
08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-		126	
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-		126	
*10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-		126	
*11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-		126	

LEHMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	231309	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	N/A
06	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2	N	-0-		57	
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2	N	-0-		57	
08	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2	N	-0-		57	
09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2	N	-0-		57	
*10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-		57	
*11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2	N	-0-		57	

CHANDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8308 - 11298
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-		35	
07	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	1859	2	N	-0-		35	
08	2108 N	1895	-0-	-213	-0-	1895	2	N	-0-		35	
09	2130 N	1683	-0-	-447	-0-	1683	2	N	-0-		35	
*10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-		35	
11	1830 N	1579	-0-	-251	-0-	1579	2	N	-0-		35	

RIPPY OIL COMPANY		712938		WELL #:		1	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8300 - 8447
BAKER														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		WELL #:		1H	RRCID ->	231578	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8109 - 14365
BERT														
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	456	1	2	2500	2	N	2		79
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	502	1	2	2860	2	N	-0-		79
08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	622	1	3	3283	2	N	3		82
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	661	1	3	3970	2	N	-0-		82
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	587	1	3	3388	2	N	-0-		82
*11	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	870	1	2	5793	2	N	2		84

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
OSCAR		WELL #:		1H	RRCID ->	242530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8075 - 12527
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	904	1	4973	2	N	2	82
07	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	990	1	5582	2	N	-0-	82
08	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	878	1	4603	2	N	-0-	82
09	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	751	1	4339	2	N	-0-	82
10	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	794	1	4514	2	N	-0-	82
*11	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	679	1	4425	2	N	-0-	82
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643										
KENDRICK		WELL #:		1H	RRCID ->	181636	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8235 - 13929
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	156	1	2913	2	N	3	209
07	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	237	1	5026	2	N	3	212
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	152	1	3083	2	N	3	175 1 40
09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	196	1	4209	2	N	-0-	40
10	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	161	1	3313	2	N	-0-	40
*11	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	164	1	3656	2	N	2	42
CRAZY HORSE		WELL #:		1	RRCID ->	182208	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8260 - 14748
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	296	1	3445	2	N	-0-	133
07	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	329	1	3804	2	N	3	136
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	284	1	3420	2	N	-0-	136
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	214	1	2745	2	N	-0-	136
10	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	258	1	3188	2	N	2	138
*11	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	317	1	3697	2	N	-0-	138
SITTING BULL		WELL #:		1	RRCID ->	185332	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8338 - 13500
06	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	108	1	2011	2	N	-0-	76
07	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	127	1	2703	2	N	-0-	76
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	130	1	2626	2	N	-0-	76
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	143	1	3084	2	N	-0-	76
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	124	1	2554	2	N	-0-	76
*11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	177	1	3958	2	N	-0-	76
SOARING EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	188226	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8380 - 13280
06	7140 X	6064	-0-	-1076	-0-	308	1	5755	2	N	1	156
07	7378 X	6266	-0-	-1112	-0-	282	1	5978	2	N	5	161
08	7161 X	6439	-0-	-722	-0-	303	1	6136	2	N	-0-	161
09	6720 X	5864	-0-	-856	-0-	260	1	5593	2	N	10	171
10	6944 X	5223	-0-	-1721	-0-	242	1	4978	2	N	3	174
11	6240 X	4391	-0-	-1849	-0-	188	1	4197	2	N	5	179

KENDRICK (JAMES)		//CONT.// 48828 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 801643									
SKY CHIEF		WELL #: 1		RRCID -> 203966		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4950 X	4460	-0-	-490	-0-	227	1	4231	2	N	57
07	5115 X	4503	-0-	-612	-0-	203	1	4300	2	N	57
08	5115 X	4544	-0-	-571	-0-	214	1	4324	2	N	62
09	4950 X	4341	-0-	-609	-0-	193	1	4148	2	N	62
10	4929 X	4415	-0-	-514	-0-	205	1	4210	2	N	62
11	4470 X	4447	-0-	-23	-0-	191	1	4256	2	N	62

WHITE THUNDER		WELL #: 1		RRCID -> 204485		COMPL. DATE 03/03/2004			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000		
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	259	1	3022	2	N	160
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	261	1	3010	2	N	160
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	211	1	2541	2	N	163
09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	288	1	3688	2	N	168
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	226	1	2788	2	N	175
11	2400 X	1532	-0-	-868	-0-	121	1	1411	2	N	175

MEDICINE MAN		WELL #: 1		RRCID -> 205678		COMPL. DATE 06/06/2004			TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710		
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	180	1	3353	2	N	4
07	3379 X	2568	-0-	-811	-0-	116	1	2452	2	N	4
08	3379 X	3104	-0-	-275	-0-	146	1	2958	2	N	4
09	3270 X	2954	-0-	-316	-0-	131	1	2823	2	N	4
10	3379 X	2858	-0-	-521	-0-	133	1	2725	2	N	4
11	3270 X	2592	-0-	-678	-0-	111	1	2481	2	N	4

RED CLOUD		WELL #: 1		RRCID -> 206422		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061		
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	128	1	2384	2	N	138
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	125	1	2647	2	N	138
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	135	1	2734	2	N	138
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	134	1	2882	2	N	138
10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	128	1	2634	2	N	138
11	2400 N	1961	-0-	-439	-0-	84	1	1877	2	N	138

TWO STRIKE		WELL #: 1		RRCID -> 206900		COMPL. DATE 07/04/2004			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164		
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	208	1	3879	2	N	135
07	4216 X	4076	-0-	-140	-0-	184	1	3892	2	N	135
08	4216 X	3961	-0-	-255	-0-	187	1	3774	2	N	135
09	4080 X	3958	-0-	-122	-0-	176	1	3780	2	N	137
10	4216 X	3748	-0-	-468	-0-	174	1	3574	2	N	137
11	4080 X	3803	-0-	-277	-0-	163	1	3640	2	N	137

SILVER WINGS		WELL #: 1		RRCID -> 208281		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462		
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-						27
07	3782 X	3309	-0-	-473	-0-	149	1	3160	2	N	27
08	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	301	1	6089	2	N	27
09	3660 X	1252	-0-	-2408	-0-	56	1	1196	2	N	27
10	3317 X	2175	-0-	-1142	-0-	101	1	2074	2	N	27
11	3660 X	2023	-0-	-1637	-0-	87	1	1936	2	N	27

KENDRICK (JAMES)		//CONT.// 48828 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 801643									
DANCING CLOUD		WELL #: 1		RRCID -> 208442		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8333 - 14280	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4170 X	3783	-0-	-387	-0-	192	1	3591	2	N	141
07	4309 X	3024	-0-	-1285	-0-	136	1	2886	2	N	143
08	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	217	1	4382	2	N	143
09	4140 X	3951	-0-	-189	-0-	175	1	3776	2	N	143
10	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	187	1	3840	2	N	148
11	4170 X	3794	-0-	-376	-0-	163	1	3631	2	N	148

ROUND MOUNTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 209225		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 8000 - 14350	
06	3690 X	3026	-0-	-664	-0-	239	1	2787	2	N	152
07	3813 X	3362	-0-	-451	-0-	268	1	3094	2	N	152
08	3813 X	3230	-0-	-583	-0-	247	1	2983	2	N	152
09	3690 X	3624	-0-	-66	-0-	263	1	3361	2	N	152
10	3348 X	3108	-0-	-240	-0-	233	1	2875	2	N	152
*11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	282	1	3293	2	N	152

WHIRLWIND		WELL #: 1		RRCID -> 214403		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8674 - 12645	
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	226	1	2644	2	N	130
07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	236	1	2730	2	N	130
08	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	198	1	2391	2	N	130
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	200	1	2564	2	N	130
10	2294 X	2275	-0-	-19	-0-	170	1	2102	2	N	133
*11	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	209	1	2437	2	N	133

THUNDER CHIEF		WELL #: 1		RRCID -> 216005		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8293 - 13902	
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	108	1	2012	2	N	195
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	95	1	2024	2	N	195
08	2139 N	1864	-0-	-275	-0-	87	1	1766	2	N	205
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	97	1	2092	2	N	35
10	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	96	1	1966	2	N	35
*11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	80	1	1797	2	N	40

LOOKING GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216007		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 12296 - 13000	
06	9690 X	8984	-0-	-706	-0-	456	1	8517	2	N	211
07	10013 X	8672	-0-	-1341	-0-	390	1	8279	2	N	214
08	9796 X	9112	-0-	-684	-0-	426	1	8623	2	N	89
09	9480 X	8370	-0-	-1110	-0-	372	1	7998	2	N	89
10	9300 X	8399	-0-	-901	-0-	390	1	8009	2	N	89
11	8970 X	7823	-0-	-1147	-0-	335	1	7488	2	N	89

NIGHT SPIRIT		WELL #: 1		RRCID -> 216008		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8485 - 14200	
06	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	89	1	1652	2	N	191
07	992 X	405	-0-	-587	-0-	18	1	387	2	N	191
08	992 X	975	-0-	-17	-0-	46	1	929	2	N	191
09	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	354	1	7613	2	N	191
10	3100 N	6716	-0-	3616	3616	312	1	6404	2	N	191
*11	3000 N	4428	-0-	1428	5044	190	1	4238	2	N	191

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
WIND DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	216010	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8338 - 13731
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		6750 X	6033	-0-	-717	-0-	307 1	5726 2	N	-0-		167
07		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	321 1	6810 2	N	-0-		167
08		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	349 1	7069 2	N	51		218
							56 9					
09		6750 X	6610	-0-	-140	-0-	293 1	6314 2	N	3		221
							3 9					
10		6975 X	5941	-0-	-1034	-0-	276 1	5665 2	N	-0-	183 1	38
11		6750 X	5724	-0-	-1026	-0-	245 1	5479 2	N	-0-		38

WICKED WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	216185	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8410 - 14280
06		3570 X	3266	-0-	-304	-0-	258 1	3008 2	N	-0-		58
07		3689 X	3061	-0-	-628	-0-	244 1	2815 2	N	2		60
							2 9					
08		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	326 1	3925 2	N	2		62
							2 9					
09		3540 X	3218	-0-	-322	-0-	233 1	2985 2	N	-0-		62
10		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	283 1	3496 2	N	-0-		62
11		3870 X	3490	-0-	-380	-0-	276 1	3214 2	N	-0-		62

KICKING BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	219099	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8364 - 14282
06		2700 X	1852	-0-	-848	-0-	94 1	1758 2	N	-0-		59
07		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	121 1	2570 2	N	-0-		59
08		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	116 1	2345 2	N	-0-		59
09		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	128 1	2750 2	N	18		77
							20 9					
10		2697 N	2569	-0-	-128	-0-	119 1	2450 2	N	-0-		77
*11		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	119 1	2654 2	N	10		87
							11 9					

TWO MOONS "2"		WELL #:		2	RRCID ->	224337	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8510 - 13240
06		7710 X	6693	-0-	-1017	-0-	338 1	6311 2	N	40		214
							44 9					
07		8494 X	6175	-0-	-2319	-0-	278 1	5897 2	N	-0-		214
08		8494 X	7417	-0-	-1077	-0-	349 1	7068 2	N	-0-		214
09		8220 X	6121	-0-	-2099	-0-	272 1	5849 2	N	-0-	186 1	28
10		7161 X	6735	-0-	-426	-0-	313 1	6422 2	N	-0-		28
11		7170 X	5231	-0-	-1939	-0-	224 1	5007 2	N	-0-		28

LONE WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	224348	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8317 - 13961
06		6270 X	6240	-0-	-30	-0-	317 1	5923 2	N	-0-		23
07		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	276 1	5828 2	N	-0-		23
08		6572 X	5428	-0-	-1144	-0-	256 1	5172 2	N	-0-		23
09		6360 X	6055	-0-	-305	-0-	269 1	5780 2	N	5		28
							6 9					
10		6572 X	5314	-0-	-1258	-0-	248 1	5066 2	N	-0-		28
11		6240 X	4982	-0-	-1258	-0-	214 1	4768 2	N	-0-		28

MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8294 - 13795
06		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	59 1	1102 2	N	-0-		74
07		1395 N	1128	-0-	-267	-0-	51 1	1077 2	N	-0-		74
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	40 1	813 2	N	-0-		74
09		1170 N	1084	-0-	-86	-0-	48 1	1036 2	N	-0-		74
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	81 1	1666 2	N	-0-		74
*11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	37 1	816 2	N	-0-		74

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
RAGING STORM		WELL #:		1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8476 - 14419
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	319 1	5952 2	N	3			148
07	6789 X	6477	-0-	-312	-0-	292 1	6185 2	N	-0-			148
08	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	359 1	7267 2	N	48	178 1		18
09	6570 X	6392	-0-	-178	-0-	283 1	6092 2	N	15			33
10	6479 X	6281	-0-	-198	-0-	291 1	5979 2	N	10			43
11	7440 X	6254	-0-	-1186	-0-	268 1	5983 2	N	3			46

THUNDERBOLT		WELL #:		1	RRCID ->	225301	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8524 - 14474
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	248 1	4623 2	N	-0-			110
07	5766 X	3877	-0-	-1889	-0-	175 1	3702 2	N	-0-			110
08	5766 X	2631	-0-	-3135	-0-	124 1	2507 2	N	-0-			110
09	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	252 1	5426 2	N	-0-			110
10	5053 X	3558	-0-	-1495	-0-	165 1	3393 2	N	-0-			110
11	4860 X	3348	-0-	-1512	-0-	144 1	3204 2	N	-0-			110

STAR DUSTER		WELL #:		1	RRCID ->	225303	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8784 - 15219
06	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	199 1	3717 2	N	-0-			110
07	3007 X	2817	-0-	-190	-0-	127 1	2690 2	N	-0-			110
08	3007 X	2954	-0-	-53	-0-	139 1	2815 2	N	-0-			110
09	3780 X	3421	-0-	-359	-0-	152 1	3269 2	N	-0-			110
10	3906 X	2577	-0-	-1329	-0-	120 1	2457 2	N	-0-			110
11	3780 X	2021	-0-	-1759	-0-	87 1	1934 2	N	-0-			110

TEN BEARS		WELL #:		2	RRCID ->	227247	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8217 - 8254
06	1410 N	1007	-0-	-403	-0-	51 1	956 2	N	-0-			58
07	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	53 1	1131 2	N	-0-			58
08	1302 N	753	-0-	-549	-0-	35 1	718 2	N	-0-			58
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	47 1	1014 2	N	-0-			58
10	1178 N	818	-0-	-360	-0-	38 1	780 2	N	-0-			58
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	40 1	885 2	N	-0-			58

TWO MOONS		WELL #:		1	RRCID ->	230167	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8575 - 15225
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	150 1	2801 2	N	-0-			131
07	2573 X	2290	-0-	-283	-0-	103 1	2187 2	N	-0-			131
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	123 1	2482 2	N	-0-			131
09	2940 X	2725	-0-	-215	-0-	121 1	2604 2	N	-0-			131
10	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	129 1	2641 2	N	-0-			131
11	2940 X	2012	-0-	-928	-0-	86 1	1926 2	N	-0-			131

TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	261346	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8264 - 8344
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	13 1	237 2	N	-0-			27
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	15 1	320 2	N	-0-			27
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	381 2	N	-0-			27
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30 1	645 2	N	-0-			27
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	38 1	785 2	N	-0-			27
11	390 N	153	-0-	-237	-0-	7 1	146 2	N	-0-			27

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	712	-0-	-218	-0-	39 1	673 2	Y	-0-		48
07	961 N	781	-0-	-180	-0-	47 1	731 2	Y	3		51
08	1488 X	748	-0-	-740	-0-	747 2	1 9	Y	1		52
09	1440 X	857	-0-	-583	-0-	857 2		Y	-0-	2 5	50
10	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		50
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		50

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

06	3360 X	3294	-0-	-66	-0-	167 1	3121 2	N	5		145
07	3565 X	3362	-0-	-203	-0-	151 1	3211 2	N	-0-		145
08	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	155 1	3127 2	N	10		155
09	3450 X	3202	-0-	-248	-0-	142 1	3058 2	N	2		157
10	3410 X	3201	-0-	-209	-0-	148 1	3033 2	N	18		175
11	3300 X	3168	-0-	-132	-0-	134 1	2993 2	N	37		212

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

06	360 N	295	-0-	-65	-0-	15 1	280 2	N	-0-		132
07	310 N	226	-0-	-84	-0-	10 1	216 2	N	-0-		132
08	310 N	164	-0-	-146	-0-	8 1	156 2	N	-0-		132
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16 1	335 2	N	-0-		132
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	8 1	172 2	N	-0-		132
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	N	-0-		132

KILDARE (COTTON VALLEY)		49204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
PEGASI OPERATING INC.		650623														
CASS CO. FEE		WELL #: 1		RRCID -> 052289		COMPL. DATE 01/02/1972		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	180	1			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	154	1			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					57

OAKLAND CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 090865		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

OAKLAND CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 090866		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					192

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 097480		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 198348		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

L.C.G. (PAGE)		50479 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
BRUNE-BURNETT GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 083526		COMPL. DATE 11/03/1993		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

L.C.G. (PAGE)		//CONT.//		50479 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
BERRY OIL COMPANY, LLC				068140										
BYRNE, HAZEL				WELL #: 1	RRCID -> 082860	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6541 - 6549			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)				50879 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
FERN LAKE FISHING CLUB				WELL #: 1	RRCID -> 178633	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	9156 - 15999			
06	4080 X	3571	-0-	-509	-0-	208	1	3362	2	Y	1			42
07	4216 X	3806	-0-	-410	-0-	209	1	3596	2	Y	1			43
08	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	250	1	3944	2	Y	2			45
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	255	1	3871	2	Y	-0-			45
10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	256	1	4073	2	Y	1			46
*11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	218	1	3514	2	Y	2			48

WINSTON, JOHN				WELL #: 1H	RRCID -> 186053	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9293 - 17003			
06	5670 X	4530	-0-	-1140	-0-	274	1	4256	2	N	-0-			99
07	5456 X	4746	-0-	-710	-0-	271	1	4475	2	N	-0-			99
08	5456 X	4745	-0-	-711	-0-	284	1	4455	2	N	5			104
09	5280 X	4490	-0-	-790	-0-	284	1	4206	2	N	-0-			104
10	4774 X	4477	-0-	-297	-0-	276	1	4201	2	N	-0-			104
*11	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	287	1	4870	2	N	-0-			104

LISA B				WELL #: 1	RRCID -> 186057	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8976 - 18818			
06	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	982	1	4094	2	N	2	106	1	13
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	1092	1	4256	2	N	9			22
08	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	1113	1	4180	2	N	16			38
09	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	1077	1	4283	2	N	4			42
10	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	1113	1	4030	2	N	6			48
*11	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	1064	1	4079	2	N	-0-			48

KIRBY GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 195911	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9275 - 15834			
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	N	1			53
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	N	5			58
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	N	4			62
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	N	1			63
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	67	1	1012	2	N	4			67
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	48	1	798	2	N	-0-			67

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005													TOTAL DEPTH	9213	PERF.	9296 - 17184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		8610 X	8080	-0-	-530	-0-	483 1	7596 2		Y	1			78		
07		8773 X	8355	-0-	-418	-0-	469 1	7883 2		Y	3			81		
08		8835 X	7580	-0-	-1255	-0-	455 1	7122 2		Y	3			84		
09		8550 X	7227	-0-	-1323	-0-	455 1	6771 2		Y	1			85		
10		8835 X	8570	-0-	-265	-0-	534 1	8035 2		Y	1			86		
11		8100 X	7807	-0-	-293	-0-	442 1	7362 2		Y	3			89		

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006													TOTAL DEPTH	9285	PERF.	N/A
06		1410 N	1115	-0-	-295	-0-	68 1	1047 2		Y	-0-			29		
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	67 1	1101 2		Y	7			36		
08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	81 1	1242 2		Y	3			39		
09		1110 N	1005	-0-	-105	-0-	62 1	936 2		Y	6	1 8		44		
10		1178 N	672	-0-	-506	-0-	42 1	629 2		Y	1			45		
11		1290 N	613	-0-	-677	-0-	37 1	576 2		Y	-0-			45		

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006													TOTAL DEPTH	8907	PERF.	9203 - 18000
06		5250 X	5161	-0-	-89	-0-	312 1	4837 2		Y	11			45		
07		5425 X	5367	-0-	-58	-0-	308 1	5055 2		Y	4			49		
08		5704 X	5323	-0-	-381	-0-	319 1	4997 2		Y	6			55		
09		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	361 1	5320 2		Y	-0-			55		
10		5704 X	4910	-0-	-794	-0-	311 1	4599 2		Y	-0-			55		
*11		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	310 1	4960 2		Y	-0-			55		

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007													TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9395 - 17101
06		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	276 1	4383 2		N	3			92		
07		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	258 1	4310 2		N	3			95		
08		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	261 1	4065 2		N	4			99		
09		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	296 1	4440 2		N	1			100		
10		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	298 1	4507 2		N	5			105		
*11		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	261 1	4463 2		N	2			107		

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8724	PERF.	9049 - 15121
06		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	331 1	3021 2		N	-0-			67		
07		3317 X	3309	-0-	-8	-0-	334 1	2975 2		N	-0-			67		
08		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	414 1	3439 2		N	-0-			67		
09		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	414 1	3316 2		N	-0-			67		
10		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	383 1	3501 2		N	-0-			67		
*11		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	379 1	2938 2		N	-0-			67		

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	290	1	4598	2	Y	2			32
07	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	277	1	4710	2	Y	4			36
08	5425 X	4516	-0-	-909	-0-	273	1	4243	2	Y	-0-			36
09	4920 X	3843	-0-	-1077	-0-	238	1	3605	2	Y	-0-			36
10	5084 X	4067	-0-	-1017	-0-	248	1	3818	2	Y	1			37
11	4890 X	4592	-0-	-298	-0-	257	1	4328	2	Y	6			43

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2016 - PLUGGED 09/28/16

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)			52002 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467												
PEARCE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	243264	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	7593 - 10706			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURTON			WELL #:	2H	RRCID ->	244661	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	11139 - 13452			
06	4590	X	4519	-0-	-71	-0-	4502	3	17	9	N	15			62
07	4774	X	4531	-0-	-243	-0-	4519	3	12	9	N	11			73
08	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4377	3	8	9	N	7			80
09	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	4262	3	10	9	N	9			89
10	4681	X	4370	-0-	-311	-0-	4358	3	12	9	N	11			100
11	4530	X	4251	-0-	-279	-0-	4247	3	4	9	N	4			104

PEARCE GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	245009	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	11022 - 12974			
06	6390	X	5929	-0-	-461	-0-	5909	3	20	9	N	18			126
07	6417	X	6132	-0-	-285	-0-	6119	3	13	9	N	12			138
08	6169	X	6102	-0-	-67	-0-	6080	3	22	9	N	20			158
09	6000	X	5974	-0-	-26	-0-	5965	3	9	9	N	8			166
10	6200	X	6091	-0-	-109	-0-	6090	3	1	9	N	1			167
11	5940	X	5875	-0-	-65	-0-	5863	3	12	9	N	11			178

PRICE			WELL #:	1	RRCID ->	247671	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11937	PERF.	10668 - 11830			
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1622	3	6	9	N	5			32
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1674	3	7	9	N	6			38
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-			38
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1618	3	4	9	N	4			42
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	3	3	9	N	3			45
*11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	3	6	9	N	5			50

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3			WELL #:	1H	RRCID ->	256415	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	11089 - 13945			
06	6180	X	5853	-0-	-327	-0-	5819	3	34	9	N	31			110
07	6355	X	6119	-0-	-236	-0-	6102	3	17	9	N	15			125
08	6293	X	6082	-0-	-211	-0-	6065	3	17	9	N	15			140
09	6090	X	5760	-0-	-330	-0-	5734	3	26	9	N	24			164
10	6107	X	5862	-0-	-245	-0-	5845	3	17	9	N	15			179
11	5910	X	5000	-0-	-910	-0-	4997	3	3	9	N	3			182

HENDERSON GAS UNIT NO. 1			WELL #:	2H	RRCID ->	257040	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	11014 - 14135			
06	12930	X	12276	-0-	-654	-0-	12248	3	28	9	N	25	167	1	77
07	13268	X	12673	-0-	-595	-0-	12568	3	105	9	N	95			172
08	12989	X	12552	-0-	-437	-0-	12543	3	9	9	N	8			180
09	12450	X	12201	-0-	-249	-0-	12155	3	46	9	N	42			222
10	12679	X	12159	-0-	-520	-0-	12136	3	23	9	N	21	176	1	67
11	12270	X	11755	-0-	-515	-0-	11720	3	35	9	N	32			99

UNITED RESOURCES			WELL #:	1H	RRCID ->	259957	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10739	PERF.	11258 - 14400			
06	6330	X	6029	-0-	-301	-0-	6017	3	12	9	N	11			48
07	6386	X	6125	-0-	-261	-0-	6117	3	8	9	N	7			55
08	6324	X	6056	-0-	-268	-0-	6056	3			N	-0-			55
09	6120	X	5914	-0-	-206	-0-	5906	3	8	9	N	7			62
10	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	5891	3	9	9	N	8			70
11	6030	X	5669	-0-	-361	-0-	5663	3	6	9	N	5			75

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		5310 X	5056	-0-	-254	-0-	5054	3	2	9	N	2		22
07		5487 X	4933	-0-	-554	-0-	4932	3	1	9	N	1		23
08		5394 X	4599	-0-	-795	-0-	4573	3	26	9	N	24		47
09		5220 X	4135	-0-	-1085	-0-	4128	3	7	9	N	6		53
10		5270 X	4993	-0-	-277	-0-	4982	3	11	9	N	10		63
*11		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6553	3	11	9	N	10		73

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187														
06		12630 X	11753	-0-	-877	-0-	11698	3	55	9	N	50		160
07		13051 X	11740	-0-	-1311	-0-	11657	3	83	9	N	75	172 1	63
08		12617 X	11612	-0-	-1005	-0-	11566	3	46	9	N	42		105
09		12210 X	11116	-0-	-1094	-0-	11050	3	66	9	N	60		165
10		12152 X	11253	-0-	-899	-0-	11188	3	65	9	N	59		224
11		11760 X	10758	-0-	-1002	-0-	10681	3	77	9	N	70		294

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839														
06		15030 X	13689	-0-	-1341	-0-	13624	3	65	9	N	59		184
07		15097 X	14016	-0-	-1081	-0-	13925	3	91	9	N	83		267
08		14539 X	13640	-0-	-899	-0-	13576	3	64	9	N	58		325
09		13740 X	12901	-0-	-839	-0-	12854	3	47	9	N	43	178 1	190
10		14136 X	12739	-0-	-1397	-0-	12667	3	72	9	N	65		255
11		13680 X	11616	-0-	-2064	-0-	11581	3	35	9	N	32		287

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743														
06		15450 X	14698	-0-	-752	-0-	14670	3	28	9	N	25		93
07		15841 X	15144	-0-	-697	-0-	15136	3	8	9	N	7		100
08		15252 X	14091	-0-	-1161	-0-	14072	3	19	9	N	17		117
09		14700 X	13671	-0-	-1029	-0-	13658	3	13	9	N	12		129
10		15190 X	13763	-0-	-1427	-0-	13763	3			N	-0-		129
11		14700 X	12957	-0-	-1743	-0-	12879	3	78	9	N	71		200

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775														
06		720 N	465	-0-	-255	-0-	465	2			N	-0-		242
07		496 N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-		242
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-		242
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-		242
10		434 N	169	-0-	-265	-0-	169	2			N	-0-		242
*11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-		242

COOK EXPLORATION CO. 174337														
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708														
06		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2086	2	22	9	N	20		85
07		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2643	2	94	9	N	85	163 1	7
08		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3833	2	20	9	N	18		25
09		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3555	2	47	9	N	43		68
10		3100 N	3674	-0-	574	574	3674	2			N	-0-		68
*11		3370 X	2796	-0-	-574	-0-	2772	2	24	9	N	22		90

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
RHE OPERATING, LLC 704808												
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		660 N	588	-0-	-72	-0-	588 2		N	-0-		207
07		775 N	504	-0-	-271	-0-	504 2		N	-0-		207
08		589 N	198	-0-	-391	-0-	198 2		N	-0-		207
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078 2	1 9	N	1	1 8	207
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	772 2	1 9	N	1	134 1	73
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-		73

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704												
06		690 N	214	-0-	-476	-0-	214 2		N	-0-		100
07		527 X	183	-0-	-344	-0-	183 2		N	-0-		100
08		713 X	41	-0-	-672	-0-	41 2		N	-0-		100
09		570 X	248	-0-	-322	-0-	248 2		N	-0-		100
10		589 X	156	-0-	-433	-0-	155 2	1 9	N	1	49 1	52
*11		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		52

CLEMMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603												
06		240 N	181	-0-	-59	-0-	181 2		N	-0-		20
07		372 X	254	-0-	-118	-0-	254 2		N	-0-		20
08		372 X	183	-0-	-189	-0-	183 2		N	-0-		20
09		360 X	215	-0-	-145	-0-	209 2	6 9	N	5		25
10		341 X	184	-0-	-157	-0-	184 2		N	-0-		25
11		240 X	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-		25

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795												
06		12000 X	11802	-0-	-198	-0-	11608 2	194 9	Y	176	245 1	33
07		12276 X	11808	-0-	-468	-0-	11653 2	155 9	Y	141	110 1	64
08		11935 X	11539	-0-	-396	-0-	11400 2	139 9	Y	126	112 1	78
09		11550 X	11261	-0-	-289	-0-	11117 2	144 9	Y	131	105 1	104
10		11935 X	11420	-0-	-515	-0-	11278 2	142 9	Y	129	107 1	126
11		11550 X	10837	-0-	-713	-0-	10690 2	147 9	Y	134	207 1	53

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775												
06		15660 X	15289	-0-	-371	-0-	15197 2	92 9	Y	84	122 1	17
07		15903 X	15319	-0-	-584	-0-	15223 2	96 9	Y	87	68 1	36
08		15779 X	14888	-0-	-891	-0-	14798 2	90 9	Y	82	73 1	45
09		15270 X	14542	-0-	-728	-0-	14431 2	111 9	Y	101	75 1	71
10		15779 X	14835	-0-	-944	-0-	14724 2	111 9	Y	101	80 1	92
11		15270 X	14364	-0-	-906	-0-	14247 2	117 9	Y	106	164 1	34

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900												
06		5070 X	4367	-0-	-703	-0-	4205 2	162 9	N	147	146 1	20
07		3286 X	2711	-0-	-575	-0-	2624 2	87 9	N	79		99
08		3441 X	2913	-0-	-528	-0-	2781 2	132 9	N	120	95 1	124
09		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4210 2	186 9	N	169	186 1	107
10		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4409 2	168 9	N	153	83 1	177
11		4380 X	4056	-0-	-324	-0-	3923 2	133 9	N	121	188 1	110

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935												
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	193 2	7 9	N	6	31 1	97
07		155 N	139	-0-	-16	-0-	81 2	58 9	N	53		150
08		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-		150
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		150
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	83 2	13 9	N	12	94 1	68
11		180 N	81	-0-	-99	-0-	20 2	61 9	N	55		123

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 X		4	-0-	-326	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8		102
07	618 X		618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				102
08	124 N		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				102
09	4 N		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				102
10	310 N		-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				102
*11	1029 N		1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27				129

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

06	1308 N		1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	N	1	1	8		151
07	1395 N		1297	-0-	-98	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8		151
08	1397 N		1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-				151
09	1598 N		1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	N	2	2	8		151
10	1501 N		1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-				151
*11	1488 N		1488	-0-	-0-	-0-	1485	2	3	9	N	3	3	8		151

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

06	7590 X		7413	-0-	-177	-0-	1413	1	9	9	N	8	8	8		73	
07	7843 X		7600	-0-	-243	-0-	1475	1	6	0	N	78	4	8		147	
08	7843 X		7535	-0-	-308	-0-	1489	1	6	0	N	5	5	8		147	
09	7470 X		7138	-0-	-332	-0-	1421	1	6	9	N	205	174	1	4	8	174
10	7719 X		6850	-0-	-869	-0-	1488	1	2	2	N	61	9	8		226	
11	7410 X		6635	-0-	-775	-0-	1436	1	6	7	N	94	185	1	11	8	124

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

06	1077 N		1077	-0-	-0-	-0-	40	1	1	0	N	-0-				20
07	1339 N		1339	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	N	-0-				20
08	1197 N		1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1	1	N	-0-				20
09	1108 N		1108	-0-	-0-	-0-	38	1	1	0	N	-0-				20
10	1043 N		1043	-0-	-0-	-0-	34	1	1	0	N	-0-				20
*11	875 N		875	-0-	-0-	-0-	27	1	1	8	N	1	1	8		20

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

06	1230 X		1114	-0-	-116	-0-	428	1	2	9	Y	2	2	8		-0-
07	1395 X		1012	-0-	-383	-0-	417	1	3	9	Y	3	3	8		-0-
08	1395 X		1054	-0-	-341	-0-	463	1	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	1350 X		1123	-0-	-227	-0-	493	1	2	9	Y	2	2	8		-0-
10	1444 X		1444	-0-	-0-	-0-	839	1	1	9	Y	1	1	8		-0-
*11	1327 X		1327	-0-	-0-	-0-	753	1	6	7	Y	6	6	8		-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4380 X	2548	-0-	-1832	-0-	103	1	2439	2	Y	5	14	1	1 8	4
07	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	137	1	3497	2	Y	4	2	8		6
08	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	187	1	4685	2	Y	9	1	8		14
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	148	1	4116	2	Y	6	15	1	1 8	4
10	3627 X	3324	-0-	-303	-0-	97	1	3219	2	Y	7				11
11	4710 X	1701	-0-	-3009	-0-	50	1	1638	2	Y	12	17	1	3 8	3

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559															
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	182	1	1012	2	Y	1	1	8		-0-
07	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	159	1	936	2	Y	2	2	8		-0-
08	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	135	1	902	2	Y	1	1	8		-0-
09	1170 N	1015	-0-	-155	-0-	85	1	929	2	Y	1	1	8		-0-
10	1085 N	956	-0-	-129	-0-	62	1	893	2	Y	1	1	8		-0-
11	990 N	900	-0-	-90	-0-	58	1	839	2	Y	3	3	8		-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519															
06	2100 X	1765	-0-	-335	-0-	402	1	1355	2	Y	7	14	1		7
07	2232 X	1714	-0-	-518	-0-	448	1	1252	2	Y	13	15	1		5
08	2232 X	1640	-0-	-592	-0-	424	1	1207	2	Y	8				13
09	2160 X	1591	-0-	-569	-0-	342	1	1243	2	Y	5	15	1		3
10	2170 X	1566	-0-	-604	-0-	353	1	1195	2	Y	16	15	1		4
11	1770 X	1443	-0-	-327	-0-	289	1	1122	2	Y	29	20	1	1 8	12

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 10256 - 10539															
06	1740 N	1388	-0-	-352	-0-	59	1	1326	2	Y	3	9	1		3
07	1891 N	1292	-0-	-599	-0-	63	1	1229	2	Y	-0-				3
08	1829 N	1242	-0-	-587	-0-	57	1	1185	2	Y	-0-				3
09	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	56	1	1217	2	Y	4				7
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	Y	1				8
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	67	1	1191	2	Y	-0-				8

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	56	1	448	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	248	-0-	-93	-0-	54	1	194	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	95	-0-	-277	-0-	22	1	73	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	116	-0-	-394	-0-	31	1	85	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	186	-0-	-62	-0-	19	1	167	2	Y	-0-	-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	158	1	4102	2	N	7	25
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	132	1	3536	2	N	12	37
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	135	1	3900	2	N	-0-	37
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	128	1	3630	2	N	-0-	37
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	130	1	3808	2	N	-0-	37
*11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	84	1	2591	2	N	1	37

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	541	1	3095	2	Y	2	1	1	8	1	
07	2108 X	1896	-0-	-212	-0-	552	1	1342	2	Y	2	2	8		1	
08	2108 X	1063	-0-	-1045	-0-	559	1	502	2	Y	2	1	8		2	
09	3630 X	1057	-0-	-2573	-0-	468	1	587	2	Y	2	2	1	1	8	1
10	3751 X	1603	-0-	-2148	-0-	449	1	1152	2	Y	2	1	8		2	
11	3630 X	2215	-0-	-1415	-0-	412	1	1799	2	Y	4	3	1	3	8	-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

06	2760 X	2502	-0-	-258	-0-	434	1	2058	2	Y	9	15	1	1	8	8
07	3162 X	2369	-0-	-793	-0-	449	1	1902	2	Y	16	16	1	2	8	6
08	3162 X	2223	-0-	-939	-0-	438	1	1775	2	Y	9	1	8			14
09	3060 X	2328	-0-	-732	-0-	433	1	1888	2	Y	6	16	1	1	8	3
10	3100 X	2301	-0-	-799	-0-	464	1	1815	2	Y	20	17	1	1	8	5
11	2490 X	2116	-0-	-374	-0-	376	1	1705	2	Y	32	21	1	3	8	13

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2550 X	2168	-0-	-382	-0-	480	1	1678	2	Y	9	16 1	1 8 8
07	2790 X	2070	-0-	-720	-0-	501	1	1551	2	Y	16	17 1	1 8 6
08	2790 X	1932	-0-	-858	-0-	475	1	1447	2	Y	9		15
09	2700 X	2003	-0-	-697	-0-	457	1	1539	2	Y	6	17 1	1 8 3
10	2697 X	1968	-0-	-729	-0-	467	1	1480	2	Y	19	17 1	5
11	2160 X	1858	-0-	-302	-0-	433	1	1390	2	Y	32	22 1	2 8 13

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

06	1890 N	1539	-0-	-351	-0-	98	1	1435	2	Y	5	14 1	5
07	1922 N	1426	-0-	-496	-0-	99	1	1327	2	Y	-0-		5
08	1953 N	1367	-0-	-586	-0-	88	1	1279	2	Y	-0-		5
09	1530 N	1427	-0-	-103	-0-	101	1	1317	2	Y	8		13
10	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	111	1	1266	2	Y	1		14
11	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	110	1	1203	2	Y	-0-		14

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

06	21330 X	17393	-0-	-3937	-0-	1260	1	16026	2	Y	97	85 1	21 8 110
07	22506 X	16128	-0-	-6378	-0-	1165	1	14814	2	Y	135	112 1	42 8 91
08	22506 X	15345	-0-	-7161	-0-	980	1	14281	2	Y	76	109 1	16 8 42
09	21780 X	15700	-0-	-6080	-0-	921	1	14702	2	Y	70	26 8	86
10	21917 X	12855	-0-	-9062	-0-	845	1	11893	2	Y	106	106 1	11 8 75
11	17400 X	14380	-0-	-3020	-0-	788	1	13426	2	Y	151	107 1	79 8 40

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	131	1	3393	2	Y	26	49 1	25
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	139	1	3702	2	Y	45	52 1	18
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	2	Y	28		46
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	131	1	3706	2	Y	16	52 1	10
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	125	1	3675	2	Y	58	53 1	15
*11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	102	1	3132	2	Y	95	68 1	1 8 41

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	190 1	2366 2	Y	8	31 1		9
07	1395 X	1233	-0-	-162	-0-	201 1	1026 2	Y	5	1 8		13
08	1395 X	595	-0-	-800	-0-	191 1	383 2	Y	19			32
09	2580 X	636	-0-	-1944	-0-	174 1	449 2	Y	12	34 1	1 8	9
10	2666 X	1047	-0-	-1619	-0-	149 1	881 2	Y	15			24
11	2580 X	1535	-0-	-1045	-0-	136 1	1375 2	Y	22	38 1	2 8	6

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
 MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
 BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972																	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936																	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880												
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928												
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874												
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892												
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A												
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A												
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956												
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A												
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A												
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798												
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912												
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A																	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A																	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939																	
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948																	
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866																	
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929																	
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905										
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942										
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879										
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798										
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952										
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A										
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A													
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A													
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957													
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817													
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944													
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888													
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864										
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796										
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804										
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919										
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948										
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A										
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904													
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889													
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309													
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297													
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124													
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709													
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON																
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971																
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199																
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532																
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095																
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467																
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																			
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A																			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097																			
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668																			
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	72	2	N	-0-					-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	61	2	N	-0-					-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	57	2	N	-0-					-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	70	2	N	-0-					-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	87	2	N	-0-					-0-
*11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	123	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629																			
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		465 N	76	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	57	1	19	2	N	-0-					70
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	85	2	N	-0-					70
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	113	2	N	-0-					70
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	121	2	N	-0-					70
*11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	172	2	N	-0-					70

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 084097		WELL #: 7		RRCID ->	203560	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7759 - 8648
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	375 1	179 2	N	-0-			47	
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	435 1	148 2	N	-0-			47	
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	525 1	166 2	N	-0-			47	
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	554 1	217 2	N	11			58	
						12 9							
10	589 N	535	-0-	-54	-0-	390 1	145 2	N	-0-			58	
11	660 N	287	-0-	-373	-0-	154 1	133 2	N	-0-			58	

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID ->	204809	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7722 - 8498		
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	515 1	246 2	N	-0-			32	
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	576 1	196 2	N	-0-			32	
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	563 1	178 2	N	-0-			32	
09	750 N	672	-0-	-78	-0-	437 1	172 2	N	57			89	
						63 9							
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	628 1	233 2	N	5			94	
						6 9							
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	364 1	313 2	N	-0-			94	

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID ->	210310	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8080 - 8244		
06	1350 N	985	-0-	-365	-0-	666 1	318 2	N	1	1 8		68	
						1 9							
07	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	930 1	317 2	N	5			73	
						6 9							
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1109 1	349 2	N	-0-			73	
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1084 1	425 2	N	-0-			73	
10	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	732 1	271 2	N	-0-			73	
11	1410 N	931	-0-	-479	-0-	500 1	430 2	N	1	1 8		73	
						1 9							

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID ->	222120	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7972 - 8284		
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	141 1	69 2	N	-0-			8	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	151 1	52 2	N	-0-			8	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	177 1	55 2	N	-0-			8	
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	138 1	55 2	N	-0-			8	
10	217 N	113	-0-	-104	-0-	82 1	31 2	N	-0-			8	
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	62 1	53 2	N	-0-			8	

BROOKS PETROLEUM COMPANY RUPPE/FENNELL/NEWMAN		097323 WELL #: 1		RRCID ->	187517	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	7419 - 7662		
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2342 2	30 9	N	27			208	
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2478 2	25 9	N	23			231	
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2488 2	37 9	N	34			265	
09	2280 N	2202	-0-	-78	-0-	2173 2	29 9	N	26	174 1		117	
*10	2356 N	2008	-0-	-348	-0-	1990 2	18 9	N	16	45 1		88	
11	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			88	

RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #: 1		RRCID ->	198343	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8294 - 8469		
06	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5963 2	18 9	N	16	133 1		135	
07	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6271 2	34 9	N	31			166	
08	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6320 2	17 9	N	15			181	
09	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6174 2	10 9	N	9			190	
*10	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	23			213	
11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-			213	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BROOKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		097323												
RUPPE/FENNEL/NEWMAN		WELL #:		2	RRCID ->	211959	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7574	-	8454		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2909	2	35	9	N	32			255		
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2967	2	54	9	N	49	181	1	123		
08	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2641	2	26	9	N	24			147		
09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2367	2	26	9	N	24	1	8	170		
*10	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2678	2	22	9	N	20	55	1	135		
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			135		

RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	247331	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7327	-	8635		
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1219	2	18	9	N	16	26	1	177		
07	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1230	2	12	9	N	11			188		
08	1705 N	1335	-0-	-370	-0-	1320	2	15	9	N	14			202		
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1318	2	24	9	N	22	150	1	74		
*10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	14			88		
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			88		

RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	272496	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	7607	-	8756		
06	180 X	115	-0-	-65	-0-	113	2	2	9	N	2	3	1	248		
07	186 X	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-			248		
08	186 X	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-			248		
09	150 X	118	-0-	-32	-0-	117	2	1	9	N	1			249		
*10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1			250		
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			250		

RUPPE/FENNEL/NEWMAN		WELL #:		3	RRCID ->	272664	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7327	-	8460		
06	4740 X	2766	-0-	-1974	-0-	2727	2	39	9	N	35			212		
07	3534 X	2587	-0-	-947	-0-	2578	2	9	9	N	8			220		
08	3255 X	2551	-0-	-704	-0-	2541	2	10	9	N	9			229		
09	3150 X	2335	-0-	-815	-0-	2323	2	12	9	N	11			240		
*10	2945 X	2353	-0-	-592	-0-	2349	2	4	9	N	4	57	1	187		
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			187		

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		WELL #:		2	RRCID ->	139676	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7580	-	7916
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1626	2	73	9	N	66			88		
07	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1652	2	95	9	N	86	148	1	26		
08	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1228	2	184	9	N	167	142	1	51		
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2029	2	53	9	N	48			99		
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1997	2	103	9	N	94	168	1	25		
*11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2000	2	28	9	N	25			50		

WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139856	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7600	-	8040		
06	2910 X	2084	-0-	-826	-0-	1987	2	97	9	N	88	128	1	48		
07	3007 X	2020	-0-	-987	-0-	2020	2			N	-0-			48		
08	3007 X	1501	-0-	-1506	-0-	1500	2	1	9	N	1			49		
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2480	2	135	9	N	123	146	1	26		
10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2441	2	54	9	N	49			75		
*11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2500	2	28	9	N	25			100		

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC 704808
CLEMMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77	1			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					187
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					187
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					187
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					187
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					187

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2017 - P/A 04/26/17

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 N	308	-0-	-202	-0-	304	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	3
07	527 N	326	-0-	-201	-0-	62	1	263	2	Y	1	1	8			3
08	527 N	281	-0-	-246	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					3
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	9	1	270	2	Y	5	1	8			7
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	23	1	268	2	Y	1					8
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	2	2	8			8

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	272	1	524	2	Y	-0-	3	1			1
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	311	1	227	2	Y	1	1	8			1
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	290	1	79	2	Y	3					4
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	200	1	87	2	Y	1	4	1			1
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	419	1	195	2	Y	2					3
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	332	1	305	2	Y	3	4	1	1	8	1

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	398	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	395	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	450	-0-	-139	-0-	389	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	600 N	401	-0-	-199	-0-	329	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	446	-0-	-112	-0-	306	1	140	2	Y	-0-					-0-
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	293	1	219	2	Y	1	1	8			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TECARO WOOD		WELL #:		1R	RRCID ->	111885	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7448 - 8243
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	215 1	978 2	Y	8	34 1		10
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	229 1	417 2	Y	5	1 8		14
08	744 N	359	-0-	-385	-0-	177 1	159 2	Y	21			35
09	1170 N	461	-0-	-709	-0-	261 1	187 2	Y	12	37 1		10
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	358 1	364 2	Y	17			27
*11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	330 1	569 2	Y	22	42 1	1 8	6

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		3	RRCID ->	124351	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	9163	PERF.	7384 - 8774
06	1380 N	1053	-0-	-327	-0-	48 1	1003 2	Y	2	2 1	1 8	1
07	1426 N	922	-0-	-504	-0-	21 1	897 2	Y	4	3 1	1 8	1
08	1426 N	910	-0-	-516	-0-	15 1	894 2	Y	1			2
09	1050 N	906	-0-	-144	-0-	14 1	889 2	Y	3	3 1	1 8	1
10	930 N	924	-0-	-6	-0-	37 1	884 2	Y	3	3 1		1
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	36 1	831 2	Y	6	3 1	2 8	2

FEIST, EDWIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	125105	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	7395 - 7956
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITTS, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	125427	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7385 - 8845
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	267 1	2331 2	Y	5	8 1	1 8	4
07	1891 X	402	-0-	-1489	-0-	142 1	253 2	Y	6	8 1	1 8	1
08	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	170 1	2698 2	Y	6	1 8		6
09	1830 N	1544	-0-	-286	-0-	125 1	1416 2	Y	3	7 1	1 8	1
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	115 1	675 2	Y	9	8 1		2
*11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	226 1	1825 2	Y	17	10 1	3 8	6

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	517	1	632	2	Y	11	29	1	10
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	551	1	615	2	Y	2	2	8	10
08	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	483	1	593	2	Y	1	1	8	10
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	439	1	610	2	Y	18	1	8	27
10	1085 N	855	-0-	-230	-0-	264	1	587	2	Y	4	1	8	30
11	1050 N	641	-0-	-409	-0-	173	1	465	2	Y	3	3	8	30

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750														
06	3000 N	3123	-0-	123	348	301	1	2820	2	Y	2	5	1	2
07	2170 N	1366	-0-	-804	-0-	211	1	1149	2	Y	5	5	1	1
08	2232 X	363	-0-	-1869	-0-	113	1	247	2	Y	3			4
09	2160 X	1697	-0-	-463	-0-	157	1	1538	2	Y	2	4	1	1
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	225	1	2107	2	Y	5	5	1	1
11	2160 X	2054	-0-	-106	-0-	195	1	1847	2	Y	11	6	1	4

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772														
06	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	53	1	1240	2	Y	13	57	1	16
07	1333 N	805	-0-	-528	-0-	30	1	765	2	Y	9	1	8	24
08	1333 N	851	-0-	-482	-0-	10	1	787	2	Y	30			54
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	33	1	2122	2	Y	21	58	1	16
10	3100 N	3376	-0-	276	276	76	1	3246	2	Y	29			45
*11	2209 N	1933	-0-	-276	-0-	23	1	1835	2	Y	38	71	1	10

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808														
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	Y	1	2	1	1
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	Y	3	3	1	1
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	3	1	333	2	Y	1			2
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	Y	2	3	1	1
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	16	1	352	2	Y	3	3	1	1
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	12	1	331	2	Y	4	3	1	2

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2040 N	1673	-0-	-367	-0-	233 1	1440 2		Y	-0-			-0-
07		2077 N	1613	-0-	-464	-0-	282 1	1331 2		Y	-0-			-0-
08		2077 N	1507	-0-	-570	-0-	224 1	1283 2		Y	-0-			-0-
09		1680 N	1645	-0-	-35	-0-	324 1	1321 2		Y	-0-			-0-
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	478 1	1270 2		Y	-0-			-0-
*11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	356 1	1193 2		Y	-0-			-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

06	1950	N	1252	-0-	-698	-0-	1250 2	2 9		Y	2	2 8		-0-
07	2015	N	1220	-0-	-795	-0-	61 1	1155 2		Y	4	4 8		-0-
							4 9							
08	2015	N	1120	-0-	-895	-0-	41 1	1078 2		Y	1	1 8		-0-
							1 9							
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	257 1	1147 2		Y	3	3 8		-0-
							3 9							
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	384 1	1102 2		Y	1	1 8		-0-
							1 9							
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	338 1	1036 2		Y	8	8 8		-0-
							9 9							

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
06	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	304	1	1107	2	Y	2	2 1	1 8
07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	382	1	3537	2	Y	4	2 1	2 8
08	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	332	1	2140	2	Y	2	1 8	2
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	385	1	3848	2	Y	1	2 1	1 8
10	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	473	1	5965	2	Y	3	2 1	1
*11	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	392	1	6099	2	Y	7	3 1	3 8

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692													
06	1140 N	738	-0-	-402	-0-	106	1	632	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	1178 N	691	-0-	-487	-0-	105	1	584	2	Y	2	1 1	1 8
08	1178 N	661	-0-	-517	-0-	97	1	563	2	Y	1		1
09	750 N	625	-0-	-125	-0-	45	1	580	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	682 N	580	-0-	-102	-0-	22	1	557	2	Y	1	1 1	-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	31	1	524	2	Y	3	1 1	1 8

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612													
06	1470 N	883	-0-	-587	-0-	872	2	11	9	Y	10	20 1	3 8
07	1519 N	718	-0-	-801	-0-	9	1	702	2	Y	6	6 8	6
08	1519 N	1165	-0-	-354	-0-	386	1	777	2	Y	2	2 8	6
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	709	1	800	2	Y	16	4 8	18
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	604	1	769	2	Y	4	2 8	20
*11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	571	1	723	2	Y	12	12 8	20

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 145397		COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7802 -	7980
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1980 N	1726	-0-	-254	-0-	423 1	1290 2	Y		12	13 1	1 8	16
07	2077 N	1619	-0-	-458	-0-	409 1	1193 2	Y		15	17 1	1 8	13
08	2108 N	1397	-0-	-711	-0-	277 1	1113 2	Y		6	13 1	1 8	5
09	1740 N	1376	-0-	-364	-0-	223 1	1144 2	Y		8	1 8		12
10	1612 N	1243	-0-	-369	-0-	200 1	1028 2	Y		14	15 1		11
11	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	185 1	1081 2	Y		14	16 1	3 8	6

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 146255		COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7472 -	7928
06	1080 N	562	-0-	-518	-0-	556 2	6 9	Y		5	4 1	1 8	5
07	1116 N	520	-0-	-596	-0-	514 2	6 9	Y		5	5 1	1 8	4
08	1085 N	873	-0-	-212	-0-	373 1	496 2	Y		4	5 1	1 8	2
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	344 1	510 2	Y		3	1 8		4
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	200 1	401 2	Y		4	5 1		3
11	840 N	719	-0-	-121	-0-	251 1	461 2	Y		6	4 1	3 8	2

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		6	RRCID -> 147880		COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7369 -	8568
06	2850 N	2495	-0-	-355	-0-	480 1	2006 2	Y		8	11 1	1 8	6
07	2945 X	2377	-0-	-568	-0-	512 1	1854 2	Y		10	11 1	1 8	4
08	2945 X	2248	-0-	-697	-0-	454 1	1787 2	Y		6			10
09	2850 X	2314	-0-	-536	-0-	470 1	1840 2	Y		4	11 1	1 8	2
10	2945 X	2264	-0-	-681	-0-	481 1	1769 2	Y		13	12 1		3
11	2490 X	2054	-0-	-436	-0-	367 1	1662 2	Y		23	15 1	2 8	9

WOOD, TECARO		WELL #:		2	RRCID -> 151229		COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7384 -	7906
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	58 1	1364 2	Y		-0-			-0-
07	3100 N	3147	-0-	47	47	118 1	3029 2	Y		-0-			-0-
08	3100 N	3132	-0-	32	79	120 1	3012 2	Y		-0-			-0-
09	1323 N	1244	-0-	-79	-0-	43 1	1201 2	Y		-0-			-0-
10	310 X	241	-0-	-69	-0-	7 1	234 2	Y		-0-			-0-
*11	973 X	973	-0-	-0-	-0-	29 1	944 2	Y		-0-			-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 152296		COMPL. DATE	06/28/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7550 -	7936
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	152478	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7469 - 8800
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1920 N	1322	-0-	-598	-0-	101	1	1217	2	Y	4	3 1 1 8 4
07	2015 N	1213	-0-	-802	-0-	84	1	1125	2	Y	4	4 1 1 8 3
08	1953 N	1177	-0-	-776	-0-	89	1	1084	2	Y	4	4 1 1 8 2
09	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	69	1	1116	2	Y	2	1 8 3
10	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	34	1	1073	2	Y	4	4 1 3
11	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	31	1	1008	2	Y	4	3 1 3 8 1

PITTS, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	154211	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7334 - 7764
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	157042	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	7478 - 8773
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	158620	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7475 - 7980
06	930 N	869	-0-	-61	-0-	34	1	827	2	Y	7	6 1 1 8 8
07	961 N	808	-0-	-153	-0-	36	1	764	2	Y	7	8 1 1 8 6
08	961 N	757	-0-	-204	-0-	13	1	737	2	Y	6	8 1 1 8 3
09	870 N	775	-0-	-95	-0-	12	1	759	2	Y	4	1 8 6
10	806 N	743	-0-	-63	-0-	7	1	729	2	Y	6	7 1 5
11	720 N	705	-0-	-15	-0-	3	1	693	2	Y	8	7 1 3 8 3

FEIST, EDWIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	163266	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7361 - 8609
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	Y	24	64
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	Y	1	1 8 64
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-	64
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	64
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	64
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	64 1 -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		7	RRCID ->	163648	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7421	-	8868
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	1050 N	659	-0-	-391	-0-	70	1	580	2	Y	8	10	1	2 8 5
07	1085 N	638	-0-	-447	-0-	88	1	536	2	Y	13	10	1	4 8 4
08	1085 N	568	-0-	-517	-0-	44	1	517	2	Y	6	1	8	9
09	660 N	415	-0-	-245	-0-	1	1	408	2	Y	5	10	1	2 8 2
10	651 N	533	-0-	-118	-0-	9	1	511	2	Y	12	10	1	1 8 3
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	1	1	486	2	Y	25	13	1	7 8 8

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		6	RRCID ->	164261	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7399	-	8812
06	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	341	1	2163	2	Y	10	9	1	2 8 12
07	2480 N	2362	-0-	-118	-0-	346	1	1999	2	Y	15	12	1	5 8 10
08	2480 N	2213	-0-	-267	-0-	276	1	1927	2	Y	9	12	1	2 8 5
09	2400 N	2254	-0-	-146	-0-	262	1	1984	2	Y	7	3	8	9
10	2356 N	1859	-0-	-497	-0-	223	1	1623	2	Y	12	12	1	1 8 8
11	2130 N	2048	-0-	-82	-0-	239	1	1792	2	Y	15	10	1	9 8 4

BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164496	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7524	-	8787
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	882	2	Y	1	1	8	-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	2	Y	2	2	8	-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	51	1	1268	2	Y	1	1	8	-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	42	1	1167	2	Y	1	1	8	-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	Y	1	1	8	-0-
11	450 N	349	-0-	-101	-0-	10	1	336	2	Y	3	3	8	-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	170195	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	7473	-	7976
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	175764	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7343	-	8562
06	600 N	511	-0-	-89	-0-	83	1	428	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	358	-0-	-355	-0-	26	1	332	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	436	-0-	-246	-0-	55	1	381	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	388	-0-	-122	-0-	22	1	366	2	Y	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	17	1	354	2	Y	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671																	
06	960	N	564	-0-	-396	-0-	31	1	518	2	Y	14	38	1	1	8	12
07	1147	N	527	-0-	-620	-0-	15	9	479	2	Y	2	2	8			12
08	1147	N	510	-0-	-637	-0-	46	1	462	2	Y	1	1	8			12
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	2	9	475	2	Y	23	1	8			34
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	47	1	457	2	Y	5	1	8			38
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	1	9	429	2	Y	4	4	8			38

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

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

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

06	870 X	231	-0-	-639	-0-	9	1	220	2	Y	2	2	8		-0-
07	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	2	Y	5	5	8		-0-
08	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	83	1	2087	2	Y	1	1	8		-0-
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	112	1	3129	2	Y	3	3	8		-0-
10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	105	1	3496	2	Y	1	1	8		-0-
*11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	85	1	2810	2	Y	8	8	8		-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

06	2580 X	2510	-0-	-70	-0-	2291	2	219	9	N	199	185	1		38
07	2666 X	2323	-0-	-343	-0-	2277	2	46	9	N	42				80
08	2666 X	2332	-0-	-334	-0-	2192	2	140	9	N	127	182	1		25
09	2520 N	2466	-0-	-54	-0-	2258	2	208	9	N	189	191	1		23
*10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2380	2	109	9	N	99				122
*11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2184	2	96	9	N	87	181	1		28

OIL AND GAS DIVISION

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3694 2	57 9	N	52	1 8		122
07		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3812 2	47 9	N	43			165
08		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3787 2	56 9	N	51	185 1		31
09		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3640 2	73 9	N	66			97
10		3813 X	3758	-0-	-55	-0-	3710 2	48 9	N	44			141
11		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3654 2	36 9	N	33			174

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
 SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

06		3030 X	2831	-0-	-199	-0-	2831 2		N	-0-	186 1		105
07		3069 X	2658	-0-	-411	-0-	2658 2		N	-0-			105
08		3069 X	2599	-0-	-470	-0-	2582 2	17 9	N	15			120
09		2820 X	2802	-0-	-18	-0-	2791 2	11 9	N	10			130
10		2914 X	2690	-0-	-224	-0-	2670 2	20 9	N	18			148
*11		2820 X	2387	-0-	-433	-0-	2365 2	22 9	N	20			168

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 US. FUELS, INC. 879264
 CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

06		60 N	57	-0-	-3	-0-	43 2	14 9	N	13			246
07		62 N	2	-0-	-60	-0-	1 2	1 9	N	1			247
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	252 2	9 9	N	8			255
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	183 2	6 9	N	5			260
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	57 2	25 9	N	23			283
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	212 2	6 9	N	5			288

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
 FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			70
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			70
08		310 N	88	-0-	-222	-0-	88 2		N	-0-			70
09		720 N	46	-0-	-674	-0-	46 2		N	-0-			70
*10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			70
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			70

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
THORSELL, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	103462	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10806 - 10838		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			70
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			70
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			70
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			70
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			70
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			70

WALDROP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	133711	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	10560 - 10624		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	196399	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7738 - 7840		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

KING, O. P.		WELL #:		3	RRCID ->	200713	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10594 - 10666		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

CONNER		WELL #:		4	RRCID ->	215760	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10563 - 11062		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALDROP "A"		WELL #:		3	RRCID ->	216101	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10585 - 10595		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			217
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			217
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			217
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			217
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			217
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954														
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	262	2	78	9	N	71	179	1	71
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			71
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			71
09	330 N	17	-0-	-313	-0-	17	2			N	-0-			71
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			71
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			71

CONNOR, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162														
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	32	2	44	9	N	40			87
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	21	2	12	9	N	11			98
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			98
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-			98
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	31				N	10			108
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	N	4			112

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			161
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590														
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			38
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			38
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			38
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			38
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			38
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882														
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1			33
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	20	2	10	9	N	9			42
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	2	9	9	N	8			50
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10			60
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	22	2	13	9	N	12			72
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	37	2	8	9	N	7			79

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686														
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
WITT BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 203179		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					128
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128

OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004								
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	86	2	9	9	Y	8				35
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	10	2	7	9	Y	6				41
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	2	3	9	Y	3				44
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1				45
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	9	Y	2				47
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-				47

JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 211691		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682								
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	17					105
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	N	10				115
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	N	7				122
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	476	2	84	9	N	76	166	1		32
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10				42
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5				47

SMITH, D.F.		WELL #: 1		RRCID -> 214709		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	1	8			186
07	434	N	180	-0-	-254	-0-	172	2	8	9	N	7	158	1		35
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				35
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				35
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-				35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				35

FELKER		WELL #: 2		RRCID -> 218705		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562								
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	248	2	30	9	Y	27				113
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	55	2	22	9	Y	20				133
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	133	2	11	9	Y	10				143
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3				146
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	85	2	8	9	Y	7				153
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	Y	2				155

EIDSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230330		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700								
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	69	2	26	9	N	24				144
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	33	2	7	9	N	6				150
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	20	2	6	9	N	5				155
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	78	2	15	9	N	14				169
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	2	13	9	N	12				181
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	N	6				187

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION							
LINN OPERATING, LLC				501480											
ORR UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	148061	COMPL. DATE	12/19/1993	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10366 - 10950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)				WELL #:	4-L	RRCID ->	156258	COMPL. DATE	09/11/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10382 - 10947			
06	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	302	1	1458	2	Y	17	20	1		3
						19	9								
07	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	296	1	1537	2	Y	18	20	1		1
						20	9								
08	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	296	1	1442	2	Y	16	12	1		5
						18	9								
09	1770 N	1694	-0-	-76	-0-	282	1	1392	2	Y	18	20	1		3
						20	9								
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	341	1	1523	2	Y	18	20	1		1
						20	9								
*11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	324	1	1541	2	Y	19	20	1		-0-
						21	9								
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)				WELL #:	4 L	RRCID ->	167006	COMPL. DATE	11/23/1997	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10400 - 10794			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)				WELL #:	9 L	RRCID ->	192266	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11172	PERF.10438 - 11004			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BILLINGSLEY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	201093	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10896 - 11022			
06	900 N	873	-0-	-27	-0-	162	1	711	2	Y	-0-				-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	170	1	801	2	Y	-0-				-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	135	1	581	2	Y	-0-				-0-
09	870 N	675	-0-	-195	-0-	124	1	551	2	Y	-0-				-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	202	1	832	2	Y	-0-				-0-
*11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	177	1	775	2	Y	-0-				-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4290 X	3567	-0-	-723	-0-	608	1	2934	2	Y	23	26	1	16
07	4433 X	3936	-0-	-497	-0-	25	9	632	1	Y	24	26	1	14
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	26	9	641	1	Y	22	18	1	18
09	4080 X	2822	-0-	-1258	-0-	24	9	470	1	Y	24	26	1	16
10	3937 X	3405	-0-	-532	-0-	26	9	619	1	Y	24	26	1	14
11	3810 X	3594	-0-	-216	-0-	28	9	620	1	Y	25	26	1	13

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//	52239 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION			
LINN OPERATING, LLC			501480										
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:	1	RRCID -> 016276		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8634 -	8644	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	247 1	1194 2	Y	41	46 1	19		
07	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	236 1	1225 2	Y	43	48 1	14		
08	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	239 1	1168 2	Y	39	31 1	22		
09	1500 N	1063	-0-	-437	-0-	171 1	846 2	Y	42	46 1	18		
10	1519 N	760	-0-	-759	-0-	134 1	583 2	Y	39	44 1	13		
11	1410 N	1208	-0-	-202	-0-	206 1	958 2	Y	40	42 1	11		

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:	1	RRCID -> 016277		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH	10241	PERF.	7848 -	8472	
06	2130 X	2101	-0-	-29	-0-	352 1	1698 2	Y	46	52 1	20		
07	2201 X	2180	-0-	-21	-0-	344 1	1783 2	Y	48	52 1	16		
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	357 1	1740 2	Y	44	34 1	26		
09	2100 N	1996	-0-	-104	-0-	327 1	1615 2	Y	49	53 1	22		
10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	402 1	1795 2	Y	48	53 1	17		
*11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	370 1	1759 2	Y	49	52 1	14		

NEAL, J. A. UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 032534		COMPL. DATE 02/06/1964		TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7825 -	7916	
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	134 1	647 2	Y	23	26 1	16		
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	140 1	728 2	Y	24	26 1	14		
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	163 1	796 2	Y	21	17 1	18		
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	148 1	730 2	Y	24	26 1	16		
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	175 1	766 2	Y	24	26 1	14		
*11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	175 1	813 2	Y	37	36 1	15		

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 035704		COMPL. DATE 11/29/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	165 1	796 2	Y	42	48 1	20		
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	168 1	870 2	Y	43	48 1	15		
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	163 1	796 2	Y	39	32 1	22		
09	1020 N	942	-0-	-78	-0-	150 1	744 2	Y	44	48 1	18		
10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	187 1	820 2	Y	44	48 1	14		
*11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	178 1	828 2	Y	57	57 1	14		

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480													
NEAL, J. A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072729		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 1 D		RRCID -> 074512		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 2		RRCID -> 077886		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418						
06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	384	1	1854	2	Y	17	18	1	13
						19	9							
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	361	1	1872	2	Y	17	19	1	11
						19	9							
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	330	1	1612	2	Y	15	12	1	14
						17	9							
09	2250 N	1932	-0-	-318	-0-	322	1	1591	2	Y	17	19	1	12
						19	9							
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	434	1	1930	2	Y	18	19	1	11
						20	9							
*11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	445	1	2097	2	Y	19	20	1	10
						21	9							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 3		RRCID -> 135299		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472						
06	2730 X	2556	-0-	-174	-0-	430	1	2075	2	Y	46	52	1	21
						51	9							
07	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	393	1	2039	2	Y	44	50	1	15
						48	9							
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	410	1	2001	2	Y	43	34	1	24
						47	9							
09	2550 N	2180	-0-	-370	-0-	358	1	1769	2	Y	48	52	1	20
						53	9							
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	450	1	2007	2	Y	48	52	1	16
						53	9							
*11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	433	1	2056	2	Y	76	72	1	20
						84	9							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 3		RRCID -> 136356		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537						
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	581	1	2805	2	Y	21	24	1	9
						23	9							
07	3658 X	3381	-0-	-277	-0-	542	1	2814	2	Y	23	24	1	8
						25	9							
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	503	1	2456	2	Y	19	16	1	11
						21	9							
09	3540 X	2860	-0-	-680	-0-	477	1	2358	2	Y	23	24	1	10
						25	9							
10	3534 X	3331	-0-	-203	-0-	605	1	2701	2	Y	23	24	1	9
						25	9							
11	3420 X	3392	-0-	-28	-0-	586	1	2783	2	Y	21	24	1	6
						23	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480													
SIMPSON FAMILY		WELL #:		1-U		RRCID -> 157265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 7561 - 7771	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		4-U		RRCID -> 157275		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7837 - 8424	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		5		RRCID -> 165338		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7892 - 8423		
06	2340 X	2330	-0-	-10	-0-	392	1	1894	2	Y	40	46	1	15
						44	9							
07	2418 X	2335	-0-	-83	-0-	370	1	1919	2	Y	42	46	1	11
						46	9							
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	362	1	1769	2	Y	36	29	1	18
						40	9							
09	2340 N	2244	-0-	-96	-0-	370	1	1827	2	Y	43	46	1	15
						47	9							
10	2325 N	2093	-0-	-232	-0-	377	1	1671	2	Y	41	45	1	11
						45	9							
*11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	363	1	1704	2	Y	40	42	1	9
						44	9							

SIMPSON FAMILY		WELL #:		2		RRCID -> 166879		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7954 - 8545	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		4 U		RRCID -> 167099		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 7875 - 8783		
06	3870 X	3783	-0-	-87	-0-	645	1	3094	2	Y	40	46	1	20
						44	9							
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	723	1	3733	2	Y	46	50	1	16
						51	9							
08	4650 X	3774	-0-	-876	-0-	638	1	3093	2	Y	39	32	1	23
						43	9							
09	4500 X	4049	-0-	-451	-0-	676	1	3321	2	Y	47	50	1	20
						52	9							
10	4588 X	4505	-0-	-83	-0-	819	1	3635	2	Y	46	50	1	16
						51	9							
*11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	812	1	3837	2	Y	46	48	1	14
						51	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	136 1	657 2	Y	5	6 1		-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	170 1	884 2	Y	5	5 1		-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	154 1	751 2	Y	4	4 1		-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	138 1	684 2	Y	5	5 1		-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	207 1	924 2	Y	5	5 1		-0-
*11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	202 1	958 2	Y	6	6 1		-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

06	3480 X	3121	-0-	-359	-0-	533 1	2574 2	Y	13	16 1		1
07	3596 X	3250	-0-	-346	-0-	523 1	2712 2	Y	14	15 1		-0-
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	529 1	2582 2	Y	13	10 1		3
09	3300 X	2294	-0-	-1006	-0-	383 1	1896 2	Y	14	16 1		1
10	3410 X	2581	-0-	-829	-0-	470 1	2097 2	Y	13	14 1		-0-
*11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	675 1	3206 2	Y	15	15 1		-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

06	3660 X	3325	-0-	-335	-0-	558 1	2697 2	Y	64	70 1		33
07	3782 X	3433	-0-	-349	-0-	543 1	2817 2	Y	66	72 1		27
08	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	540 1	2637 2	Y	60	48 1		39
09	3660 X	2998	-0-	-662	-0-	492 1	2432 2	Y	67	73 1		33
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	639 1	2850 2	Y	66	73 1		26
*11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	617 1	2930 2	Y	57	64 1		19

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

06	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	210 1	1014 2	Y	10	12 1		1
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	206 1	1067 2	Y	11	12 1		-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	213 1	1042 2	Y	10	8 1		2
09	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	171 1	847 2	Y	11	12 1		1
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	247 1	1102 2	Y	10	11 1		-0-
11	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	184 1	876 2	Y	7	7 1		-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MARION				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480												
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		5	RRCID -> 173427				COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 9319		PERF. 7951 - 8484			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		1560 N	1523	-0-	-37	-0-	250 1	61	68 1		28					
							67 9									
07		1612 N	1568	-0-	-44	-0-	242 1	63	70 1		21					
							69 9									
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	247 1	57	46 1		32					
							63 9									
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	251 1	62	68 1		26					
							68 9									
10		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	339 1	63	69 1		20					
							69 9									
*11		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	326 1	67	70 1		17					
							74 9									

ORR UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 173944				COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7807 - 8484	
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	277 1	30	32 1		14					
							33 9									
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	260 1	31	34 1		11					
							34 9									
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	260 1	28	22 1		17					
							31 9									
09		1650 N	1358	-0-	-292	-0-	223 1	31	34 1		14					
							34 9									
10		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	292 1	31	34 1		11					
							34 9									
*11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	271 1	36	38 1		9					
							40 9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)				WELL #:		8	RRCID -> 174267				COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7902 - 8546	
06		3840 X	2955	-0-	-885	-0-	503 1	19	22 1		11					
							21 9									
07		3937 X	2843	-0-	-1094	-0-	456 1	18	20 1		9					
							20 9									
08		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	604 1	18	14 1		13					
							20 9									
09		3690 X	3076	-0-	-614	-0-	514 1	20	22 1		11					
							22 9									
10		3596 X	3063	-0-	-533	-0-	557 1	20	22 1		9					
							22 9									
11		3450 X	3409	-0-	-41	-0-	587 1	32	30 1		11					
							35 9									

NEAL, J.A. UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 174270				COMPL. DATE 07/18/1999		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7975 - 8242	
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	122 1	39	44 1		23					
							43 9									
07		961 N	876	-0-	-85	-0-	134 1	40	44 1		19					
							44 9									
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	130 1	37	29 1		27					
							41 9									
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	121 1	41	44 1		24					
							45 9									
10		868 N	700	-0-	-168	-0-	120 1	41	44 1		21					
							45 9									
11		780 N	768	-0-	-12	-0-	126 1	40	42 1		19					
							44 9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MARION		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		6	RRCID -> 174864				COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7969 -	8354
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		900 N	770	-0-	-130	-0-	128	1	621	2	Y	19	20 1 11	
							21	9						
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	168	1	872	2	Y	19	20 1 10	
							21	9						
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	149	1	726	2	Y	18	14 1 14	
							20	9						
09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	140	1	692	2	Y	20	22 1 12	
							22	9						
10		1054 N	948	-0-	-106	-0-	170	1	756	2	Y	20	22 1 10	
							22	9						
*11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	156	1	741	2	Y	14	16 1 8	
							15	9						

CLIFTON, W.B.		WELL #:		1	RRCID -> 178784				COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7917 -	8065
06		1860 N	1764	-0-	-96	-0-	297	1	1432	2	Y	32	36 1 18	
							35	9						
07		1860 N	1795	-0-	-65	-0-	284	1	1474	2	Y	34	38 1 14	
							37	9						
08		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	274	1	1337	2	Y	31	24 1 21	
							34	9						
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	242	1	1196	2	Y	33	36 1 18	
							36	9						
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	307	1	1371	2	Y	34	36 1 16	
							37	9						
*11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	285	1	1354	2	Y	33	36 1 13	
							36	9						

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		7	RRCID -> 179015				COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8023 -	8539
06		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	365	1	1763	2	Y	8	10 1 4	
							9	9						
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	221	1	1149	2	Y	9	10 1 3	
							10	9						
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	228	1	1111	2	Y	8	6 1 5	
							9	9						
09		2130 N	1227	-0-	-903	-0-	205	1	1012	2	Y	9	10 1 4	
							10	9						
10		1395 N	1157	-0-	-238	-0-	210	1	937	2	Y	9	10 1 3	
							10	9						
11		1290 N	1207	-0-	-83	-0-	208	1	988	2	Y	10	10 1 3	
							11	9						

SIMPSON FAMILY		WELL #:		3	RRCID -> 179086				COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8621 -	8420
06		1590 N	1565	-0-	-25	-0-	263	1	1270	2	Y	29	32 1 12	
							32	9						
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	256	1	1328	2	Y	30	34 1 8	
							33	9						
08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	259	1	1262	2	Y	27	22 1 13	
							30	9						
09		1560 N	1502	-0-	-58	-0-	247	1	1222	2	Y	30	32 1 11	
							33	9						
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	320	1	1430	2	Y	30	33 1 8	
							33	9						
*11		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	309	1	1467	2	Y	34	35 1 7	
							37	9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION									
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480															
NEAL, J. A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 186368		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	317	1	1530	2	Y	11	12 1	5				
						12	9										
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	316	1	1642	2	Y	12	12 1	5				
						13	9										
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	327	1	1596	2	Y	11	8 1	8				
						12	9										
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	9	10 1	7				
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	6	8 1	5				
11	1860 N	836	-0-	-1024	-0-	143	1	678	2	Y	14	13 1	6				
						15	9										
CLIFTON, W.B.										WELL #: 2		RRCID -> 186409		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012	
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	2	1	10	2	Y	1	6 1	8				
						1	9										
07	124 N	43	-0-	-81	-0-	6	1	33	2	Y	4	5 1	7				
						4	9										
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	1	2 1	6				
						1	9										
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	Y	-0-	1 1	5				
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	Y	-0-	5 1	-0-				
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-		-0-				
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 186904		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)										WELL #: 9 U		RRCID -> 195721		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 218191		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612	
06	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-		-0-				
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219156	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7894 - 8598	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5940 X	5798	-0-	-142	-0-	985 1	4755 2	Y		53	60 1		29
07	6138 X	6046	-0-	-92	-0-	58 9	967 1	Y		55	60 1		24
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	61 9	985 1	Y		50	40 1		34
09	3240 X	1269	-0-	-1971	-0-	55 9	205 1	Y		46	54 1		26
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	51 9	451 1	Y		46	51 1		21
11	3240 X	2656	-0-	-584	-0-	63 9	2142 2	Y		57	57 1		21

OLIVER UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	223180	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	7974 - 8005
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280201	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	7896 - 8336
06	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	826 1	3988 2	N		23	26 1	9
07	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	25 9	810 1	N		24	26 1	7
08	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	26 9	812 1	N		21	17 1	11
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	23 9	692 1	N		11	18 1	4
10	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	12 9	851 1	N		24	24 1	4
*11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	26 9	834 1	N		29	28 1	5
						32 9	3960 2					

LASSATER, E. (COTTON VALLEY)		52240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARION			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584										
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	233797	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10576 - 11115
06	10154	5395	-0-	-4759	-0-	1918 1	3386 2	N		83	4 8	117
07	3069	2309	-0-	-760	-0-	91 9	2223 2	N		78	3 8	192
08	3069	2813	-0-	-256	-0-	2716 2	97 9	N		88	177 1	3 8
09	2970	2707	-0-	-263	-0-	2611 2	96 9	N		87	3 8	184
10	3579	3324	-0-	-255	-0-	3233 2	91 9	N		83	182 1	5 8
*11	4144	3898	-0-	-246	-0-	737 1	3083 2	N		71	4 8	147
						78 9						

LEIGH (HILL 5155)		53030 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
SELLARS, AT AL		WELL #:		1	RRCID ->	224373	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5131 - 5141
06	570 N	154	-0-	-416	-0-	9 1	145 2	N		-0-		49
07	806 N	339	-0-	-467	-0-	19 1	320 2	N		-0-		49
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N		-0-		49
09	150 N	51	-0-	-99	-0-	4 1	47 2	N		-0-		49
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	68 1	763 2	N		-0-		49
*11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	127 1	1925 2	N		-0-		49

LEIGH (PETTIT, LOWER)		53030 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
SELLARS, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 165088		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEIGH (TRICE SAND)		53030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
ALLISON/HOBBS INC.		014573								
TRICE		WELL #: 1		RRCID -> 118495		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60

LETS (TRAVIS PEAK)		53394 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
D & H PRODUCTION, INC.		196196										
MCCORD, W H		WELL #: 1		RRCID -> 141595		COMPL. DATE 04/17/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866				
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2946	2	17	9	N	15	90
07	2759 X	2531	-0-	-228	-0-	2491	2	40	9	N	36	126
08	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2779	2	15	9	N	14	140
09	2970 X	2587	-0-	-383	-0-	2565	2	22	9	N	20	160
10	3069 X	2551	-0-	-518	-0-	2529	2	22	9	N	20	180
11	2970 X	2038	-0-	-932	-0-	2035	2	3	9	N	3	167 1 16

MASON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 143418		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895				
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	68
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	68
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	68
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	68
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	68
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-	68

LINDALE (RODESSA)		53640 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH				
MHM PIPELINE CO., INC.		563370										
MCFADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 016285		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583				
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	40
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	40
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	40
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-	40
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-	40
11	450 N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-	40

FAIR, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 016287		COMPL. DATE 03/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512				
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	98	2	6	9	N	5	24
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	91	2	10	9	N	9	33
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7	40
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	127	2	8	9	N	7	47
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	82	2	6	9	N	5	52
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	116	2	2	9	N	2	54

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
 MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
 CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1051	2	61	9	N	55			186
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1107	2	33	9	N	30			216
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1065	2	59	9	N	54			270
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1031	2	41	9	N	37	189	1	118
10	1085 N	911	-0-	-174	-0-	852	2	59	9	N	54			172
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1080	2	31	9	N	28			200

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
 MHM PIPELINE CO., INC. 563370
 KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			36
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			36
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			36
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			36
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-			36
11	270 N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-			36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
 APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
 NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
 PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

06	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3354	-0-	254	-0-	3354	2			N	-0-			-0-
09	2081 N	1827	-0-	-254	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
*10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP CHRISTIAN		//CONT.//	53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
			495445			WELL #:	6 H	RRCID -> 245498	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 9370	PERF. 9961	- 13281
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

TATUM GAS UNIT			WELL #:	8H	RRCID -> 246286	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 9088	PERF.10000	- 10886			
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 3	N	-0-			-0-	
07	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 3	N	-0-			-0-	
08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3	N	-0-			-0-	
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3	N	-0-			-0-	
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	N	-0-			-0-	
*11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-			-0-	

TATUM GAS UNIT			WELL #:	7H	RRCID -> 251497	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 9327	PERF. 9877	- 12813			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

LONGBRANCH ENERGY, LP NACOGDOCHES SALTY SWD			WELL #:	507975	RRCID -> 213699	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5510	- 5875			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. STEWART-TISCHAUSER			WELL #:	665670	RRCID -> 234497	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9306	- 9316			
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2	N	-0-			279	
07	3720 X	325	-0-	-3395	-0-	325 2	N	-0-			279	
08	3720 X	937	-0-	-2783	-0-	937 2	N	-0-			279	
09	3600 X	1339	-0-	-2261	-0-	1339 2	N	-0-			279	
10	3534 X	1632	-0-	-1902	-0-	1632 2	N	-0-			279	
11	3420 X	1167	-0-	-2253	-0-	1153 2	N	14 9	13		292	

MIDDLEBROOK-MAST			WELL #:	1	RRCID -> 249402	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 9325	- 9335			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32	

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY												
FORTUNE RESOURCES LLC 278755												
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872												
06	1080 N	731	-0-	-349	-0-	731	2		N	-0-		43
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-		43
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-		43
09	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129	2		N	-0-		43
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-		43
*11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-		43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555												
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905												
06	2910 X	2891	-0-	-19	-0-	2883	3	8	9	N	7	52
07	2976 X	2922	-0-	-54	-0-	2915	3	7	9	N	6	58
08	3038 N	2848	-0-	-190	-0-	2848	3			N	-0-	58
09	2880 N	2695	-0-	-185	-0-	2691	3	4	9	N	4	62
10	2914 N	2893	-0-	-21	-0-	2893	3			N	-0-	62
11	2760 N	2678	-0-	-82	-0-	2678	3			N	-0-	62

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935												
06	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	656	1	4367	3	N	7	88
07	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	690	1	5946	3	N	-0-	88
08	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	713	1	5140	3	N	-0-	88
09	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	670	1	4763	3	N	-0-	88
10	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	682	1	4561	3	N	-0-	88
11	4950 X	4798	-0-	-152	-0-	658	1	4140	3	N	-0-	88

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473												
06	2010 N	1870	-0-	-140	-0-	268	1	1602	2	N	-0-	36
07	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	343	1	1533	2	N	-0-	36
08	2077 N	1700	-0-	-377	-0-	218	1	1482	2	N	-0-	36
09	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	322	1	1423	2	N	-0-	36
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	394	1	1665	2	N	-0-	36
11	1650 N	831	-0-	-819	-0-	104	1	727	2	N	-0-	36

LOCO BAYOU (JAMES LIME)			//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
RAMOS			WELL #:		1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9527 - 14868	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		3690 X	2264	-0-	-1426	-0-		324 1	1940 2	N	-0-			37
07		3813 X	2485	-0-	-1328	-0-		455 1	2030 2	N	-0-			37
08		3007 X	2373	-0-	-634	-0-		304 1	2069 2	N	-0-			37
09		2880 X	2423	-0-	-457	-0-		447 1	1976 2	N	-0-			37
10		2976 X	2942	-0-	-34	-0-		563 1	2379 2	N	-0-			37
11		2400 X	1018	-0-	-1382	-0-		127 1	891 2	N	-0-			37

WEST ESPARZA			WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9280 - 14910	
06		3240 X	2909	-0-	-331	-0-		380 1	2529 3	N	-0-			97
07		3317 X	2750	-0-	-567	-0-		286 1	2464 3	N	-0-			97
08		3100 X	2619	-0-	-481	-0-		319 1	2300 3	N	-0-			97
09		2910 X	2570	-0-	-340	-0-		317 1	2253 3	N	-0-			97
10		3007 X	2508	-0-	-499	-0-		326 1	2182 3	N	-0-			97
11		2910 X	2259	-0-	-651	-0-		310 1	1949 3	N	-0-			97

U.S.A. LB			WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9695 - 15940	
06		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-		966 1	5783 2	N	7			120
07		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-		810 1	3616 2	N	-0-			120
08		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-		1034 1	7046 2	N	-0-			120
09		5760 X	4256	-0-	-1504	-0-		786 1	3470 2	N	-0-			120
10		5952 X	3035	-0-	-2917	-0-		624 1	2411 2	N	-0-			120
*11		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-		1322 1	9258 2	N	3			123

EAST ESPARZA			WELL #:		1H	RRCID ->	254121	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9310 - 15116	
06		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-		488 1	3249 3	N	2			110
07		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-		478 1	4122 3	N	-0-			110
08		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-		544 1	3919 3	N	-0-			110
09		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-		529 1	3760 3	N	-0-			110
10		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-		569 1	3803 3	N	-0-			110
*11		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-		563 1	3544 3	N	-0-			110

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.			500793											
HGT			WELL #:		2H	RRCID ->	239153	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	N/A	
06		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		237 1	2718 2	Y	1			49
07		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-		260 1	3084 2	Y	-0-			49
08	DLQ	G-10	3681	-0-	3681	3681		283 1	3398 2	Y	-0-			49
09	DLQ	G-10	3626	-0-	3626	7307		325 1	3301 2	Y	-0-			49
10		10881 X	3574	-0-	-7307	-0-		327 1	3247 2	Y	-0-			49
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49

SESSIONS, J.W. HEIRS			WELL #:		16H	RRCID ->	239430	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	N/A	
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		69 1	1300 2	Y	-0-			39
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		61 1	1006 2	Y	-0-			39
08	DLQ	G-10	1048	-0-	1048	1048		60 1	988 2	Y	-0-			39
09	DLQ	G-10	901	-0-	901	1949		52 1	849 2	Y	-0-			39
10		2200 N	879	-0-	-1321	628		50 1	829 2	Y	-0-			39
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	628				Y	NO RPT			39

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
SESSIONS, RUBE		WELL #:		10H	RRCID ->	242018	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9483	PERF.10304	- 13000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1560 X	937	-0-	-623	-0-	47 1	890 2	Y	-0-			23
07		1271 X	943	-0-	-328	-0-	52 1	891 2	Y	-0-			23
08	DLQ	G-10	1278	-0-	1278	1278	72 1	1202 2	Y	4			27
							4 9						
09	DLQ	G-10	1227	-0-	1227	2505	71 1	1156 2	Y	-0-			27
10		2200 N	915	-0-	-1285	1220	51 1	864 2	Y	-0-			27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1220			Y	NO RPT			27

SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	242722	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.10387	- 15496	
06		3300 X	2358	-0-	-942	-0-	117 1	2241 2	Y	-0-			38
07		3410 X	3053	-0-	-357	-0-	170 1	2883 2	Y	-0-			38
08	DLQ	G-10	2200	-0-	2200	2200	125 1	2075 2	Y	-0-			38
09	DLQ	G-10	2120	-0-	2120	4320	118 1	2002 2	Y	-0-			38
10		7609 X	3289	-0-	-4320	-0-	182 1	3107 2	Y	-0-			38
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

MAST		WELL #:		5H	RRCID ->	245094	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9291	PERF. 9875	- 15038	
06		7890 X	4770	-0-	-3120	-0-	340 1	4430 2	N	-0-			90
07		8153 X	4881	-0-	-3272	-0-	442 1	4439 2	N	-0-			90
08		7471 X	7301	-0-	-170	-0-	473 1	6828 2	N	-0-			90
09		6510 X	6073	-0-	-437	-0-	406 1	5667 2	N	-0-			90
10		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	374 1	5736 2	N	-0-			90
11		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			N	NO RPT			90

LORAC, INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	254870	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9247	PERF. 9867	- 13436	
BLACK BRANCH GAS UNIT		508936											
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			41
10		13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	13039 2		N	-0-			41
*11		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134 2		N	-0-			41

S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9247	- 13945	
06		2400 X	1622	-0-	-778	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
07		2480 X	46	-0-	-2434	-0-	46 2		N	-0-			-0-
08		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
09		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			-0-
10		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-
11		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	184413	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 9435	- 15600	
LOCO BAYOU A-339		518265											
06		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-			-0-
07		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-			-0-
08		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-			-0-
09		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
*10		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-			-0-
*11		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2		N	-0-			-0-

 LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
 LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					28
07		496 N	208	-0-	-288	-0-	208	2			N	-0-					28
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
09		420 N	163	-0-	-257	-0-	163	2			N	-0-					28
*10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					28
*11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					28

 LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

06		2892 N	1695	-0-	-1197	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08		2604 X	2245	-0-	-359	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09		2520 X	1738	-0-	-782	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*10		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11		2160 X	2007	-0-	-153	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

 WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					13
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	392	2	26	9	Y	24					37
08	DLQ	G-10	247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					37
09	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	1269	1022	2			Y	-0-					37
10	DLQ	G-10	534	-0-	534	1803	534	2			Y	-0-					37
*11		2199 X	396	-0-	-1803	-0-	396	2			Y	-0-					37

 HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

06		2640 X	2232	-0-	-408	-0-	2232	2			N	-0-					13
07		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					13
08		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					13
09		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					13
10		2542 N	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-					13
*11		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					13

 BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
07		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	152	2	2	9	Y	2					4
09	DLQ	G-10	51	-0-	51	205	51	2			Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	305	-0-	305	510	305	2			Y	-0-					4
*11		634 N	124	-0-	-510	-0-	122	2	2	9	Y	2					6

 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

06		3180 X	2084	-0-	-1096	-0-	2084	2			Y	-0-					8
07		3255 X	1732	-0-	-1523	-0-	1732	2			Y	-0-					8
08	DLQ	G-10	2022	-0-	2022	2022	2022	2			Y	-0-					8
09	DLQ	G-10	2605	-0-	2605	4627	2605	2			Y	-0-					8
10	DLQ	G-10	1374	-0-	1374	6001	1374	2			Y	-0-					8
*11		8869 X	2868	-0-	-6001	-0-	2838	2	30	9	Y	27					35

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
KIRKLAND GU		WELL #:		2H	RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9993 - 15115	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	

ESTES JL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	10365 - 15789
06	4230 X	3806	-0-	-424	-0-	192	1	3614	2	N	-0-	-0-
07	4371 X	4114	-0-	-257	-0-	208	1	3906	2	N	-0-	-0-
08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	210	1	3871	2	N	-0-	-0-
09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	201	1	3722	2	N	-0-	-0-
10	4123 X	3875	-0-	-248	-0-	204	1	3671	2	N	-0-	-0-
11	3990 X	3389	-0-	-601	-0-	182	1	3207	2	N	-0-	-0-

MIMS JL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	250014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	10012 - 15557
06	5070 X	4944	-0-	-126	-0-	249	1	4695	2	N	-0-	5
07	5146 X	4734	-0-	-412	-0-	240	1	4494	2	N	-0-	5
08	5146 X	5081	-0-	-65	-0-	261	1	4820	2	N	-0-	5
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	255	1	4705	2	N	-0-	5
10	5115 X	4926	-0-	-189	-0-	259	1	4667	2	N	-0-	5
11	4950 X	4689	-0-	-261	-0-	253	1	4436	2	N	-0-	5

SESSIONS, BOB GU		WELL #:		4H	RRCID ->	251315	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	14781 - 10100
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	89	1	1673	2	Y	-0-	5
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	90	1	1690	2	Y	-0-	5
08	DLQ G-10	1791	-0-	1791	1791	92	1	1699	2	Y	-0-	5
09	DLQ G-10	1748	-0-	1748	1748	90	1	1658	2	Y	-0-	5
10	DLQ G-10	1870	-0-	1870	1870	98	1	1772	2	Y	-0-	5
*11	2900 N	1836	-0-	-1064	4345	99	1	1737	2	Y	-0-	5

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254339	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	9857 - 12034
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-		162
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-		162
08	DLQ G-10	1334	-0-	1334	1334	1334	2		Y	-0-		162
09	DLQ G-10	1101	-0-	1101	2435	1101	2		Y	-0-		162
10	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3974	1527	2	12	9	Y	11	173
*11	5678 X	1704	-0-	-3974	-0-	1704	2		Y	-0-		173

XTO ENERGY INC. HARLAN		WELL #:		945936	RRCID ->	245140	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9587 - 9682
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOGANSPOUT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3		N	-0-			-0-
07	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2630 3		N	-0-			-0-
08	2635	N	2230	-0-	-405	-0-	2230 3		N	-0-			-0-
09	2610	N	2603	-0-	-7	-0-	2603 3		N	-0-			-0-
10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	2610 3		N	-0-			-0-
11	2160	N	1550	-0-	-610	-0-	1550 3		N	-0-			-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	1876	-0-	-254	-0-	1853	2	23 9	N	21			79
07	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	2008	2	15 9	N	14			93
08	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1834	2	18 9	N	16			109
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1930	2	31 9	N	28			137
10	2015 N	1682	-0-	-333	-0-	1661	2	21 9	N	19			156
11	1800 N	1213	-0-	-587	-0-	1196	2	17 9	N	15			171

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3203	-0-	203	203	3203	2		N	-0-			40
07	2428 N	2225	-0-	-203	-0-	2225	2		N	-0-			40
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			40
09	2570 N	1990	-0-	-580	-0-	1990	2		N	-0-			40
10	3619 N	2538	-0-	-1081	-0-	2538	2		N	-0-			40
*11	2334 N	1872	-0-	-462	-0-	1872	2		N	-0-			40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2		Y	-0-			-0-
07	4340 X	4250	-0-	-90	-0-	4250	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3883	-0-	3883	3883	3883	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2523	-0-	2523	6406	2523	2		Y	-0-			-0-
10	10795 X	4389	-0-	-6406	-0-	4389	2		Y	-0-			-0-
*11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-			119
07	4495 X	4041	-0-	-454	-0-	4041	2		N	-0-			119
08	4495 X	3104	-0-	-1391	-0-	3104	2		N	-0-			119
09	4350 X	2971	-0-	-1379	-0-	2971	2		N	-0-			119
10	4495 X	2317	-0-	-2178	-0-	2317	2		N	-0-			119
11	4350 X	2208	-0-	-2142	-0-	2208	2		N	-0-			119

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (PETTET 9300)		//CONT.//		54664 185	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
MAXIMUS OPERATING, LTD.		//CONT.//		534465								
CARTER		WELL #:		2	RRCID ->	178963	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	8674 - 9496
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		73
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-		73
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		73
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		73
10	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2		N	-0-		73
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		73

LONG LAKE (PETTIT 9515)				54664 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465								
MONNIG "B"		WELL #:		1	RRCID ->	143625	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8750 - 9534
06	2370	2207	-0-	-163	-0-	2207	2		N	-0-		184
07	2449	2122	-0-	-327	-0-	2122	2		N	-0-		184
08	2449	2186	-0-	-263	-0-	2186	2		N	-0-		184
09	2220 #	2176	-0-	-44	-0-	2176	2		N	-0-		184
10	2549	2499	-0-	-50	-0-	2499	2		N	-0-		184
11	2220 #	2207	-0-	-13	-0-	2207	2		N	-0-		184

LONG LAKE (PETTIT 9750)				54664 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
LONG LAKE PR GU		WELL #:		1	RRCID ->	040669	COMPL. DATE	10/16/1966	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	9758 - 9764
06	4793 R	4793	-0-	-0-	-0-	750	1	4043	2	N	-0-	63
07	5217 R	5217	-0-	-0-	-0-	775	1	4442	2	N	-0-	63
08	5053 #	3034	-0-	-2019	-0-	600	1	2434	2	N	-0-	63
09	4890 #	910	-0-	-3980	-0-	125	1	785	2	N	-0-	63
10	5313 R	5313	-0-	-0-	-0-	775	1	4494	2	N	40	103
						44	9					
11	5040 #	4979	-0-	-61	-0-	750	1	4207	2	N	20 78 1	45
						22	9					

LONG LAKE (RODESSA 8600)				54664 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465								
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #:		1 U	RRCID ->	122012	COMPL. DATE	08/11/1986	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	8586 - 8666
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40

CARTER		WELL #:		1 U	RRCID ->	124186	COMPL. DATE	02/04/1987	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8618 - 8716
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	171496	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8774 - 8865
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		20
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-		20
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		20
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-		20
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		20
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-		20

LONG LAKE (RODESSA 8600)		//CONT.//		54664 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
MAXIMUS OPERATING, LTD.		//CONT.//		534465										
CARTER		WELL #:		2	RRCID -> 178966	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH 10998	PERF. 8674	- 8735					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745)				54664 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465										
MONNIG "B"		WELL #:		1-U	RRCID -> 143624	COMPL. DATE 10/15/1992	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 8750	- 8804					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY)				54804 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG		
LONG TRUSTS, THE				507585						
LANCASTER, MAURINE		WELL #:		1	RRCID -> 117823	COMPL. DATE 07/10/1985	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 10825	- 10945	
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	979 2	57 9	N	52	79
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1207 2	100 9	N	91	170
08	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1212 2	10 9	N	9	179
09	1050 N	708	-0-	-342	-0-	708 2		N	-0-	179
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-	179
*11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-	179

LONGWOOD				54807 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.				385715						
RUDD GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 190161	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5801	- 5807	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

L-TEXX PETROLEUM, LP				480266				CNTY: HARRISON		
HADDAD 1		WELL #:		2	RRCID -> 189081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5644	- 5789
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		54807 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
RUDD		WELL #: 1A		RRCID -> 242099		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 9464		PERF. 9082 - 9338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1590 3	2 9	N	2	174
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1320 3	9 9	N	8	182
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1293 3	2 9	N	2	184
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-	184
*10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-	184
*11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-	184

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584						CNTY: HARRISON			
N. LOUISIANA TIMBERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 234267		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9314 - 10055	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2017											

BULLARD CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 245797		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9335 - 9592	
06		4680 X	4283	-0-	-397	-0-	954 1	3322 2	N	6	1 8
07		4619 X	3434	-0-	-1185	-0-	3426 2	8 9	N	7	199
08		4619 X	4517	-0-	-102	-0-	1250 1	3255 2	N	11	1 8
09		4470 X	4251	-0-	-219	-0-	959 1	3282 2	N	9	1 8
10		4433 X	4219	-0-	-214	-0-	733 1	3477 2	N	8	225
*11		4380 X	4231	-0-	-149	-0-	583 1	3433 2	N	195	178 1

ANITA BOOKOUT		WELL #: 1		RRCID -> 254965		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 9291 - 9548	
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-	102
07		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043 2		N	-0-	102
08		1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033 2		N	-0-	102
09		1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043 2		N	-0-	102
10		1054 N	930	-0-	-124	-0-	930 2		N	-0-	102
*11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	322 1	876 2	N	-0-	102

ANITA BOOKOUT		WELL #: 2		RRCID -> 259385		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 9375 - 9650	
06		1440 N	1279	-0-	-161	-0-	1279 2		N	-0-	40
07		1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400 2		N	-0-	40
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1319 2	1 9	N	1	1 8
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-	40
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	550 1	1375 2	N	-0-	40
*11		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	553 1	1505 2	N	-0-	40

WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 263190		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9374 - 9632	
06		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	397 1	2104 2	N	8	1 8
07		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	412 1	2184 2	N	12	94
08		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	386 1	2053 2	N	16	1 8
09		2520 N	2357	-0-	-163	-0-	244 1	2101 2	N	11	1 8
10		2604 N	2264	-0-	-340	-0-	158 1	2103 2	N	3	122
*11		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	425 1	2351 2	N	18	1 8

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040												
DEAN				WELL #: 1	RRCID -> 135584	COMPL. DATE 02/23/1993	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8118	- 9122							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60	

WINSTON				WELL #: 2	RRCID -> 137407	COMPL. DATE 01/18/1991	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9070	- 9200							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

DEAN				WELL #: 4	RRCID -> 227681	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9076	- 9312							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105	

RUDD GAS UNIT 2				WELL #: 5	RRCID -> 227966	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 9112	- 9301							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.				385715												
PANAM RUDD				WELL #: 2	RRCID -> 083027	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 9493	PERF. 8300	- 8314							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993												
AKES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 214727	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 8055	- 9174							
06	2610 X	2318	-0-	-292	-0-	2229 3	89 9	N		81					205	
07	2697 X	2431	-0-	-266	-0-	2377 3	54 9	N		49					254	
08	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2623 3	3 9	N		3					257	
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N		2					259	
10	2511 X	2372	-0-	-139	-0-	2372 3		N		-0-					259	
11	2550 X	2322	-0-	-228	-0-	2320 3	2 9	N		2					261	

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TEXLA OPERATING CO 849729												
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON												
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624												
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348												
06		630 #	571	-0-	-59	-0-		94	1	477	2	100
07		651 #	583	-0-	-68	-0-		92	1	491	2	100
08		651 #	591	-0-	-60	-0-		94	1	497	2	100
09		570 #	284	-0-	-286	-0-		62	1	222	2	100
10		589 #	-0-	-0-	-589	-0-						100
11		570 #	-0-	-0-	-570	-0-						100

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343												
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	83
07		186 #	46	-0-	-140	-0-		46	2			83
08		138 R	138	-0-	-0-	-0-		138	2			83
09		259 R	259	-0-	-0-	-0-		259	2			83
10		306 R	306	-0-	-0-	-0-		306	2			83
*11		263 R	263	-0-	-0-	-0-		263	2			83

LONLEAF PRODUCTION, LLC 508460												
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
ABNEY, J. K.				WELL #: 4	RRCID -> 196563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2567	-	2597
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION				923280								
RUDD, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 154060	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 2328	-	2360	
06	270 #	191	-0-	-79	-0-	191 2		Y	-0-			170
07	217 #	158	-0-	-59	-0-	158 2		Y	-0-			170
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			170
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			170
10	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-			170
*11	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			170

RUDD, W. L.				WELL #: 3	RRCID -> 189923	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2332	-	2342	
06	360 #	206	-0-	-154	-0-	206 2		Y	-0-			55
07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-			55
08	341 #	308	-0-	-33	-0-	308 2		Y	-0-			55
09	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-			55
10	465 #	342	-0-	-123	-0-	342 2		Y	-0-			55
11	450 #	304	-0-	-146	-0-	304 2		Y	-0-			55

RUDD, W. L.				WELL #: 2	RRCID -> 189924	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH	2496	PERF. 2350	-	2360	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

RUDD, W. L.				WELL #: 4	RRCID -> 190635	COMPL. DATE 06/08/2002	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2340	-	2350	
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			26
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			26
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			26
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66 2		Y	-0-			26
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y	-0-			26
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y	-0-			26

RUDD, W. L.				WELL #: 5	RRCID -> 193419	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2308	-	2316	
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-			61
07	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-			61
08	341 #	333	-0-	-8	-0-	333 2		Y	-0-			61
09	480 #	331	-0-	-149	-0-	331 2		Y	-0-			61
10	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-			61
11	570 #	462	-0-	-108	-0-	462 2		Y	-0-			61

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON										
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280													
RUDD, W. L. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	198174	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2330 - 2350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L.		WELL #:		8	RRCID ->	199484	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2342 - 2384					
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2				Y	-0-					29
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2				Y	-0-					29
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2				Y	-0-					29
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2				Y	-0-					29
10	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2				Y	-0-					29
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2				Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199836	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF.	2321 - 2331					
06	450 #	295	-0-	-155	-0-	295	2				N	-0-					127
07	465 #	81	-0-	-384	-0-	81	2				N	-0-					127
08	465 #	301	-0-	-164	-0-	301	2				N	-0-					127
09	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2				N	-0-					127
10	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2				N	-0-					127
*11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2				N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R		WELL #:		9	RRCID ->	206334	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	2456	PERF.	2307 - 2317					
06	1110 #	292	-0-	-818	-0-	292	2				N	-0-					23
07	1178 #	466	-0-	-712	-0-	466	2				N	-0-					23
08	1178 #	840	-0-	-338	-0-	823	2	17	9		N	15					38
09	1140 #	806	-0-	-334	-0-	793	2	13	9		N	12					50
10	1178 #	924	-0-	-254	-0-	822	2	102	9		N	93	126	1			17
11	810 #	745	-0-	-65	-0-	738	2	7	9		N	6					23

RUDD, W.L. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	209586	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2312 - 2322					
06	420 #	315	-0-	-105	-0-	315	2				N	-0-					118
07	434 #	339	-0-	-95	-0-	339	2				N	-0-					118
08	434 #	312	-0-	-122	-0-	312	2				N	-0-					118
09	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	2				N	-0-					118
10	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-					118
11	330 #	216	-0-	-114	-0-	216	2				N	-0-					118

RUDD, W. L. "D"		WELL #:		11	RRCID ->	209905	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2314 - 2324					
06	900 #	749	-0-	-151	-0-	749	2				N	-0-					118
07	930 #	910	-0-	-20	-0-	910	2				N	-0-					118
08	930 #	928	-0-	-2	-0-	928	2				N	-0-					118
09	900 #	815	-0-	-85	-0-	815	2				N	-0-					118
10	930 #	843	-0-	-87	-0-	843	2				N	-0-					118
11	900 #	800	-0-	-100	-0-	800	2				N	-0-					118

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		12	RRCID ->	215277	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2314 - 2324					
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2				Y	-0-					16
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	166	2	12	9		Y	11	24	1			3
08	186 #	164	-0-	-22	-0-	158	2	6	9		Y	5					8
09	180 #	141	-0-	-39	-0-	135	2	6	9		Y	5					13
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2				Y	-0-					13
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2				Y	-0-					13

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON						
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280									
RUDD, W. L. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	216997	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2314 - 2324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-			16
07		596 R	596	-0-	-0-	-0-	519 2	77 9	Y	70	76 1		10
08		477 R	477	-0-	-0-	-0-	462 2	15 9	Y	14			24
09		450 #	403	-0-	-47	-0-	389 2	14 9	Y	13			37
10		465 #	402	-0-	-63	-0-	402 2		Y	-0-			37
11		450 #	382	-0-	-68	-0-	382 2		Y	-0-			37

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		14	RRCID ->	220469	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	2447	PERF.	2320 - 2330	
06		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			16
07		186 R	186	-0-	-0-	-0-	173 2	13 9	Y	12	25 1		3
08		186 #	167	-0-	-19	-0-	161 2	6 9	Y	5			8
09		180 #	84	-0-	-96	-0-	84 2		Y	-0-			8
10		186 #	35	-0-	-151	-0-	35 2		Y	-0-			8
11		180 #	28	-0-	-152	-0-	28 2		Y	-0-			8

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	221121	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2300 - 2310	
06		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			9
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	95 2	8 9	Y	7	14 1		2
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	90 2	3 9	Y	3			5
09		94 R	94	-0-	-0-	-0-	90 2	4 9	Y	4			9
10		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-			9
11		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 2		Y	-0-			9

LONGWOOD (NACATOCH)				54807 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON						
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP.				430661									
PLATT		WELL #:		6	RRCID ->	161401	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	874 - 884	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUALITY PETROLEUM, INC.				684499									
SNIDER "B"		WELL #:		1 B	RRCID ->	257952	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	864	PERF.	856 - 0	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREER		WELL #:		1C	RRCID ->	257953	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	865	PERF.	860 - 865	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (RUDD PETTIT)		54807 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040								
RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 276494		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		135
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		54807 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040								
RUDD GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 131126		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47

RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 136390		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 139034		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050		
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	88 1	1705 2	N	-0-	187
07	2139 N	1727	-0-	-412	-0-	92 1	1635 2	N	-0-	187
08	2449 N	1731	-0-	-718	-0-	94 1	1637 2	N	-0-	187
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	95 1	1726 2	N	-0-	187
10	1736 N	889	-0-	-847	-0-	92 1	797 2	N	-0-	187
11	1680 N	987	-0-	-693	-0-	125 1	862 2	N	-0-	187

RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 274421		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745		
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-	182
07	651 N	450	-0-	-201	-0-	450 2		N	-0-	182
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 2		N	-0-	182
09	570 N	492	-0-	-78	-0-	492 2		N	-0-	182
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-	182
11	630 N	113	-0-	-517	-0-	113 2		N	-0-	182

ACM		WELL #: 1		RRCID -> 275585		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255		
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N	-0-	53
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	N	-0-	53
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	4 1	61 2	N	-0-	53
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	N	-0-	53
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	4 1	34 2	N	-0-	53
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	1 1	8 2	N	-0-	53

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.				385715								
RUDD GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6278 - 6283
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP				480266		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6092 - 6098
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
DR. SCRIVNER		WELL #:		1	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6250 - 6279
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1538	3	28	9	N	25	234
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	3	6	9	N	5	239
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-	239
09	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3			N	-0-	239
10	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1530	3			N	-0-	239
11	1590 N	1470	-0-	-120	-0-	1462	3	8	9	N	7	245

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)				54807 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		WELL #:		170040		ONE WELL						
WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6037 - 6231
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-	137
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-	137
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-	137
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-	137
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	137
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-	137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)				54807 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
INDIGO RESOURCES LLC		WELL #:		423831		ONE WELL						
SHELburn		WELL #:		1	RRCID ->	125770	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	6112 - 6124
06	2580 N	1968	-0-	-612	-0-	135	1	1827	2	N	5	97
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	140	1	1836	2	N	1	98
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	131	1	1510	2	N	-0-	14
09	1980 N	1836	-0-	-144	-0-	117	1	1719	2	N	-0-	14
*10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	140	1	1931	2	N	11	25
*11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	387	1	1550	2	N	-0-	-0-

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)		54810 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266									
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 135585		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 5798 - 5802	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080)		54810 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201									
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #: 2 T		RRCID -> 135344		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6122 - 6374	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LORETTA ROSE (RODESSA)		54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		121085									
GIMBLE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 136416		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 11874		PERF.10817 - 11824	
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-		41
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		41
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		41
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		41
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		41
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		41

NEWTON, W.F.		54810 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		WELL #: 1X		RRCID -> 141668		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 11560		PERF.10562 - 11519	
06	4110 X	3776	-0-	-334	-0-	3680	3	96	9	N	125
07	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			N	-0-		125
08	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			N	-0-		125
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	-0-	87	38
10	5301 X	4562	-0-	-739	-0-	4395	3	167	9	N	190
*11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4810	3	130	9	N	117

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)		55073 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584									
N. LOUISIANA TIMBERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 283327		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 5994 - 6057	
06	4490	1848	-0-	-2642 B	42010	390	1	1445	2	N	43
07	4536	2168	-0-	-2368 B	39642	559	1	1598	2	N	53
08	3915	2327	-0-	-1588 B	38054	627	1	1681	2	N	70
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				38054						
09	3904	2055	-0-	-1849 B	36205	447	1	1589	2	N	87
10	37785 X	1580	-0-	-36205	-0-	283	1	1289	2	N	94
*11	2250 X	1535	-0-	-715	-0-	231	1	1292	2	N	105

OIL AND GAS DIVISION

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. GROGAN, MILLIE										//CONT.//	55073 600 518265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON

WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
06		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	2 1	36 2	2	N	-0-		133	
07		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	1 1	21 2	2	N	-0-		133	
08		58 N	38	-0-	-20 B	-0-	2 1	36 2	2	N	-0-		133	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2			N	-0-		133	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		133	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		133	

EADS														

WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413														
06		6900	5324	-0-	-1576 B	-2474	305 1	5007 2	2	N	11	8 8	150	
							12 9							
07		6971	4884	-0-	-2087 B	-4561	274 1	4603 2	2	N	6	1 8	155	
							7 9							
08		6016	4734	-0-	-1282 B	-5843	288 1	4436 2	2	N	9		164	
							10 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5843														
09		6000	4310	-0-	-1690 B	-7533	330 1	3979 2	2	N	1	1 8	164	
							1 9							
10		5766 X	2644	-0-	-3122	-0-	217 1	2425 2	2	N	2	2 8	164	
							2 9							
11		5310 X	2432	-0-	-2878	-0-	150 1	2279 2	2	N	3		167	
							3 9							

MALAPAX (HILL)														

EREBOR RESOURCES, LLC WIPPRECHT GU 1										56887 370 253405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHEROKEE	

WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SOUTH REKLAW GU 2B														

WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MANNING (BOSSIER SAND)														

BBX OPERATING, L.L.C. FLOURNOY, RUBY										57155 500 058908	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ANGELINA	

WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (PETTIT Y)		57255 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD						
FAIR OIL, LTD.		258410												
NOE, J. L.		WELL #:		1 C	RRCID ->	031373	COMPL. DATE	10/06/1963	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8614 - 8622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

KIMMEY, T. O. UNIT		57255 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD						
REYNOLDS, W. S.		806415												
WELL #:		1 L	RRCID ->	110901	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8738 - 8796				
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1195	2	69	9	N	63			130
07	1271 N	915	-0-	-356	-0-	839	2	76	9	N	69	162	1	37
08	1209 N	681	-0-	-528	-0-	644	2	37	9	N	34			71
09	1260 N	661	-0-	-599	-0-	636	2	25	9	N	23			94
10	930 N	816	-0-	-114	-0-	779	2	37	9	N	34			128
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			128

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		57255 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
REYNOLDS, W. S.		806415												
WELL #:		1 L	RRCID ->	016375	COMPL. DATE	05/12/1961	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	8788 - 8802				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			154
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	125	1	41
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			45
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			50

MANZIEL (RODESSA)		57255 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
FAIR OIL, LTD.		258410												
MANZIEL GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	070733	COMPL. DATE	01/19/1977	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	7965 - 8282		
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1218	2	50	9	N	45	150	1	14
07	1519 N	1005	-0-	-514	-0-	960	2	45	9	N	41			55
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1219	2	41	9	N	37			92
09	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1146	2	34	9	N	31	1	8	122
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1348	2	33	9	N	30			152
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			152

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
BAILEY, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	133581	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8073 - 8164		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANZIEL (RODESSA -W-)		57255 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
WHITE ROCK EXPLORATION, INC.		916953												
BAYLOR UNIVERSITY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268311	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	8466 - 8476		
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	154	2	30	9	N	27	4	8	205
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	143	2	28	9	N	25			230
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	134	2	32	9	N	29			259
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	127	2	25	9	N	23			282
*10	186 N	132	-0-	-54	-0-	114	2	18	9	N	16	1	8	297
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	103	2	41	9	N	37			334

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2840	2	13	9	N	12	179	1			94
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3067	2	61	9	N	55					149
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3198	2	41	9	N	37					186
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2657	2	48	9	N	44	1	8			229
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3851	2	42	9	N	38	1	8			266
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					266

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	396	2	36	9	N	33					61
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	396	2	12	9	N	11					72
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	369	2	22	9	N	20					92
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	363	2	20	9	N	18					110
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	321	2	14	9	N	13					123
*11	390	N	356	-0-	-34	-0-	328	2	28	9	N	25					173

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	51	1			18
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					137
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					137
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	N	2					139
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					139
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					139
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					139

MANZIEL (RODESSA -X-)		//CONT.//		57255 497	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD			
WHITE ROCK EXPLORATION, INC.				916953							
REYNOLDS, S. R. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 016371	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 8432 - 8442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		-0-
07		744 N	669	-0-	-75	-0-	669 2	N	-0-		-0-
08		806 N	803	-0-	-3	-0-	803 2	N	-0-		-0-
09		810 N	593	-0-	-217	-0-	593 2	N	-0-		-0-
*10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK)				57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.				258410							
NEWMAN, W. H. UNIT		WELL #:			RRCID -> 030632	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8800 - 8808	
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2003											

ROGERS, B., MRS. ET AL		WELL #:		2 T	RRCID -> 037100	COMPL. DATE	09/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8728 - 8738
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	127
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-	127
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-	127
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	127
10	310 N	120	-0-	-190	-0-	120 2		N	-0-	127
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	127

NOE, J. L.		WELL #:		1 T	RRCID -> 098679	COMPL. DATE	03/13/1982	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8739 - 8868
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #:		1A	RRCID -> 116255	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	9218	PERF. 8716 - 8898
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 121155	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8658 - 8837
06	540 N	281	-0-	-259	-0-	281 2		N	-0-	17
07	620 N	479	-0-	-141	-0-	476 2	3 9	N	3	20
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-	20
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-	20
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-	20
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	20

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
 NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2457	2	7	9	N	6	4	8			207
07	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2903	2	26	9	N	24	169	1			62
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2129	2	25	9	N	23					85
09	3000 N	3108	-0-	108	108	3068	2	40	9	N	36	1	8			120
10	2702 N	2594	-0-	-108	-108	2566	2	28	9	N	25	1	8			144
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					144

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	790	2	26	9	N	24					216
07	930 N	825	-0-	-105	-105	816	2	9	9	N	8					224
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	791	2	12	9	N	11	1	8			234
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	N	10	166	1	1	8	77
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	979	2	17	9	N	15					92
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					92

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17118				N	NO RPT					60

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) FAIR OIL, LTD. SHEPPARD "C"		57260 200 258410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2005	2	32	9	N	29	120
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	2	22	9	N	20	140
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2007	2	32	9	N	29	169
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1986	2	31	9	N	28	197
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2271	2	54	9	N	49	72
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	72

MANZIEL, SE. (RODESSA V) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HAGUE, ROSA ET AL UNIT		57260 450 806415		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER MALONE-TAYLOR		57260 452 806415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-	90
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	114	2	6	9	N	5	95
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-	95
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	95
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-	95
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	95

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) LEHNERTZ-FAULKNER, INC. BRADY, L.B.		57293 500 495689		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-	-0-
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-	-0-
08	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-	-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) GAINES OPERATING, LLC MACKEY A		57534 500 293071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF M		57534 500 293071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)														
GAINES OPERATING, LLC														
BENEFIELD														
//CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
//CONT.// 293071														
WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLGIN														
WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GULF M														
WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK)														
TITAN ROCK E&P, LLC														
SACHTLEBEN														
57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
860931														
WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818														
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			66
07	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-			66
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			66
09	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-			66
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			66
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			66

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)														
LINN OPERATING, LLC														
JAKUBIK														
57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
501480														
WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766														
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	7	97	1	12
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-			12
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-			12
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	N	-0-			12
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			12
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			12

VALENCE OPERATING COMPANY														
COLE, WILLIAM A.														
881167														
WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155														
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			150
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	635	2	50	9	N	45	168	1	27
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			27
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			27
10	589 N	321	-0-	-268	-0-	321	2			N	-0-			27
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	13	1	495	2	N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

MARTHA JANE (PETTIT, U.)		57767 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027								
DOERGE, MARTHA JANE		WELL #:	1	RRCID ->	101217	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7085 - 7362
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY		57812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
PATZAKIS		WELL #:	1	RRCID ->	259382	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF.11624 - 11644
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	259389	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 7836 - 13301
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555								
HERRERA, MANUEL		WELL #:	1	RRCID ->	100731	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	13587	PERF. 8980 - 9094
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FULLER, FULTON		WELL #:		1	RRCID ->	111129	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10657	PERF. 8552 - 8558
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2190 N	1944	-0-	-246	-0-	1944	2	N	-0-	47	
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2	N	-0-	47	
08	2263 N	2017	-0-	-246	-0-	2017	2	N	-0-	47	
09	1950 N	1765	-0-	-185	-0-	1765	2	N	-0-	47	
10	2418 N	1780	-0-	-638	-0-	1780	2	N	-0-	47	
11	1950 N	1178	-0-	-772	-0-	1178	2	N	-0-	47	

HERRERA, MANUEL		WELL #:		2	RRCID ->	215559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8786 - 10698	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	DLQ G-10	2516	-0-	2516	11181	295	1	Y	1	14	1	8
07	DLQ G-10	1875	-0-	1875	13056	218	1	Y	-0-			8
08	3100 N	2176	-0-	-924	12132	256	1	Y	5			13
09	3000 N	2420	-0-	-580	11552	287	1	Y	5	9	1	9
10	3100 N	2463	-0-	-637	10915	331	1	Y	1			10
*11	3000 N	1399	-0-	-1601	9314	132	1	Y	3			13

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
HERRERA, MANUEL		WELL #: 3		RRCID -> 218022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11460		PERF. 9062 - 10582			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	DLQ	G-10	1437	-0-	1437	7219	169	1	1267	2	Y	1	14	1	8
07	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	8729	176	1	1334	2	Y	-0-			8
08		3100 N	1284	-0-	-1816	6913	151	1	1127	2	Y	5			13
09		3000 N	1480	-0-	-1520	5393	175	1	1299	2	Y	5	9	1	9
10		3100 N	1629	-0-	-1471	3922	219	1	1409	2	Y	1			10
*11		3000 N	747	-0-	-2253	1669	70	1	674	2	Y	3			13

HERRERA, MANUEL		WELL #: 4		RRCID -> 222246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 8678 - 10350			
06	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	9242	224	1	1685	2	Y	1	14	1	8
07	DLQ	G-10	1917	-0-	1917	11159	223	1	1694	2	Y	-0-			8
08		3100 N	1978	-0-	-1122	10037	232	1	1740	2	Y	5			13
09		3000 N	2321	-0-	-679	9358	275	1	2040	2	Y	5	9	1	9
10		3100 N	2082	-0-	-1018	8340	280	1	1801	2	Y	1			10
*11		3000 N	1312	-0-	-1688	6652	124	1	1185	2	Y	3			13

HERRERA, MANUEL		WELL #: 5		RRCID -> 222663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9117 - 10484			
06	DLQ	G-10	2037	-0-	2037	10976	239	1	1798	2	Y	-0-			7
07	DLQ	G-10	1895	-0-	1895	12871	220	1	1675	2	Y	-0-			7
08		3100 N	1957	-0-	-1143	11728	231	1	1726	2	Y	-0-			7
09		3000 N	3174	-0-	174	11902	371	1	2752	2	Y	46	35	1	18
10		3100 N	3532	-0-	432	12334	475	1	3057	2	Y	-0-			18
*11		3000 N	3799	-0-	799	13133	359	1	3440	2	Y	-0-			18

HERRERA, MANUEL		WELL #: 6		RRCID -> 222666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11409		PERF. 9018 - 10640			
06	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	13107	343	1	2580	2	Y	-0-			7
07	DLQ	G-10	2610	-0-	2610	15717	303	1	2307	2	Y	-0-			7
08		18390 X	2673	-0-	-15717	-0-	315	1	2358	2	Y	-0-			7
09		2910 X	2820	-0-	-90	-0-	329	1	2440	2	Y	46	35	1	18
10		3007 X	2804	-0-	-203	-0-	377	1	2427	2	Y	-0-			18
*11		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	303	1	2896	2	Y	-0-			18

HERRERA, MANUEL		WELL #: 7		RRCID -> 224453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8933 - 10204			
06	DLQ	G-10	2254	-0-	2254	11413	265	1	1989	2	Y	-0-			5
07	DLQ	G-10	2152	-0-	2152	13565	246	1	1872	2	Y	31	26	1	10
08		3100 N	2373	-0-	-727	12838	280	1	2093	2	Y	-0-			10
09		3000 N	1019	-0-	-1981	10857	118	1	875	2	Y	24			34
10		3100 N	908	-0-	-2192	8665	122	1	786	2	Y	-0-			34
*11		3000 N	961	-0-	-2039	6626	91	1	870	2	Y	-0-			34

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530													
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-	-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-	-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-	-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-	-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-	-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228													
06	DLQ	G-10	1612	-0-	1612	7736	189	1	1423	2	Y	-0-	4
07	DLQ	G-10	1653	-0-	1653	9389	192	1	1461	2	Y	-0-	4
08		3100 N	1675	-0-	-1425	7964	197	1	1478	2	Y	-0-	4
09		3000 N	1581	-0-	-1419	6545	188	1	1393	2	Y	-0-	4
10		3100 N	1598	-0-	-1502	5043	215	1	1383	2	Y	-0-	4
*11		3000 N	1140	-0-	-1860	3183	106	1	1019	2	Y	14	18

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283													
06	DLQ	G-10	3203	-0-	3203	15337	376	1	2825	2	Y	2	8
07	DLQ	G-10	3077	-0-	3077	18414	358	1	2719	2	Y	-0-	8
08		21579 X	3165	-0-	-18414	-0-	373	1	2792	2	Y	-0-	8
09		3210 X	2952	-0-	-258	-0-	351	1	2601	2	Y	-0-	8
10		3317 X	3027	-0-	-290	-0-	407	1	2620	2	Y	-0-	8
11		3210 X	2239	-0-	-971	-0-	209	1	1999	2	Y	28	36

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920													
06		990 N	881	-0-	-109	-0-	199	1	682	2	N	-0-	67
07		992 N	874	-0-	-118	-0-	211	1	663	2	N	-0-	67
08		930 N	824	-0-	-106	-0-	204	1	620	2	N	-0-	67
09		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	623	1	2356	2	N	-0-	67
10		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	577	1	2017	2	N	100	167
*11		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	110	9	347	1	N	-0-	167

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054													
06		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	488	1	1671	2	N	-0-	65
07		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	537	1	1684	2	N	-0-	65
08		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	540	1	1639	2	N	-0-	65
09		3000 N	3355	-0-	355	355	702	1	2653	2	N	-0-	65
10		3100 N	2837	-0-	-263	92	631	1	2206	2	N	-0-	65
*11		2512 N	2420	-0-	-92	-0-	521	1	1899	2	N	-0-	65

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06	DLQ	G-10	1496	-0-	1496	6420	176	1	1320	2	Y	-0-
07		3000 N	1427	-0-	-1573	4847	166	1	1261	2	Y	-0-
08		3100 N	1510	-0-	-1590	3257	178	1	1332	2	Y	-0-
09		3000 N	1512	-0-	-1488	1769	180	1	1332	2	Y	-0-
10		3100 N	1398	-0-	-1702	67	188	1	1210	2	Y	-0-
11		1440 N	988	-0-	-452	-0-	93	1	895	2	Y	-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652												
06	14B	DENY	3880	-0-	3880	9083	456	1	3424	2	Y	-0-
07		12954 X	3871	-0-	-9083	-0-	450	1	3421	2	Y	-0-
08		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	465	1	3482	2	Y	-0-
09		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	276	1	2045	2	Y	-0-
10		1147 X	287	-0-	-860	-0-	39	1	248	2	Y	-0-
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089												
06	DLQ	G-10	2129	-0-	2129	10167	250	1	1879	2	Y	-0-
07	DLQ	G-10	1801	-0-	1801	11968	209	1	1592	2	Y	-0-
08		3100 N	1765	-0-	-1335	10633	208	1	1557	2	Y	-0-
09		3000 N	1782	-0-	-1218	9415	212	1	1570	2	Y	-0-
10		3100 N	1823	-0-	-1277	8138	245	1	1578	2	Y	-0-
*11		3000 N	1419	-0-	-1581	6557	133	1	1271	2	Y	14
							15	9				18

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626												
06	DLQ	G-10	1736	-0-	1736	9019	204	1	1532	2	Y	-0-
07	DLQ	G-10	1742	-0-	1742	10761	200	1	1524	2	Y	16
							18	9				13
08		3100 N	1780	-0-	-1320	9441	210	1	1570	2	Y	-0-
09		3000 N	1632	-0-	-1368	8073	192	1	1427	2	Y	12
							13	9				17
10		3100 N	1694	-0-	-1406	6667	228	1	1466	2	Y	-0-
*11		3000 N	558	-0-	-2442	4225	53	1	505	2	Y	-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593												
06	DLQ	G-10	2455	-0-	2455	12526	286	1	2147	2	Y	20
							22	9				28
07	DLQ	G-10	2356	-0-	2356	14882	274	1	2082	2	Y	-0-
08		3100 N	2568	-0-	-532	14350	296	1	2217	2	Y	50
							55	9				78
09		3000 N	2006	-0-	-994	13356	238	1	1767	2	Y	1
							1	9				69
10		3100 N	2536	-0-	-564	12792	341	1	2195	2	Y	-0-
*11		3000 N	2726	-0-	-274	12518	254	1	2433	2	Y	35
							39	9				45

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235667		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8969 - 11120	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3270 X	2972	-0-	-298	-0-	671	1	2301	2	N	80
07	3379 X	2990	-0-	-389	-0-	722	1	2268	2	N	80
08	3317 X	3005	-0-	-312	-0-	744	1	2261	2	N	80
09	3090 X	2908	-0-	-182	-0-	608	1	2300	2	N	80
10	3193 X	2849	-0-	-344	-0-	633	1	2216	2	N	80
11	2970 X	2374	-0-	-596	-0-	511	1	1863	2	N	80

HERRERA, MANUEL		WELL #: 12		RRCID -> 235746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9005 - 10503		
06	DLQ G-10	1449	-0-	1449	7273	170	1	1278	2	Y	1	14	1	8
07	DLQ G-10	1443	-0-	1443	8716	168	1	1275	2	Y	-0-			8
08	3100 N	1559	-0-	-1541	7175	183	1	1370	2	Y	5			13
09	3000 N	1499	-0-	-1501	5674	177	1	1316	2	Y	5	9	1	9
10	3100 N	1181	-0-	-1919	3755	159	1	1021	2	Y	1			10
*11	3000 N	412	-0-	-2588	1167	39	1	370	2	Y	3			13

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8634 - 10227		
06	DLQ G-10	820	-0-	820	5348	95	1	714	2	Y	10			14
07	DLQ G-10	741	-0-	741	6089	86	1	655	2	Y	-0-			14
08	6879 X	790	-0-	-6089	-0-	90	1	672	2	Y	25			39
09	840 X	748	-0-	-92	-0-	89	1	658	2	Y	1	35	1	5
10	868 X	743	-0-	-125	-0-	100	1	643	2	Y	-0-			5
*11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	83	1	793	2	Y	18			23

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 236141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10452		PERF. 8744 - 10291		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237086		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 8954 - 10619		
06	DLQ G-10	2886	-0-	2886	14178	339	1	2547	2	Y	-0-			2
07	DLQ G-10	2839	-0-	2839	17017	328	1	2493	2	Y	16	13	1	5
08	19959 X	2942	-0-	-17017	-0-	347	1	2595	2	Y	-0-			5
09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	342	1	2537	2	Y	12			17
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	406	1	2610	2	Y	-0-			17
11	2880 X	2792	-0-	-88	-0-	264	1	2528	2	Y	-0-			17

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 008555											
SPARKS, CECIL GU 1												WELL #: 9		RRCID -> 238055		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 8696 - 10508	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE					
06	DLQ	G-10	2426	-0-	2426	11832	285	1	2141	2	Y	-0-					-0-						
07	DLQ	G-10	2323	-0-	2323	14155	270	1	2053	2	Y	-0-					-0-						
08		3100 N	2314	-0-	-786	13369	273	1	2041	2	Y	-0-					-0-						
09		3000 N	2158	-0-	-842	12527	256	1	1902	2	Y	-0-					-0-						
10		3100 N	2170	-0-	-930	11597	292	1	1878	2	Y	-0-					-0-						
*11		3000 N	2136	-0-	-864	10733	202	1	1934	2	Y	-0-					-0-						
DODGERS GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 243120		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8830 - 10980			
06		1020 N	916	-0-	-104	-0-	207	1	709	2	N	-0-						127					
07		1054 N	988	-0-	-66	-0-	238	1	748	2	N	-0-	2	96	1			33					
08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	252	1	766	2	N	-0-						33					
09		930 N	904	-0-	-26	-0-	189	1	715	2	N	-0-						33					
10		992 N	950	-0-	-42	-0-	211	1	739	2	N	-0-						33					
11		990 N	864	-0-	-126	-0-	186	1	678	2	N	-0-						33					
HERRERA, MANUEL												WELL #: 15		RRCID -> 244829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10434		PERF. 8792 - 10306	
06	DLQ	G-10	1792	-0-	1792	9920	210	1	1581	2	Y	1	14	1				8					
07	DLQ	G-10	1732	-0-	1732	11652	201	1	1531	2	Y	-0-						8					
08		3100 N	1714	-0-	-1386	10266	201	1	1507	2	Y	5						13					
09		3000 N	1592	-0-	-1408	8858	188	1	1398	2	Y	5	9	1				9					
10		3100 N	1601	-0-	-1499	7359	215	1	1385	2	Y	1						10					
*11		3000 N	1518	-0-	-1482	5877	143	1	1371	2	Y	4						14					
ANDY GU 1												WELL #: 1		RRCID -> 246245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8623 - 10548	
06		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	286	1	2152	2	N	-0-						-0-					
07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	267	1	2033	2	N	-0-						-0-					
08		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	284	1	2126	2	N	-0-						-0-					
09		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	275	1	2039	2	N	-0-						-0-					
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	293	1	1882	2	N	-0-						-0-					
11		1590 N	1268	-0-	-322	-0-	120	1	1148	2	N	-0-						-0-					
YANKEES GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 249627		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8724 - 10148			
06		4890 X	4597	-0-	-293	-0-	1036	1	3549	2	N	11						201					
07		5053 X	4745	-0-	-308	-0-	1146	1	3599	2	N	-0-	168	1				33					
08		5053 X	4252	-0-	-801	-0-	1053	1	3199	2	N	-0-						33					
09		4710 X	4063	-0-	-647	-0-	850	1	3213	2	N	-0-						33					
10		4743 X	4512	-0-	-231	-0-	1003	1	3509	2	N	-0-						33					
11		4590 X	3888	-0-	-702	-0-	837	1	3051	2	N	-0-						33					
CARDINALS GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344		PERF. 8614 - 11212			
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	N	-0-	176	1				25					
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	37	1	115	2	N	-0-						25					
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	37	1	113	2	N	-0-						25					
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	30	1	114	2	N	-0-						25					
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	33	1	114	2	N	-0-						25					
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	27	1	97	2	N	-0-						25					

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC										57814 700		NON-ASSOCIATED					
CARDINALS GAS UNIT										//CONT.// 008555		WELL #: 5					
										RRCID -> 251132		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98				

BRAVES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 252276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568	
06	6720	X	2724	-0-	-3996	-0-	615	1	2109	2	N	-0-	79				
07	6789	X	4592	-0-	-2197	-0-	1109	1	3483	2	N	-0-	22				
08	6789	X	3670	-0-	-3119	-0-	909	1	2761	2	N	-0-	22				
09	6570	X	2008	-0-	-4562	-0-	420	1	1588	2	N	-0-	22				
10	5146	X	2495	-0-	-2651	-0-	555	1	1940	2	N	-0-	22				
11	4440	X	2351	-0-	-2089	-0-	506	1	1845	2	N	-0-	22				

ASTROS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 253821		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020	
06	1500	X	419	-0-	-1081	-0-	95	1	324	2	N	-0-	45				
07	682	X	443	-0-	-239	-0-	107	1	336	2	N	-0-	45				
08	620	X	391	-0-	-229	-0-	97	1	294	2	N	-0-	45				
09	540	X	349	-0-	-191	-0-	73	1	276	2	N	-0-	45				
10	527	X	415	-0-	-112	-0-	92	1	323	2	N	-0-	45				
11	420	X	396	-0-	-24	-0-	85	1	311	2	N	-0-	45				

TIGERS GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 254056		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		18				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		18				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		18				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		18				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		18				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		18				

THELMA LOU GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 254409		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130	
06	10410	X	9995	-0-	-415	-0-	1161	1	8728	2	N	96	27				
							106	9				96	1				
07	10757	X	9544	-0-	-1213	-0-	1109	1	8435	2	N	-0-	27				
08	10757	X	10065	-0-	-692	-0-	1186	1	8879	2	N	-0-	27				
09	10410	X	9788	-0-	-622	-0-	1163	1	8625	2	N	-0-	27				
10	10323	X	10091	-0-	-232	-0-	1358	1	8733	2	N	-0-	27				
*11	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	1024	1	9799	2	N	-0-	27				

RANGERS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 254588		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402	
06	5190	X	4491	-0-	-699	-0-	1014	1	3474	2	N	3	43				
							3	9									
07	5363	X	4666	-0-	-697	-0-	1127	1	3539	2	N	-0-	43				
08	5363	X	4745	-0-	-618	-0-	1175	1	3570	2	N	-0-	43				
09	5190	X	4522	-0-	-668	-0-	946	1	3576	2	N	-0-	43				
10	4743	X	4641	-0-	-102	-0-	1032	1	3609	2	N	-0-	43				
11	4590	X	4146	-0-	-444	-0-	892	1	3254	2	N	-0-	43				

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
METS GAS UNIT //CONT.// 008555														
WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-	76	1	32
08	133 X	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	2	N	-0-			32
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-			32
10	95 X	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	N	-0-			32
11	120 X	83	-0-	-37	-0-	18	1	65	2	N	-0-			32

RED SOX GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837														
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	258	1	883	2	N	40			127
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	44	9							
08	1147 N	645	-0-	-502	-0-	268	1	840	2	N	-0-			127
09	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	160	1	485	2	N	-0-			127
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	219	1	827	2	N	-0-			127
*11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	217	1	760	2	N	-0-			127
						209	1	763	2	N	-0-			127

GRACE GU 1														
WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564														
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	289	1	2172	2	N	9	126	1	30
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	10	9							
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	265	1	2013	2	N	-0-			30
09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	293	1	2196	2	N	-0-			30
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	304	1	2255	2	N	-0-			30
*11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	344	1	2214	2	N	-0-			30
						239	1	2287	2	N	-0-			30

CUBS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	124	1	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCKIES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064														
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			107
07	3 X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			107
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3072	2	62	9	N	56			163
*11	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-			163

ETOCO, L.P.														
ANDERSON-CRUMP 255133														
WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551														
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) ETOCO, L.P. GREEN, W.T.		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. TIMBERSTAR		500793		RRCID -> 232169		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290			
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	3	Y	-0-	63
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	3	Y	-0-	63
08	DLQ G-10	581	-0-	581	581	30	1	542	3	Y	8	71
09	DLQ G-10	473	-0-	473	1054	25	1	448	3	Y	-0-	70
10	1588 N	534	-0-	-1054	-0-	26	1	508	3	Y	-0-	70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	70

TIMBERSTAR 58		WELL #: 1		RRCID -> 232539		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696			
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	117	1	2172	3	Y	-0-	84
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	120	1	2177	3	Y	-0-	84
08	DLQ G-10	2031	-0-	2031	2031	106	1	1912	3	Y	12	96
09	DLQ G-10	1951	-0-	1951	3982	102	1	1849	3	Y	-0-	94
10	6066 X	2084	-0-	-3982	-0-	101	1	1983	3	Y	-0-	94
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	94

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 5741		RRCID -> 232766		COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270			
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	29
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	1	30
08	DLQ G-10	236	-0-	236	236	12	1	224	3	Y	-0-	30
09	DLQ G-10	95	-0-	95	331	5	1	89	3	Y	1	30
10	454 N	123	-0-	-331	-0-	6	1	117	3	Y	-0-	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	30

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #: 3501 T		RRCID -> 235747		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368			
06	6570 X	5584	-0-	-986	-0-	285	1	5299	3	Y	-0-	211
07	6789 X	5630	-0-	-1159	-0-	295	1	5334	3	Y	1	212
08	DLQ G-10	6214	-0-	6214	6214	319	1	5762	3	Y	121	116
09	DLQ G-10	5978	-0-	5978	12192	133	9	5663	3	Y	2	113
10	18426 X	6234	-0-	-12192	-0-	305	1	5929	3	Y	-0-	113
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	113

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC SPARKS, CECIL GU 1		722890		RRCID -> 232927		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643													
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954													
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	116	1	1352	2	N	-0-	71
07	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	112	1	1292	2	N	8	79
							9	9					
08	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	111	1	1330	2	N	7	86
							8	9					
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	101	1	1290	2	N	12	98
							13	9					
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	109	1	1343	2	N	2	100
							2	9					
11	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	109	1	1269	2	N	17	117
							19	9					

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726													
06	2370	N	2193	-0-	-177	-0-	173	1	2012	2	N	7	60
							8	9					
07	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	173	1	1994	2	N	12	72
							13	9					
08	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	173	1	2090	2	N	20	92
							22	9					
09	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	155	1	1981	2	N	5	97
							6	9					
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	169	1	2088	2	N	20	117
							22	9					
*11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	183	1	2133	2	N	20	137
							22	9					

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1650 N	969	-0-	-681	-0-	77 1	892 2			N	173
07		1333 N	1034	-0-	-299	-0-	82 1	952 2			N	173
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	94 1	1135 2			N	41
							47 9					
09		960 N	937	-0-	-23	-0-	68 1	869 2			N	41
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	100 1	1231 2			N	49
							9 9					
11		1230 N	860	-0-	-370	-0-	68 1	792 2			N	49

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464												
06		2310 N	2177	-0-	-133	-0-	172 1	2005 2			N	46
07		2356 N	2165	-0-	-191	-0-	173 1	1992 2			N	46
08		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	179 1	2161 2			N	58
							13 9					
09		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	167 1	2131 2			N	58
10		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	177 1	2189 2			N	66
							9 9					
*11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	187 1	2184 2			N	71
							6 9					

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011												
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	4 1	76 2			N	25
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2			N	25
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	25
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	25
10		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	117 1	2409 2			N	100
							83 9					
*11		8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	367 1	8216 2			N	230
							340 9					

TITAN ROCK E&P, LLC 860931												
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497												
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	73 1	1256 2			Y	48
							11 9					
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	70 1	1098 2			Y	53
							6 9					
08		1240 N	932	-0-	-308	-0-	932 2				Y	53
09		1200 N	1018	-0-	-182	-0-	1018 2				Y	52
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	52
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	52

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780												
06		5700 X	5239	-0-	-461	-0-	5235 2	4 9			N	120
07		5890 X	4956	-0-	-934	-0-	4952 2	4 9			N	124
08		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5411 2	6 9			N	120
09		5250 X	5183	-0-	-67	-0-	5177 2	6 9			N	125
10		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	125
11		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	125

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 244141		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8808 - 10797	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	148 1	2556 2	Y	19	30 1	12
07	2759 N	2745	-0-	-14	-0-	21 9 164 1	2557 2	Y	22	24 1	10
08	2883 N	2619	-0-	-264	-0-	24 9 2591 2	28 9	Y	25	29 1	6
09	2730 N	2325	-0-	-405	-0-	2295 2	30 9	Y	27	15 1	18
10	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
COATS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 244488		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8798 - 11147	
06	1620 N	1498	-0-	-122	-0-	80 1	1379 2	Y	35	16 1	194
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	39 9 136 1	2124 2	Y	53	33 1	214
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	58 9 1726 2	3 9	Y	3	176 1	21 7
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		Y	-0-		20
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 245282		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8867 - 10560	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17 1	289 2	Y	-0-		23
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20 1	318 2	Y	-0-		23
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	295 2	11 9	Y	10		33
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2		Y	-0-		33
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
MOREAU		WELL #: 1		RRCID -> 248238		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 8658 - 10880	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOHNSTON, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 250853		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 11105		PERF. 8706 - 10969	
06	840 N	327	-0-	-513	-0-	18 1	309 2	Y	-0-		77
07	868 N	256	-0-	-612	-0-	15 1	241 2	Y	-0-		77
08	372 N	255	-0-	-117	-0-	236 2	19 9	Y	17		94
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	230 2	84 9	Y	76		170
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		170
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		170
WILLIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255190		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 8619 - 10862	
06	1140 N	614	-0-	-526	-0-	34 1	580 2	N	-0-		182
07	868 N	524	-0-	-344	-0-	31 1	491 2	N	2		184
*08	1178 N	334	-0-	-844	-0-	2 9 334 2		N	-0-		184
09	600 N	386	-0-	-214	-0-	386 2		N	-0-		184
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		184
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		184

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 255410		COMPL. DATE 02/03/2010			TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27 1	465 2	Y	2		113
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	2 9					113
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	43 1	677 2	Y	-0-		165
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	361 2	57 9	Y	52		154
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	567 2		Y	-0-	11 5	154
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154

COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 255890		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922		
06	6300 X	5461	-0-	-839	-0-	298 1	5152 2	Y	10		85
07	6510 X	5829	-0-	-681	-0-	11 9					33
08	6014 X	5379	-0-	-635	-0-	350 1	5468 2	Y	10	62 1	40
09	5550 X	5375	-0-	-175	-0-	11 9					97
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	5362 2	17 9	Y	15	8 7	97
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	5312 2	63 9	Y	57		97

MORA		WELL #: 1		RRCID -> 256408		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENNIS		WELL #: 1		RRCID -> 256423		COMPL. DATE 04/03/2010			TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352		
06	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	332 1	5750 2	Y	51	51 1	33
07	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	56 9					20
08	5983 X	5060	-0-	-923	-0-	420 1	6559 2	Y	44	57 1	11
09	6150 X	4910	-0-	-1240	-0-	48 9					36
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	5005 2	55 9	Y	50	59 1	36
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-	4849 2	61 9	Y	55	30 1	36

FULLER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 281980		COMPL. DATE 10/10/2016			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931													
MOREAU		WELL #: 2		RRCID -> 282059		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 11228		PERF. 8742 - 11058					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9390 X	7579	-0-	-1811	-0-	413	1	7152	2	Y	13	28	1		8
07	9703 X	6856	-0-	-2847	-0-	14	9	6421	2	Y	22	20	1		10
08	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	411	1			Y	25	29	1		6
09	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	24	9	28	9	Y	27	15	1		18
10	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-	6076	2			Y	NO RPT				18
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT				18
FULLER		WELL #: 2		RRCID -> 282061		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 8425 - 10908					
06	11790 X	9742	-0-	-2048	-0-	527	1	9130	2	Y	77	120	1		50
07	12183 X	8576	-0-	-3607	-0-	85	9	7968	2	Y	88	98	1		40
08	12183 X	8317	-0-	-3866	-0-	511	1			Y	100	118	1		22
09	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	97	9	110	9	Y	109	59	1		72
10	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-	9700	2	120	9	Y	NO RPT				72
11	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT				72
COMPTON		WELL #: 2		RRCID -> 282404		COMPL. DATE 01/16/2017		TOTAL DEPTH 11174		PERF. 9935 - 10942					
06	9060 X	6085	-0-	-2975	-0-	331	1	5732	2	Y	20				158
07	9362 X	6818	-0-	-2544	-0-	22	9	6389	2	Y	18	123	1		53
08	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	409	1			Y	30	3	7		80
09	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	20	9	33	9	Y	115				195
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	6283	2	127	9	Y	NO RPT				195
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	5635	2			Y	NO RPT				195
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 282587		COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL DEPTH 10279		PERF. 8020 - 10150					
06	19740 X	15310	-0-	-4430	-0-	834	1	14437	2	Y	35	184	1		100
07	20398 X	14392	-0-	-6006	-0-	39	9	13485	2	Y	39				139
08	15655 X	13046	-0-	-2609	-0-	864	1			Y	21				160
09	15150 X	11836	-0-	-3314	-0-	43	9	23	9	Y	-0-				160
10	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-	11836	2			Y	NO RPT				160
11	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT				160
FULLER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 282824		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 8557 - 10910					
06	14700 X	9834	-0-	-4866	-0-	536	1	9286	2	Y	11	15	1		7
07	14849 X	9164	-0-	-5685	-0-	12	9	8567	2	Y	44	31	1		20
08	10137 X	9813	-0-	-324	-0-	549	1			Y	50	59	1		11
09	9810 X	7757	-0-	-2053	-0-	48	9	55	9	Y	55	30	1		36
10	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-	7696	2	61	9	Y	NO RPT				36
11	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT				36

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931									
HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	283187	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	8702 - 10812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		19770 X	15620	-0-	-4150	-0-	847 1	14656 2	Y	106	99 1	68	
							117 9						
07		20150 X	15294	-0-	-4856	-0-	913 1	14248 2	Y	121	134 1	55	
							133 9						
08		15903 X	14136	-0-	-1767	-0-	13985 2	151 9	Y	137	162 1	30	
09		15390 X	13266	-0-	-2124	-0-	13101 2	165 9	Y	150	81 1	99	
10		15903 X	NO RPT	-0-	-15903	-0-			Y	NO RPT		99	
11		15390 X	NO RPT	-0-	-15390	-0-			Y	NO RPT		99	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
STEWART, RUTH				WELL #:		1		RRCID ->	258283	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	13330 PERF. 9590 - 9610
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PATZAKIS				WELL #:		1		RRCID ->	259381	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560 PERF. 8990 - 11232
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CORGEY				WELL #:		1 R		RRCID ->	259388	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605 PERF. 8872 - 11068
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEUTSCH				WELL #:		1		RRCID ->	263010	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167 PERF. 8202 - 13792
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARBO				WELL #:		1		RRCID ->	263011	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885 PERF. 8020 - 13796
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
CARGILL		WELL #:		1	RRCID ->	263012	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.	8018 - 13852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	263078	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	9440 - 11460
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265331	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282
06	18253 X	18253	-0-	-0-	-0-	18180	2	73 9	Y	66	161 1	32
07	18902 X	18902	-0-	-0-	-0-	18902	2		Y	-0-		32
08	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	574	1	18989 2	Y	44		76
						48	9					
09	18300 X	18288	-0-	-12	-0-	541	1	17662 2	Y	77	132 1	21
						85	9					
10	18910 X	16427	-0-	-2483	-0-	493	1	15871 2	Y	57		78
						63	9					
11	18990 X	15554	-0-	-3436	-0-	420	1	15135 2	Y	-0-	36 1	42

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		57816 450		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN AUGUSTINE			
ENERQUEST CORPORATION		252059										
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	252412	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8296 - 10162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		57821 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
FULLER, FULTON		WELL #:		1H	RRCID ->	185530	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7884 - 18290
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-		72
07	1581 N	1213	-0-	-368	-0-	1213	2		N	-0-		72
08	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1776	2		N	-0-		72
09	1680 N	1369	-0-	-311	-0-	1369	2		N	-0-	72 1	-0-
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-		-0-
*11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-		-0-

TIGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243167	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	9528 - 13207
06	3240 X	2899	-0-	-341	-0-	655	1	2244 2	N	-0-		148
07	3255 X	2491	-0-	-764	-0-	602	1	1889 2	N	-0-	135 1	13
08	3255 X	2904	-0-	-351	-0-	719	1	2185 2	N	-0-		13
09	3150 X	3063	-0-	-87	-0-	641	1	2422 2	N	-0-		13
10	3255 X	3040	-0-	-215	-0-	676	1	2364 2	N	-0-		13
11	2910 X	2394	-0-	-516	-0-	515	1	1879 2	N	-0-		13

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	825	1	2829	2	N	-0-	58
07	3224 X	1527	-0-	-1697	-0-	369	1	1158	2	N	-0-	58
08	3224 X	145	-0-	-3079	-0-	36	1	109	2	N	-0-	58
09	3660 X	2956	-0-	-704	-0-	618	1	2338	2	N	-0-	58
10	3782 X	2853	-0-	-929	-0-	634	1	2219	2	N	-0-	58
11	3660 X	3131	-0-	-529	-0-	674	1	2457	2	N	-0-	58

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

06	4170 X	4067	-0-	-103	-0-	919	1	3148	2	N	-0-	47
07	4309 X	3542	-0-	-767	-0-	856	1	2686	2	N	-0-	47
08	4309 X	4107	-0-	-202	-0-	1017	1	3090	2	N	-0-	47
09	4170 X	3723	-0-	-447	-0-	779	1	2944	2	N	-0-	47
10	4216 X	3361	-0-	-855	-0-	747	1	2614	2	N	-0-	47
*11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	932	1	3397	2	N	-0-	47

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

06	4290 X	4167	-0-	-123	-0-	941	1	3226	2	N	-0-	98
07	4433 X	4276	-0-	-157	-0-	1033	1	3243	2	N	-0-	7
08	4433 X	4381	-0-	-52	-0-	1085	1	3296	2	N	-0-	7
09	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	900	1	3404	2	N	-0-	7
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	1045	1	3655	2	N	-0-	7
*11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	916	1	3341	2	N	-0-	7

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
 SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

06	300 N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-	50
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-	50
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-	50
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	50
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	50
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-	50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

06	270 N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-	140
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	140
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	140
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	140
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	140
11	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-	140

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
 SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	251	-0-	-139	-0-	251 2		N	-0-			50
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			50
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			50
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			50
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			50
11	570 N	326	-0-	-244	-0-	326 2		N	-0-			50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

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

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	70	1	1500	2	N	-0-	98
07	2449	N	1846	-0-	-603	-0-	82	1	1764	2	N	-0-	98
08	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	74	1	1602	2	N	-0-	98
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	87	1	1895	2	N	-0-	98
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	N	-0-	98
*11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	119	1	2560	2	N	-0-	98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
 RED WATER RESOURCES, INC. 697109
 OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	2

OIL AND GAS DIVISION

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
 RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
 OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			286
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			286
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			286
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			286
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			286
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MERCURY OPERATING, LLC 560337
 MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1399	1383	1	180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	823	868	1	135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	400	356	1	179
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1209	1067	1	321
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1349	1543	1	127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1503	1406	1	224

PALEO, INC. 635116
 CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
 CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
 AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)		59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
STROUD PETROLEUM, INC.		828082														
STARCKE		WELL #: A 1		RRCID -> 115666		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	14					182
07	17	N	17	-0-	-0-		4 2		13 9	N	12					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	3					197
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	6					203
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	13					216
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	15					231

BEDGOOD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118211		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818								
06	600	N	469	-0-	-131		436 2		33 9	N	30					140
07	620	N	497	-0-	-123		466 2		31 9	N	28					168
08	620	N	112	-0-	-508		112 2			N	-0-					168
09	480	N	194	-0-	-286		117 2		77 9	N	70					238
10	626	N	626	-0-	-0-		568 2		58 9	N	53		169 1			122
11	120	N	-0-	-0-	-120					N	-0-					122

PRICE, LILLIE J.		WELL #: 1		RRCID -> 123148		COMPL. DATE 11/27/1986		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788								
06	242	N	242	-0-	-0-		242 2			N	-0-					205
07	538	N	538	-0-	-0-		538 2			N	-0-					205
08	469	N	469	-0-	-0-		469 2			N	-0-					205
09	245	N	245	-0-	-0-		245 2			N	-0-					205
10	527	N	193	-0-	-334		193 2			N	-0-					205
11	450	N	-0-	-0-	-450					N	-0-					205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)		60382 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
RIPPY OIL COMPANY		712938														
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 206270		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636								
06	1281	N	1281	-0-	-0-		37 1		1244 2	N	-0-					26
07	1205	N	1205	-0-	-0-		33 1		1172 2	N	-0-					26
08	992	N	878	-0-	-114		12 1		866 2	N	-0-					26
09	1290	N	843	-0-	-447		23 1		820 2	N	-0-					26
10	1209	N	1001	-0-	-208		69 1		932 2	N	-0-					26
11	840	N	542	-0-	-298		25 1		517 2	N	-0-					26

BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 245543		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER)		61179 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP		WELL #: 3		RRCID -> 282116		COMPL. DATE 09/18/2016		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998								
06	3090	#	2680	-0-	-410		2679 2		1 9	N	1					80
07	3038	#	2737	-0-	-301		2733 2		4 9	N	4					84
08	2976	#	2783	-0-	-193		2773 2		10 9	N	9					93
09	2880	#	2624	-0-	-256		2617 2		7 9	N	6					99
10	2976	#	2548	-0-	-428		2539 2		9 9	N	8		1 8			106
11	2700	#	2533	-0-	-167		2533 2			N	-0-					106

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)		61239 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890													
GUILF, J. C., SR.		WELL #:		1 L		RRCID -> 118762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8556 - 9783	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)		61239 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890												
GUILF, J.C. SR.		WELL #:		1 C		RRCID -> 122247		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8884 - 8918		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		003645												
HUBBARD, FRANK		WELL #:		2		RRCID -> 102965		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 12106		PERF.10628 - 10808		
06	660 N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-			65
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			65
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			65
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			65
10	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-			65
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-			65

HUBBARD, FRANK		WELL #:		4		RRCID -> 235250		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11209		PERF.10642 - 11114		
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7			67
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1244	2	12	9	N	11			78
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			78
09	1080 N	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-			78
10	1116 N	841	-0-	-275	-0-	841	2			N	-0-			78
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			78

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
KANGERGA BROS.		WELL #:		1		RRCID -> 197003		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9467 - 10644		
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	122	1	1501	2	Y	-0-			16
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	139	1	1607	2	Y	-0-			16
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	132	1	1611	2	Y	-0-			16
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	112	1	1424	2	Y	-0-			16
*10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	116	1	1510	2	Y	-0-			16
*11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	93	1	1376	2	Y	-0-			16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CLOWER				WELL #:	2	RRCID ->	199356	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10203 -	10553	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		998 X	998	-0-	-0-	-0-	75 1	923 2	Y	-0-				22
07		1023 X	1019	-0-	-4	-0-	81 1	938 2	Y	-0-				22
08		973 X	973	-0-	-0-	-0-	73 1	900 2	Y	-0-				22
09		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	77 1	988 2	Y	1				23
							1 9							
10		1023 X	884	-0-	-139	-0-	63 1	820 2	Y	1	19 1			5
							1 9							
11		990 X	932	-0-	-58	-0-	59 1	873 2	Y	-0-				5

CLOWER				WELL #:	3	RRCID ->	199357	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9756 -	10622	
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	53 1	649 2	Y	-0-				10
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	53 1	618 2	Y	-0-				10
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	55 1	672 2	Y	-0-				10
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	51 1	656 2	Y	-0-				10
*10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	49 1	636 2	Y	-0-	8 1			2
*11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	41 1	600 2	Y	-0-				2

KARGERGA BROS.				WELL #:	2	RRCID ->	200397	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9502 -	10473	
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	96 1	1185 2	Y	-0-				18
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	103 1	1192 2	Y	-0-				18
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	96 1	1176 2	Y	-0-				18
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	80 1	1025 2	Y	-0-				18
*10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	77 1	1009 2	Y	-0-				18
*11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	64 1	939 2	Y	-0-				18

BROWN FARM				WELL #:	1	RRCID ->	201672	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9620 -	10605	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FLANAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	202568	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 9618 -	10549	
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	85 1	1047 2	Y	-0-				21
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	76 1	884 2	Y	-0-				21
08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	127 1	1557 2	Y	-0-				21
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	124 1	1580 2	Y	-0-				21
*10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	114 1	1487 2	Y	-0-				21
*11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	91 1	1347 2	Y	-0-				21

CLOWER				WELL #:	4	RRCID ->	209603	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10508 -	10584	
06		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	116 1	1428 2	Y	-0-				1
07		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	121 1	1403 2	Y	-0-				1
08		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	147 1	1795 2	Y	-0-				1
09		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	109 1	1388 2	Y	-0-				1
10		1581 X	1329	-0-	-252	-0-	94 1	1235 2	Y	-0-	1 1			-0-
11		1530 X	1260	-0-	-270	-0-	80 1	1180 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005										TOTAL DEPTH 10792	PERF.10480 - 10594					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005										TOTAL DEPTH 10890	PERF. 9466 - 10223					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005										TOTAL DEPTH 10975	PERF.10526 - 10810					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005										TOTAL DEPTH 10890	PERF. 9610 - 10613					
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	158	1	1944	2	Y	-0-					10
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	172	1	1994	2	Y	-0-					10
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	172	1	2111	2	Y	-0-					10
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	161	1	2054	2	Y	-0-					10
*10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	158	1	2067	2	Y	-0-					10
*11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	131	1	1936	2	Y	-0-					10

KARGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH 10775	PERF. 9431 - 10631					
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	98	1	1209	2	Y	-0-					6
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	101	1	1172	2	Y	1					7
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	93	1	1136	2	Y	-0-					7
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	2	Y	1					8
*10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	139	1	1820	2	Y	1					9
*11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	99	1	1461	2	Y	-0-					9

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005										TOTAL DEPTH 10846	PERF. 9374 - 10664					
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	143	1	22	3	N	-0-					42
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	N	-0-					42
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	116	1	1993	3	N	3					45
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	113	1	1195	3	N	9					54
*10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	81	1	828	3	N	8					62
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	167	1	1237	3	N	10					72

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	63	1	466	3	N	-0-			28
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	148	1	2540	3	N	10			38
						11	9							
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	407	3	N	5			43
						6	9							
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	N	10			53
						11	9							
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	282	3	N	-0-			53

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506														
06	2400 X	2399	-0-	-1	-0-	180	1	2219	2	Y	-0-			6
07	2480 X	2372	-0-	-108	-0-	189	1	2182	2	Y	1			7
						1	9							
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	187	1	2286	2	Y	-0-			7
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	181	1	2309	2	Y	1			8
						1	9							
*10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	175	1	2290	2	Y	1			9
						1	9							
*11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	151	1	2231	2	Y	-0-			9

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727														
06	600 X	562	-0-	-38	-0-	42	1	518	2	Y	2			9
						2	9							
07	556 X	556	-0-	-0-	-0-	44	1	511	2	Y	1			10
						1	9							
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	Y	-0-			10
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	507	2	Y	1			11
						1	9							
*10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	2	Y	-0-			11
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	Y	1			12
						1	9							

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-			26
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			26
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-			26
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-			26
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	132	1	1627	2	Y	-0-		6
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	138	1	1596	2	Y	1		7
						1	9						
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	137	1	1675	2	Y	-0-		7
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	129	1	1651	2	Y	1		8
						1	9						
*10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	126	1	1644	2	Y	1		9
						1	9						
*11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	111	1	1643	2	Y	-0-		9

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

06	1440 X	1107	-0-	-333	-0-	83	1	1024	2	Y	-0-		46
07	1488 X	1308	-0-	-180	-0-	103	1	1195	2	Y	9		55
						10	9						
08	1550 X	1141	-0-	-409	-0-	86	1	1051	2	Y	4		59
						4	9						
09	1500 X	1395	-0-	-105	-0-	101	1	1285	2	Y	8		67
						9	9						
10	1488 X	1288	-0-	-200	-0-	90	1	1179	2	Y	17	57 1	27
						19	9						
11	1260 X	1129	-0-	-131	-0-	72	1	1057	2	Y	-0-		27

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	96	1	1187	2	Y	-0-		29
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	103	1	1188	2	Y	2		31
						2	9						
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	107	1	1313	2	Y	2		33
						2	9						
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	102	1	1308	2	Y	3		36
						3	9						
*10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	1338	2	Y	6	30 1	12
						7	9						
*11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	89	1	1311	2	Y	8		20
						9	9						

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-		37
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	1		38
						1	9						
08	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	155	1	2669	3	N	-0-		38
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	101	1	1071	3	N	5		43
						6	9						
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	74	1	754	3	N	-0-		43
*11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	143	1	1061	3	N	5		48
						6	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*12		2263 N	2121	-0-	-142	-0-	117 1	2004 2	Y	-0-	4 1		3
*01		2232 N	2190	-0-	-42	-0-	161 1	2029 2	Y	-0-			3
*02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	149 1	1917 2	Y	-0-			3
*03		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	154 1	1885 2	Y	-0-	2 1		1
*04		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	162 1	2228 2	Y	-0-			1
*05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	169 1	2081 2	Y	-0-			1
*06		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	166 1	2050 2	Y	-0-			1
*07		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	185 1	2145 2	Y	-0-			1
*08		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	180 1	2209 2	Y	-0-			1
*09		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	168 1	2148 2	Y	-0-			1
*10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	162 1	2122 2	Y	-0-	1 1		-0-
*11		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	133 1	1954 2	Y	-0-			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642													
06		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	224 1	2756 2	Y	1			6
							1 9						
07		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	234 1	2707 2	Y	1			7
							1 9						
08		3255 X	2897	-0-	-358	-0-	219 1	2678 2	Y	-0-			7
09		3150 X	2800	-0-	-350	-0-	203 1	2596 2	Y	1			8
							1 9						
10		3069 X	2921	-0-	-148	-0-	208 1	2712 2	Y	1			9
							1 9						
11		2970 X	2738	-0-	-232	-0-	174 1	2564 2	Y	-0-			9

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770													
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	295 1	1119 3	N	3			45
							3 9						
07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	202 1	1497 3	N	10			55
							11 9						
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	64 1	1109 3	N	3			58
							3 9						
09		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	108 1	1144 3	N	4			62
							4 9						
*10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	76 1	776 3	N	11			73
							12 9						
*11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	159 1	1172 3	N	12			85
							13 9						

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601													
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	143 1	1763 2	Y	-0-			6
07		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	152 1	1759 2	Y	1			7
							1 9						
08		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	158 1	1938 2	Y	-0-			7
09		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	161 1	2057 2	Y	1			8
							1 9						
*10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	159 1	2084 2	Y	1			9
							1 9						
*11		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	133 1	1966 2	Y	-0-			9

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	174	1	2137	2	Y	-0-			6
07		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	189	1	2187	2	Y	1			7
							1	9							
08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	187	1	2294	2	Y	-0-			7
09		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	171	1	2182	2	Y	1			8
							1	9							
*10		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	167	1	2187	2	Y	1			9
							1	9							
*11		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	148	1	2175	2	Y	-0-			9

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768															
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-			-0-
*10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763															
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	81	1	307	3	N	-0-			37
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	327	3	N	8			45
							9	9							
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	N	5			50
							6	9							
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	N	2			52
							2	9							
*10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	5			57
							6	9							
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-			57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	200	1	2460	2	Y	-0-			68
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	214	1	2478	2	Y	4			72
						4	9							
08	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	209	1	2562	2	Y	3			75
						3	9							
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	179	1	2288	2	Y	5			80
						6	9							
*10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	166	1	2173	2	Y	11	67	1	24
						12	9							
*11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	161	1	2370	2	Y	17			41
						19	9							

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776														
06	1470 X	1375	-0-	-95	-0-	103	1	1271	2	Y	1			8
						1	9							
07	1426 X	1296	-0-	-130	-0-	103	1	1191	2	Y	2			10
						2	9							
08	1426 X	1201	-0-	-225	-0-	91	1	1110	2	Y	-0-			10
09	1470 X	1175	-0-	-295	-0-	85	1	1089	2	Y	1			11
						1	9							
10	1519 X	1348	-0-	-171	-0-	96	1	1251	2	Y	1			12
						1	9							
11	1380 X	1319	-0-	-61	-0-	84	1	1234	2	Y	1			13
						1	9							

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650														
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	142	1	1745	2	Y	-0-			-0-
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	146	1	1691	2	Y	-0-			-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	153	1	1877	2	Y	-0-			-0-
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	153	1	1952	2	Y	-0-			-0-
*10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	142	1	1859	2	Y	-0-			-0-
*11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	82	1	1216	2	Y	5			5
						6	9							

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858														
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	301	1	1140	3	N	9			137
						10	9							
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	209	1	1551	3	N	11			148
						12	9							
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	N	-0-			148
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	114	1	1208	3	N	7			155
						8	9							
*10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	101	1	1023	3	N	7			162
						8	9							
*11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	197	1	1459	3	N	-0-			162

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786														
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	568	3	8	9	N	7			150
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	527	3	8	9	N	7			157
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			157
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			157
*10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			157
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6	9	N	5			162

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467											
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	900	3	6	9	N	170
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	956	3	3	9	N	173
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	N	175
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	3	6	9	N	180
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	180
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	180

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722											
06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	83	1	1020	2	Y	-0-
07	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	92	1	1060	2	Y	-0-
08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1098	2	Y	-0-
09	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	83	1	1056	2	Y	-0-
*10	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	86	1	1120	2	Y	-0-
*11	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	81	1	1189	2	Y	-0-

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726											
06	450 X	241	-0-	-209	-0-	18	1	223	2	Y	-0-
07	279 X	247	-0-	-32	-0-	20	1	227	2	Y	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776											
06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	750	1	1676	3	Y	140
07	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	886	1	1563	3	Y	114
08	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	917	1	1575	3	Y	169
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	846	1	1377	3	Y	220
*10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	840	1	1344	3	Y	191
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	355	1	503	3	Y	205

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A											
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	334	3	N	140
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	N	150
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	N	165
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	361	3	N	180
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	N	200
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	N	215

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	490	3	Y	10	79 1	18
						11	9						
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	514	3	Y	28		46
						31	9						
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	491	3	Y	18		64
						20	9						
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	3	Y	-0-		64
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	-0-		64
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	449	3	Y	-0-		64

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760													
06	720 X	576	-0-	-144	-0-	43	1	533	2	Y	-0-		1
07	744 X	215	-0-	-529	-0-	17	1	198	2	Y	-0-		1
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	-0-		1
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	Y	-0-		1
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	2	Y	-0-	1 1	-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-		-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769													
06	2580 X	2270	-0-	-310	-0-	519	1	1747	2	Y	4		34
						4	9						
07	2666 X	2451	-0-	-215	-0-	576	1	1871	2	Y	4		38
						4	9						
08	2759 X	2688	-0-	-71	-0-	593	1	2095	2	Y	-0-		38
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	588	1	2100	2	Y	2		40
						2	9						
*10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	665	1	2084	2	Y	2		42
						2	9						
*11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	812	1	2159	2	Y	3		45
						3	9						

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794													
06	6420 X	5376	-0-	-1044	-0-	114	1	5256	2	Y	5		29
						6	9						
07	6634 X	6490	-0-	-144	-0-	161	1	6326	2	Y	3		32
						3	9						
08	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	156	1	5483	2	Y	1		33
						1	9						
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	131	1	4270	2	Y	1		34
						1	9						
*10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	123	1	4014	2	Y	3		37
						3	9						
11	3960 X	3907	-0-	-53	-0-	56	1	3849	2	Y	2		39
						2	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

06	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	13 1	1155 2	Y	3		31	
						3 9						
07	1643 X	304	-0-	-1339	-0-	10 1	293 2	Y	1		32	
						1 9						
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8 1	231 2	Y	-0-		32	
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	52 1	749 2	Y	1		33	
						1 9						
*10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	87 1	985 2	Y	3		36	
						3 9						
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	38 1	616 2	Y	2		38	
						2 9						

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788												
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	61 1	748 2	Y	2		23	
						2 9						
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	58 1	675 2	Y	2		25	
						2 9						
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	57 1	701 2	Y	-0-		25	
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	54 1	694 2	Y	-0-		25	
*10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	60 1	784 2	Y	3		28	
						3 9						
*11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	53 1	776 2	Y	-0-		28	

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755												
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	126 1	1556 2	N	5		182	
						6 9						
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	138 1	1592 2	N	-0-		182	
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	139 1	1700 2	N	-0-		182	
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	137 1	1749 2	N	-0-		182	
*10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	136 1	1778 2	N	-0-		182	
*11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	104 1	1530 2	N	-0-		182	

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698												
06	2550 X	753	-0-	-1797	-0-	54 1	670 2	Y	26		220	
						29 9						
07	2480 X	454	-0-	-2026	-0-	36 1	416 2	Y	2		222	
						2 9						
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	76 1	936 2	Y	-0-		222	
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	110 1	1401 2	Y	-0-		222	
*10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	113 1	1478 2	Y	-0-		222	
*11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	111 1	1633 2	Y	-0-		222	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-			-0-
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828														
06	2640 X	2492	-0-	-148	-0-	2486	3	6	9	N	5			187
07	2480 X	2164	-0-	-316	-0-	2162	3	2	9	N	2			189
08	2697 X	1764	-0-	-933	-0-	1764	3			N	-0-			189
09	2670 X	1712	-0-	-958	-0-	1712	3			N	-0-			189
10	2759 X	1722	-0-	-1037	-0-	1722	3			N	-0-			189
11	2490 X	1630	-0-	-860	-0-	1630	3			N	-0-			189

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672														
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	189	1	2328	2	Y	-0-			6
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	200	1	2318	2	Y	1			7
						1	9							
08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	201	1	2461	2	Y	-0-			7
09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	193	1	2458	2	Y	1			8
						1	9							
*10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	187	1	2442	2	Y	1			9
						1	9							
*11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	157	1	2318	2	Y	-0-			9

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674														
06	14B2 EXT	752	-0-	752	5257	752	3			N	-0-			133
07	14B2 EXT	70	-0-	70	5327	70	3			N	-0-			133
08	14B2 EXT	46	-0-	46	5373	46	3			N	-0-			133
09	14B2 EXT	35	-0-	35	5408	35	3			N	-0-			133
*10	5408 X	-0-	-0-	-5408	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412														
06	2430 X	1440	-0-	-990	-0-	1396	3	44	9	N	40			127
07	2418 X	1760	-0-	-658	-0-	1731	3	29	9	N	26			153
08	2759 X	2147	-0-	-612	-0-	2097	3	50	9	N	45			198
09	2670 X	2564	-0-	-106	-0-	2524	3	40	9	N	36	180	1	54
10	1488 X	306	-0-	-1182	-0-	306	3			N	-0-			54
*11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2250	3	29	9	N	26			80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1860 X	1626	-0-	-234	-0-	1549 3	77 9	N	70	180 1		75
07		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1880 3	47 9	N	43			118
08		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2121 3	61 9	N	55			173
09		1860 X	1772	-0-	-88	-0-	1698 3	74 9	N	67			240
*10		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1805 3	50 9	N	45	182 1		103
*11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1436 3	41 9	N	37			140

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321													
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069													
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			32
07		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			32
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			32
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			32
10		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-			32
11		90 N	11	-0-	-79	-0-	11 2		N	-0-			32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300													
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			94
07		496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2		N	-0-			94
08		651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2		N	-0-			94
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			94
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			94
11		570 N	304	-0-	-266	-0-	304 2		N	-0-			94

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656													
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	190 2	6 9	N	5			190
07		186 N	127	-0-	-59	-0-	103 2	24 9	N	22			212
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	133 2	3 9	N	3			215
09		210 N	128	-0-	-82	-0-	126 2	2 9	N	2			217
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			217
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2		N	-0-			217

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
RETTIG		WELL #:		3	RRCID ->	232432	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9644 - 10658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1779 3	30 9	N	27	7 8		299
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	999 3	18 9	N	16	1 8		314
08		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1941 3	24 9	N	22			336
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1088 3	30 9	N	27	2 8		361
10		930 N	748	-0-	-182	-0-	745 3	3 9	N	3			364
*11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			364

SLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	232893	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9872 - 10694	
06		990 N	588	-0-	-402	-0-	563 3	25 9	N	23	11 8		309
07		1054 N	50	-0-	-1004	-0-	46 3	4 9	N	4	1 8		312
08		961 N	98	-0-	-863	-0-	88 3	10 9	N	9			321
09		600 N	99	-0-	-501	-0-	87 3	12 9	N	11	5 8		327
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	59 3	13 9	N	12	8 8		331
11		90 N	48	-0-	-42	-0-	38 3	10 9	N	9	1 8		339

HAMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	237782	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10326 - 10700	
06		1050 N	638	-0-	-412	-0-	580 2	58 9	N	53			334
07		1860 N	749	-0-	-1111	-0-	732 2	17 9	N	15			349
08		987 N	987	-0-	-0-	-0-	970 2	17 9	N	15			364
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1873 2	36 9	N	33			397
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1506 2	23 9	N	21			418
11		960 N	951	-0-	-9	-0-	938 2	13 9	N	12	1 8		429

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		WELL #:		120027	RRCID ->	207830	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9992 - 10644	
MCCAULEY GAS UNIT				3A									
06		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	770 1	1308 2	Y	8			38
07		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	846 1	1493 2	Y	12			50
08		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	990 1	1942 2	Y	2			52
09		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	833 1	1585 2	Y	4			56
10		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	751 1	1286 2	Y	-0-			56
*11		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	765 1	1355 2	Y	-0-			56

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	211003	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9410 - 10674	
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	203 1	580 2	Y	-0-			6
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	194 1	618 2	Y	-0-			6
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	204 1	624 2	Y	-0-			6
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	209 1	592 2	Y	-0-			6
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	213 1	559 2	Y	-0-			6
*11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	208 1	557 2	Y	-0-			6

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	216059	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9438 - 10661	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
CRAIG, JACK GAS UNIT 1																	
WELL #: 3										RRCID -> 216061		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10871		PERF. 9578 - 10673	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

MCCAULEY GAS UNIT										WELL #: 2A		RRCID -> 217061		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 10745		PERF. 9425 - 10630	
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	1030	1	1748	2	Y	11					56			
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	1014	1	1790	2	Y	14					70			
08	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	870	1	1707	2	Y	2					72			
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	967	1	1840	2	Y	5					77			
10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	1109	1	1896	2	Y	-0-					77			
*11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	1035	1	1835	2	Y	-0-					77			

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 219354		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9622 - 10762	
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	287	1	818	2	N	-0-					40			
07	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	248	1	790	2	N	-0-					40			
08	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	264	1	806	2	N	-0-					40			
09	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	274	1	775	2	N	-0-					40			
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	308	1	810	2	N	-0-					40			
11	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	282	1	753	2	N	-0-					40			

CRAIG, DON S. GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 219766		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 10017 - 10620	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					2			
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	2	N	-0-					2			
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	50	1	152	2	N	-0-					2			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2			
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	27	1	71	2	N	-0-					2			
11	210 N	75	-0-	-135	-0-	20	1	55	2	N	-0-					2			

CRAIG, JACK GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 219801		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9530 - 10662	
06	1110 N	909	-0-	-201	-0-	236	1	673	2	Y	-0-					13			
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	356	1	1136	2	Y	-0-					13			
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	256	1	782	2	Y	-0-					13			
09	750 N	720	-0-	-30	-0-	188	1	532	2	Y	-0-					13			
10	775 N	442	-0-	-333	-0-	122	1	320	2	Y	-0-					13			
11	750 N	521	-0-	-229	-0-	142	1	379	2	Y	-0-					13			

CRAIG, DON S. GU 1										WELL #: 4		RRCID -> 219924		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9492 - 10627	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	220374	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	9504 - 10608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	605 1	1726 2	N	-0-			18
07		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	535 1	1707 2	N	-0-			18
08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	554 1	1691 2	N	-0-			18
09		2190 N	1775	-0-	-415	-0-	464 1	1311 2	N	-0-			18
10		2232 N	1962	-0-	-270	-0-	541 1	1421 2	N	-0-			18
11		2160 N	2027	-0-	-133	-0-	552 1	1475 2	N	-0-			18

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	222108	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10622 - 10824	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	222541	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10526 - 10697	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07		T. A.	1324	-0-	1324	1324	316 1	1008 2	Y	-0-			4
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10		T. A.	812	-0-	812	2136	224 1	588 2	Y	-0-			4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2136			Y	-0-			4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	222624	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10080 - 10620	
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	50 1	143 2	Y	-0-			3
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	93 1	296 2	Y	-0-			3
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	45 1	136 2	Y	-0-			3
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	55 1	156 2	Y	-0-			3
10		155 N	106	-0-	-49	-0-	29 1	77 2	Y	-0-			3
*11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	103 1	276 2	Y	-0-			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	222748	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9386 - 10609	
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	165 1	469 2	Y	-0-			1
07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	206 1	656 2	Y	-0-			1
08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	301 1	918 2	Y	-0-			1
09		510 N	357	-0-	-153	-0-	93 1	264 2	Y	-0-			1
10		527 N	286	-0-	-241	-0-	79 1	207 2	Y	-0-			1
11		510 N	317	-0-	-193	-0-	86 1	231 2	Y	-0-			1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	222751	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	9460 - 10683	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	222797	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9504 - 10618	
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	354 1	1010 2	Y	-0-			9
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	374 1	1195 2	Y	-0-			9
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	312 1	952 2	Y	-0-			9
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	343 1	968 2	Y	-0-			9
10		1209 N	1063	-0-	-146	-0-	293 1	770 2	Y	-0-			9
*11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	439 1	1173 2	Y	-0-			9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	248	1	707	2	Y	-0-			9
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	224	1	716	2	Y	-0-			9
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	235	1	718	2	Y	-0-			9
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	240	1	678	2	Y	-0-			9
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	259	1	681	2	Y	-0-			9
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	234	1	625	2	Y	-0-			9

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	664	1	1894	2	N	-0-			24
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	560	1	1788	2	N	-0-			24
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	603	1	1842	2	N	-0-			24
09	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	715	1	2019	2	N	-0-			24
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	669	1	1758	2	N	-0-			24
*11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	658	1	1759	2	N	-0-			24

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	511	1	1456	2	Y	-0-			1
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	463	1	1477	2	Y	-0-			1
08	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	737	1	2253	2	Y	-0-			1
09	3000 N	3101	-0-	101	-0-	811	1	2290	2	Y	-0-			1
10	2554 N	2453	-0-	-101	-0-	676	1	1777	2	Y	-0-			1
*11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	639	1	1710	2	Y	-0-			1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	T. A.	8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			23
*11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	314	1	896	2	Y	-0-			1
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	285	1	909	2	Y	-0-			1
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	304	1	930	2	Y	-0-			1
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	307	1	867	2	Y	-0-			1
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	316	1	831	2	Y	-0-			1
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	304	1	814	2	Y	-0-			1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	267	1	760	2	Y	-0-			1
07	1023 N	939	-0-	-84	-0-	224	1	715	2	Y	-0-			1
08	961 N	904	-0-	-57	-0-	223	1	681	2	Y	-0-			1
09	1020 N	871	-0-	-149	-0-	228	1	643	2	Y	-0-			1
10	930 N	871	-0-	-59	-0-	240	1	631	2	Y	-0-			1
11	870 N	794	-0-	-76	-0-	216	1	578	2	Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
DILLON, J.A. GAS UNIT #1															
//CONT.// 61792 111										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 120027															
WELL #: 6										RRCID -> 226235		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CINRON ENERGY, LLC										CAPACITY		CNTY: RUSK			
HURT															
WELL #: 1										RRCID -> 120479		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758	
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1	1	1089	2	N	22		102	
07	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	24	9	1069	2	N	10		112	
08	1178	N	896	-0-	-282	-0-	11	9	875	2	N	18		130	
09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1	1	993	2	N	23		153	
10	1085	N	924	-0-	-161	-0-	20	9	910	2	N	12	152	1	13
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	1	1	850	2	N	27		40	
							30	9							

BRIGHTWELL										CAPACITY		CNTY: RUSK			
WELL #: 1										RRCID -> 165403		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528	
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	1	1	969	2	N	-0-		120	
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	1	1	950	2	N	-0-		120	
08	1054	N	788	-0-	-266	-0-	1	1	779	2	N	7		127	
							8	9							
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	1	1	883	2	N	31		158	
							34	9							
10	961	N	825	-0-	-136	-0-	1	1	810	2	N	13	156	1	15
							14	9							
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	1	1	756	2	N	-0-		15	

PENLEY-ANDERSON GU										CAPACITY		CNTY: RUSK			
WELL #: 1										RRCID -> 218033		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615	
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	2	N	-0-		132	
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	1	1	897	2	N	-0-		132	
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1	1	1130	2	N	-0-		132	
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1	1	1026	2	N	-0-		132	
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1	1	1154	2	N	-0-		132	
11	1080	N	808	-0-	-272	-0-	1	1	807	2	N	-0-		132	

CRD OPERATING, LLC										CAPACITY		CNTY: RUSK			
MCCUNE, JAMES E.															
WELL #: 1										RRCID -> 097483		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334	
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-		120	
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-		120	
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-		120	
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-		120	
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-		120	
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-		120	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
IMAGERY EXPLORATION, INC.				422898										
COPELAND				WELL #:	1	RRCID ->	222106	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9986 - 10174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2			Y	-0-			49
07		651 X	98	-0-	-553	-0-	98 2			Y	-0-			49
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			49
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			49
10		372 X	120	-0-	-252	-0-	120 2			Y	-0-			49
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			49

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
WESSON, H. P. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	165156	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	10702 - 10929	
06		180 N	137	-0-	-43	-0-	120 2	17 9	N	15				78
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	178 2	24 9	N	22				100
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	223 2	23 9	N	21				121
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	98 2	21 9	N	19	71 1			69
10		217 N	122	-0-	-95	-0-	102 2	20 9	N	18				87
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	227 2	15 9	N	14				101

WALLACE, J GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169071	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10704 - 10888	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			118
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-			118
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-			118
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-			118
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 4			N	-0-			118
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	103 2	41 9	N	37				155

JIMERSON, V.				WELL #:	1	RRCID ->	199954	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10114 - 10644	
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			Y	-0-			40
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			Y	-0-			40
08		DLQ G-10	281	-0-	281	-0-	281 2			Y	-0-			40
09		DLQ G-10	192	-0-	192	-0-	473	192 2		Y	-0-			40
10		DLQ G-10	218	-0-	218	-0-	691	218 2		Y	-0-			40
11		DLQ G-10	527	-0-	527	-0-	1218	527 2		Y	-0-			40

CHAPMAN-KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	218362	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9485 - 10725	
06		90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2			Y	-0-			4
07		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2			Y	-0-			4
08		DLQ G-10	203	-0-	203	-0-	203 2			Y	-0-			4
09		DLQ G-10	143	-0-	143	-0-	346	143 2		Y	-0-			4
10		DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	349	3 2		Y	-0-			4
11		DLQ G-10	29	-0-	29	-0-	378	29 2		Y	-0-			4

MULLINS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219703	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	12085	PERF.	9440 - 11830	
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2			Y	-0-			-0-
07		651 N	282	-0-	-369	-0-	282 2			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	614	-0-	614	-0-	614 2			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	329	-0-	329	-0-	943	329 2		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	225	-0-	225	-0-	1168	225 2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	1208	40 2		Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781									
PRIOR, W.P.		WELL #:		2	RRCID ->	220728	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	9316 - 10602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			Y	-0-		43
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			Y	-0-		43
08	DLQ	G-10	177	-0-	177	177	174 2	3 9		Y	3		46
09	DLQ	G-10	36	-0-	36	213	36 2			Y	-0-		46
10	DLQ	G-10	173	-0-	173	386	173 2			Y	-0-		46
11	DLQ	G-10	151	-0-	151	537	148 2	3 9		Y	3		49

MCCOY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	221780	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	11454 - 11508	
06		690 N	92	-0-	-598	-0-	92 2			Y	-0-		119
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			Y	-0-		119
08	DLQ	G-10	628	-0-	628	628	628 2			Y	-0-		119
09	DLQ	G-10	202	-0-	202	830	202 2			Y	-0-		119
10	DLQ	G-10	347	-0-	347	1177	347 2			Y	-0-		119
11	DLQ	G-10	228	-0-	228	1405	228 2			Y	-0-		119

KINGWOOD RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	099605	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10649 - 10834	
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3			N	-0-		27
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		27
08		124 N	14	-0-	-110	-0-	14 3			N	-0-		27
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3			N	-0-		27
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-		27
*11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-		27

LARGO OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	110669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9698 - 9838	
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	580 2	3 9		N	3		52
07		372 N	325	-0-	-47	-0-	325 2			N	-0-		52
08		372 N	183	-0-	-189	-0-	183 2			N	-0-		52
09		360 N	236	-0-	-124	-0-	235 2	1 9		N	1	1 8	52
10		310 N	246	-0-	-64	-0-	246 2			N	-0-		52
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-		52

KANGERGA		WELL #:		2	RRCID ->	111676	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10441 - 10661	
06		120 N	23	-0-	-97	-0-	22 2	1 9		N	1		48
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-		48
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-		48
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 2	2 9		N	2		50
10		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2			N	-0-		50
*11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	110 2	3 9		N	3		53

DAVENPORT		WELL #:		1	RRCID ->	111891	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10440 - 10648	
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-		30
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-		30
08		217 N	135	-0-	-82	-0-	135 2			N	-0-		30
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	337 2	3 9		N	3		33
10		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2			N	-0-		33
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-		33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640								
SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9564 - 9656
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	18 2	2 9	N	2			37
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			37
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			37
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	22 2	6 9	N	5			42
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	12 2	1 9	N	1			43
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	23 2	4 9	N	4			47

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
KANGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9620 - 10458
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			73
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-			73
08	372 N	203	-0-	-169	-0-	203 2		N	-0-			73
*09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288 2		N	-0-			73
10	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 2		N	-0-			73
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2		N	-0-			73

MUSTANG DRILLING, INC.				596917								
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	206271	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10602 - 10793
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	221419	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10577 - 10796
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1846 2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1658	-0-	-140	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1728	-0-	-102	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1567 2		N	-0-			-0-

MUCKLEROY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221860	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10689 - 10893
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	102620	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	10501 - 10632
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	5 1	1016 2	N	-0-			84
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			84
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	836 2		N	-0-			84
09	840 N	646	-0-	-194	-0-	646 2		N	-0-			84
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			84
*11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			84

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	689	-0-	-271	-0-	3	1	686	2	N	-0-			-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
09	690 N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-			-0-
10	992 N	645	-0-	-347	-0-	645	2			N	-0-			-0-
*11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			-0-

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201														
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	5	1	923	2	N	3			53
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	959	2	54	9	N	49			102
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	964	2	6	9	N	5			107
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	5			109
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1101	2	48	9	N	44	145	1	8
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1115	2	10	9	N	9			17

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993														
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A														
06	750 N	654	-0-	-96	-0-	46	1	608	2	Y	-0-			34
07	899 N	686	-0-	-213	-0-	49	1	637	2	Y	-0-			34
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	50	1	624	2	Y	-0-			34
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	47	1	568	2	Y	-0-			34
10	682 N	669	-0-	-13	-0-	53	1	616	2	Y	-0-			34
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	48	1	606	2	Y	-0-			34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			36

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748														
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			22
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			22
08	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-			22
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			22
10	806 N	687	-0-	-119	-0-	686	2	1	9	N	1	8		22
*11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1	8		22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546															
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	104	1	1387	2	Y	4			78
							4	9							
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	Y	-0-			78
08		1333 N	11	-0-	-1322	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	78	1	-0-
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	123	1	1493	2	Y	-0-			-0-
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-			-0-
*11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1343	2	Y	74	61	1	13
							81	9							
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672															
06		600 N	414	-0-	-186	-0-	29	1	385	2	Y	-0-			-0-
07		589 N	530	-0-	-59	-0-	38	1	492	2	Y	-0-			-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	-0-			-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	54	1	648	2	Y	-0-			-0-
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	55	1	643	2	Y	-0-			-0-
*11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	Y	-0-			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WYLIE				WELL #:	1	RRCID ->	193863	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	9473 - 10732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	78 1	1041 2	Y	-0-			24
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	78 1	1017 2	Y	-0-			24
08		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	86 1	1083 2	Y	-0-			24
09		1110 N	973	-0-	-137	-0-	74 1	899 2	Y	-0-			24
10		1085 N	960	-0-	-125	-0-	76 1	884 2	Y	-0-			24
11		1140 N	890	-0-	-250	-0-	65 1	824 2	Y	1	1 8		24
							1 9						

MARKEY #2				WELL #:	1	RRCID ->	195739	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9488 - 10670
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	45 1	594 2	Y	-0-			-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	47 1	616 2	Y	-0-			-0-
08		651 N	638	-0-	-13	-0-	47 1	591 2	Y	-0-			-0-
09		630 N	575	-0-	-55	-0-	44 1	531 2	Y	-0-			-0-
10		651 N	630	-0-	-21	-0-	50 1	580 2	Y	-0-			-0-
11		630 N	597	-0-	-33	-0-	44 1	553 2	Y	-0-			-0-

WORLEY				WELL #:	1	RRCID ->	196564	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9515 - 10726
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			27
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	196919	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9413 - 10659
06		1710 N	1606	-0-	-104	-0-	112 1	1493 2	N	1	1 8		28
							1 9						
07		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	126 1	1649 2	N	-0-			28
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	129 1	1613 2	N	-0-			28
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	125 1	1512 2	N	1	1 8		28
							1 9						
10		1767 N	1576	-0-	-191	-0-	124 1	1452 2	N	-0-			28
11		1680 N	1441	-0-	-239	-0-	105 1	1336 2	Y	-0-			-0-

WYLIE				WELL #:	2	RRCID ->	197475	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9440 - 10722
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	197537	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9726 - 10692
06		1740 N	1619	-0-	-121	-0-	107 1	1420 2	Y	84	85 1		6
							92 9						
07		1643 N	1511	-0-	-132	-0-	105 1	1372 2	Y	31	23 1		14
							34 9						
08		1674 N	1454	-0-	-220	-0-	102 1	1278 2	Y	67	71 1		10
							74 9						
09		1590 N	1335	-0-	-255	-0-	98 1	1183 2	Y	49	50 1		9
							54 9						
10		1519 N	1328	-0-	-191	-0-	99 1	1153 2	Y	69	69 1		9
							76 9						
*11		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	103 1	1306 2	Y	57	53 1		13
							63 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
LONDON		WELL #: 3		RRCID -> 197822		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON		WELL #: 1		RRCID -> 197824		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569								
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	116	1	1548	2	Y	-0-					91
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	130	1	1703	2	Y	-0-					91
08	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	130	1	1632	2	Y	-0-					91
09	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	136	1	1638	2	Y	-0-					91
10	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	146	1	1711	2	Y	-0-					91
*11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	128	1	1620	2	Y	106	164	1	1	8	32
						117	9									

ALLEN, DAVID		WELL #: 2		RRCID -> 198430		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530								
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	Y	-0-					27
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	Y	-0-					27
08	2325 X	432	-0-	-1893	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					27
09	2250 X	494	-0-	-1756	-0-	38	1	456	2	Y	-0-					27
10	2325 X	421	-0-	-1904	-0-	33	1	388	2	Y	-0-					27
11	690 X	334	-0-	-356	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 199304		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785								
06	2130 N	1007	-0-	-1123	-0-	1007	2			N	-0-					91
07	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	1293	2			N	-0-					91
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					91
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					91
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					91
11	1830 N	1414	-0-	-416	-0-	1413	2	1	9	N	1	1	8			91

WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 200991		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648								
06	840 N	813	-0-	-27	-0-	57	1	756	2	Y	-0-					68
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	57	1	751	2	Y	-0-					68
08	837 N	771	-0-	-66	-0-	57	1	714	2	Y	-0-					68
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	56	1	675	2	Y	-0-					68
10	806 N	648	-0-	-158	-0-	51	1	597	2	Y	-0-					68
11	750 N	668	-0-	-82	-0-	49	1	619	2	Y	-0-					68

PARROTT		WELL #: 1		RRCID -> 201346		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619								
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	96	1	1272	2	Y	58					74
						64	9									
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	99	1	1289	2	Y	-0-					74
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	101	1	1264	2	Y	-0-					74
09	1320 N	1281	-0-	-39	-0-	98	1	1183	2	Y	-0-					74
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	101	1	1181	2	Y	-0-					74
11	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	91	1	1159	2	Y	-0-					74

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	992	-0-	-118	-0-	69	1	922	2	Y	1	1	8	24
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	1	9							
08	1364 X	935	-0-	-429	-0-	68	1	890	2	Y	-0-			24
09	1320 X	894	-0-	-426	-0-	69	1	866	2	Y	-0-			24
10	1364 X	897	-0-	-467	-0-	68	1	826	2	Y	-0-			24
11	990 X	781	-0-	-209	-0-	71	1	826	2	Y	-0-			24
						57	1	724	2	Y	-0-			24

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

06	1560 X	1327	-0-	-233	-0-	93	1	1234	2	Y	-0-			52
07	1612 X	1373	-0-	-239	-0-	98	1	1275	2	Y	-0-			52
08	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	97	1	1211	2	Y	-0-			52
09	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	97	1	1169	2	Y	-0-			52
10	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	99	1	1158	2	Y	-0-			52
11	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	91	1	1155	2	Y	-0-			52

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

06	480 N	388	-0-	-92	-0-	90	1	298	2	N	-0-			76
07	496 N	344	-0-	-152	-0-	93	1	251	2	N	-0-			76
08	465 N	320	-0-	-145	-0-	87	1	233	2	N	-0-			76
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	84	1	256	2	N	-0-			76
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	93	1	309	2	N	-0-			76
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	78	1	193	2	N	-0-			76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1135	2	Y	-0-			21
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	82	1	1073	2	Y	-0-			21
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	94	1	1178	2	Y	-0-			21
09	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	89	1	1077	2	Y	-0-			21
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	108	1	1267	2	Y	-0-			21
11	1230 N	1159	-0-	-71	-0-	85	1	1074	2	Y	-0-			21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

06	720 N	647	-0-	-73	-0-	45	1	602	2	Y	-0-			25
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	48	1	622	2	Y	-0-			25
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	48	1	600	2	Y	-0-			25
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	46	1	562	2	Y	-0-			25
10	682 N	610	-0-	-72	-0-	48	1	562	2	Y	-0-			25
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	44	1	553	2	Y	-0-			25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MARKEY #2				WELL #:	5	RRCID ->	203002	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	10748	PERF. 7408 - 10570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	149 1	1978 2	Y	-0-			-0-
07		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	159 1	2072 2	Y	-0-			-0-
08		2387 X	2124	-0-	-263	-0-	157 1	1967 2	Y	-0-			-0-
09		2310 X	1903	-0-	-407	-0-	146 1	1757 2	Y	-0-			-0-
10		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	191 1	2237 2	Y	-0-			-0-
*11		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	180 1	2284 2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2				WELL #:	2	RRCID ->	203003	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9562 - 10682	
06		810 X	724	-0-	-86	-0-	51 1	673 2	Y	-0-			-0-
07		806 X	763	-0-	-43	-0-	54 1	709 2	Y	-0-			-0-
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	46 1	582 2	Y	-0-			-0-
09		720 N	627	-0-	-93	-0-	47 1	571 2	Y	8	6 1		2
10		775 N	662	-0-	-113	-0-	52 1	610 2	Y	-0-	2 1		-0-
*11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	54 1	689 2	Y	-0-			-0-

EASTLAND				WELL #:	1	RRCID ->	203004	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9422 - 10568	
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	42 1	557 2	Y	-0-			24
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	51 1	667 2	Y	-0-			24
08		682 N	618	-0-	-64	-0-	46 1	572 2	Y	-0-			24
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	48 1	579 2	Y	-0-			24
10		713 N	620	-0-	-93	-0-	49 1	571 2	Y	-0-			24
11		600 N	545	-0-	-55	-0-	40 1	505 2	Y	-0-			24

MARKEY #2				WELL #:	4	RRCID ->	203022	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9460 - 10579	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WYLIE				WELL #:	3	RRCID ->	203788	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 7519 - 10596	
06		870 N	775	-0-	-95	-0-	54 1	721 2	Y	-0-			23
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	59 1	767 2	Y	-0-			23
08		868 N	782	-0-	-86	-0-	58 1	723 2	Y	1	1 8		23
09		750 N	720	-0-	-30	-0-	55 1	665 2	Y	-0-			23
10		837 N	668	-0-	-169	-0-	53 1	615 2	Y	-0-			23
11		750 N	609	-0-	-141	-0-	45 1	564 2	Y	-0-			23

STINGRAY				WELL #:	1	RRCID ->	203794	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10210 - 10742	
06		1260 N	1006	-0-	-254	-0-	70 1	936 2	Y	-0-			-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	82 1	1076 2	Y	-0-			-0-
08		1147 N	1116	-0-	-31	-0-	82 1	1034 2	Y	-0-			-0-
09		990 N	580	-0-	-410	-0-	44 1	536 2	Y	-0-			-0-
10		1147 N	458	-0-	-689	-0-	36 1	422 2	Y	-0-			-0-
11		1080 N	409	-0-	-671	-0-	30 1	379 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
LONDON				WELL #:	4	RRCID ->	203795	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10759	PERF. 9634 - 10630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARKEY #2				WELL #:	3	RRCID ->	203796	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9524 - 10670
06		2220 N	1915	-0-	-305	-0-	134 1	1781 2	Y	-0-		-0-
07		1984 N	1937	-0-	-47	-0-	138 1	1799 2	Y	-0-		-0-
08		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	141 1	1761 2	Y	-0-		-0-
09		1890 N	1818	-0-	-72	-0-	139 1	1679 2	Y	-0-		-0-
10		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	177 1	2064 2	Y	-0-		-0-
*11		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	165 1	2092 2	Y	-0-		-0-

MARKEY #2				WELL #:	7	RRCID ->	203799	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9518 - 10680
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EASTLAND				WELL #:	4	RRCID ->	203892	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9472 - 10634
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	106 1	1412 2	Y	-0-		14
07		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	116 1	1510 2	Y	-0-		14
08		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	115 1	1439 2	Y	-0-		14
09		1500 N	1449	-0-	-51	-0-	111 1	1338 2	Y	-0-		14
10		1612 N	1453	-0-	-159	-0-	114 1	1339 2	Y	-0-		14
11		1500 N	1381	-0-	-119	-0-	101 1	1280 2	Y	-0-		14

EASTLAND				WELL #:	3	RRCID ->	203893	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9438 - 10616
06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	169 1	2247 2	Y	1	1 8	33
							1 9					
07		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	178 1	2328 2	Y	1	1 8	33
							1 9					
08		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	191 1	2388 2	Y	-0-		33
09		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	182 1	2198 2	Y	-0-		33
10		2511 N	2292	-0-	-219	-0-	181 1	2111 2	Y	-0-		33
11		2490 N	2235	-0-	-255	-0-	163 1	2072 2	Y	-0-		33

MARKEY #2				WELL #:	6	RRCID ->	204890	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10796	PERF. 9568 - 10708
06		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
CRIM		WELL #:		2	RRCID ->	204906	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10622	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	83	-0-	-7	-0-		6 1	77	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	205026	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9498 - 10568	
06	840 N	736	-0-	-104	-0-	51 1	685 2	N			-0-		25
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	60 1	788 2	N			-0-		25
08	744 N	697	-0-	-47	-0-	51 1	645 2	N			1	1 8	25
						1 9							
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	54 1	646 2	N			-0-		25
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	54 1	636 2	N			-0-		25
11	660 N	584	-0-	-76	-0-	43 1	540 2	N			1	1 8	25
						1 9							

HARDY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	205767	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10584 - 10780	
06	1770 N	1301	-0-	-469	-0-	1301 2				Y	-0-		313
07	1798 N	1469	-0-	-329	-0-	1460 2	9 9			Y	8		321
08	1829 X	1695	-0-	-134	-0-	1695 2				Y	-0-		321
09	1740 X	1172	-0-	-568	-0-	1172 2				Y	-0-		321
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-		321
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		321

WYLIE		WELL #:		4	RRCID ->	206198	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9540 - 10735	
06	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	77 1	1027 2	Y			-0-		47
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	105 1	1371 2	Y			-0-		47
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	89 1	1120 2	Y			-0-		47
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	88 1	1057 2	Y			-0-		47
10	1488 N	1083	-0-	-405	-0-	85 1	998 2	Y			-0-		47
*11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	101 1	1273 2	Y			-0-		47

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	206347	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7404 - 10575	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILKINS		WELL #:		2	RRCID ->	206496	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9416 - 10665	
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	132 1	1763 2	Y			-0-		31
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	129 1	1690 2	Y			-0-		31
08	2015 N	1703	-0-	-312	-0-	126 1	1577 2	Y			-0-		31
09	1860 N	1617	-0-	-243	-0-	124 1	1493 2	Y			-0-		31
10	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	143 1	1676 2	Y			-0-		31
11	1650 N	1591	-0-	-59	-0-	116 1	1475 2	Y			-0-		31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664															
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	125	1	1664	2	Y	-0-	4	1	-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	137	1	1792	2	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	138	1	1728	2	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	134	1	1614	2	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	142	1	1662	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	124	1	1574	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697															
06	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	111	1	1484	2	Y	-0-			71
07	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	123	1	1604	2	Y	-0-			71
08	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	139	1	1738	2	Y	-0-			71
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	124	1	1493	2	Y	-0-			71
10	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	134	1	1566	2	Y	-0-			71
11	1830	N	1571	-0-	-259	-0-	115	1	1456	2	Y	-0-			71

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664															
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	79	1	1058	2	Y	-0-			27
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	86	1	1118	2	Y	-0-			27
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	86	1	1082	2	Y	-0-			27
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	115	1	1388	2	Y	-0-			27
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	2	Y	-0-			27
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	-0-			27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621															
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	48	1	641	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	51	1	660	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	52	1	654	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	49	1	593	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	542	-0-	-171	-0-	43	1	499	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	418	-0-	-272	-0-	31	1	387	2	Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648															
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	135	1	1798	2	Y	-0-			50
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	144	1	1877	2	Y	-0-			50
08	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	148	1	1856	2	Y	-0-			50
09	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	147	1	1771	2	Y	-0-			50
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	157	1	1838	2	Y	-0-			50
11	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	141	1	1792	2	Y	-0-			50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
MARKEY #2				WELL #:	8	RRCID ->	208481	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9554 - 10669	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		1080 N	826	-0-	-254	-0-	58 1	768 2	Y	-0-				-0-
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	63 1	822 2	Y	-0-				-0-
08		930 N	529	-0-	-401	-0-	39 1	490 2	Y	-0-				-0-
09		810 N	718	-0-	-92	-0-	55 1	663 2	Y	-0-				-0-
10		899 N	842	-0-	-57	-0-	66 1	776 2	Y	-0-				-0-
*11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	59 1	747 2	Y	-0-				-0-

ALLEN, DAVID				WELL #:	6	RRCID ->	208482	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9462 - 10628	
06		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	165 1	2202 2	Y	2				24
07		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	172 1	2254 2	Y	-0-				24
08		2449 N	2375	-0-	-74	-0-	175 1	2199 2	Y	1	1	8		24
09		2340 N	2277	-0-	-63	-0-	174 1	2103 2	Y	-0-				24
10		2418 N	2387	-0-	-31	-0-	188 1	2198 2	Y	1	1	8		24
*11		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	171 1	2163 2	Y	1	1	8		24

MARKEY #2				WELL #:	9	RRCID ->	208485	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9480 - 10642	
06		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	128 1	1698 2	Y	-0-				-0-
07		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	133 1	1744 2	Y	-0-				-0-
08		1767 N	1708	-0-	-59	-0-	126 1	1582 2	Y	-0-				-0-
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	138 1	1672 2	Y	-0-				-0-
10		1891 N	1709	-0-	-182	-0-	135 1	1574 2	Y	-0-				-0-
11		1650 N	1503	-0-	-147	-0-	110 1	1393 2	Y	-0-				-0-

PRIOR GU				WELL #:	2	RRCID ->	208904	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9638 - 10290	
06		720 N	428	-0-	-292	-0-	428 2		Y	-0-				67
07		651 N	461	-0-	-190	-0-	461 2		Y	-0-				67
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-				67
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-				67
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-				67
*11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-				67

MODISETTE				WELL #:	1	RRCID ->	209581	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9301 - 10738	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				92
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				92
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				92

MARKEY #1				WELL #:	2	RRCID ->	209855	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9512 - 10666	
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	116 1	1540 2	Y	-0-				-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	105 1	1365 2	Y	-0-				-0-
08		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	162 1	2029 2	Y	-0-				-0-
09		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	146 1	1760 2	Y	-0-				-0-
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	118 1	1381 2	Y	-0-				-0-
11		2130 N	2122	-0-	-8	-0-	155 1	1967 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
LONDON				WELL #:	5	RRCID ->	209856	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9432 - 10600		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #1				WELL #:	3	RRCID ->	210774	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9491 - 10701		
06	1710 N	1622	-0-	-88	-0-	-0-	113	1	1509	2	Y	-0-			-0-
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1636	2	Y	-0-			-0-
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2048	2	Y	-0-			-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1525	2	Y	-0-			-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1671	2	Y	-0-			-0-
11	2130 N	1468	-0-	-662	-0-	-0-	107	1	1361	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2				WELL #:	2	RRCID ->	211639	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9427 - 10652		
06	990 N	704	-0-	-286	-0-	-0-	49	1	655	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	596	-0-	-303	-0-	-0-	42	1	554	2	Y	-0-			-0-
08	1054 X	476	-0-	-578	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	-0-			-0-
09	1020 X	404	-0-	-616	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-			-0-
10	1054 X	371	-0-	-683	-0-	-0-	29	1	342	2	Y	-0-			-0-
*11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	953	2	Y	-0-			-0-

WILKINS				WELL #:	4	RRCID ->	211640	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9464 - 10674		
06	2250 N	1637	-0-	-613	-0-	-0-	114	1	1523	2	Y	-0-			69
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	2589	2	Y	-0-			69
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2275	2	Y	-0-			69
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2096	2	Y	-0-			69
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2090	2	Y	1	1	8	69
*11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2061	2	Y	1	1	8	69
							1	9							

VIPER #2				WELL #:	3	RRCID ->	211641	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9423 - 10669		
06	810 N	765	-0-	-45	-0-	-0-	53	1	712	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	800	-0-	-6	-0-	-0-	57	1	743	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	-0-	55	1	694	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	724	-0-	-26	-0-	-0-	55	1	669	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	-0-	59	1	695	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	702	-0-	-18	-0-	-0-	51	1	651	2	Y	-0-			-0-

STINGRAY				WELL #:	2	RRCID ->	211747	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7450 - 10765		
06	4680 X	3389	-0-	-1291	-0-	-0-	236	1	3146	2	Y	6			92
07	3937 X	3543	-0-	-394	-0-	-0-	248	1	3241	2	Y	49			141
08	3937 X	3246	-0-	-691	-0-	-0-	240	1	3005	2	Y	1			142
09	3450 X	2889	-0-	-561	-0-	-0-	220	1	2661	2	Y	7			149
10	3565 X	2782	-0-	-783	-0-	-0-	217	1	2535	2	Y	27			176
11	3420 X	2505	-0-	-915	-0-	-0-	183	1	2316	2	Y	5			181
							6	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
CRIM		WELL #:		4	RRCID ->	211828	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9596 - 10640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1413 N	1413	-0-	-0-	99 1	1314 2	Y	-0-			74
07		1478 N	1478	-0-	-0-	105 1	1373 2	Y	-0-			74
08		1457 N	1418	-0-	-39	105 1	1313 2	Y	-0-			74
09		1858 N	1858	-0-	-0-	142 1	1716 2	Y	-0-			74
10		1488 N	904	-0-	-584	71 1	833 2	Y	-0-			74
11		1380 N	1322	-0-	-58	97 1	1223 2	Y	2	2 8		74
						2 9						

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	212318	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9618 - 10664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3120 X	3022	-0-	-98	195 1	2598 2	Y	208	206 1		15
						229 9						
07		3162 X	3049	-0-	-113	211 1	2752 2	Y	78	58 1		35
						86 9						
08		3310 X	3310	-0-	-0-	231 1	2893 2	Y	169	178 1		26
						186 9						
09		3111 X	3111	-0-	-0-	228 1	2748 2	Y	123	126 1		23
						135 9						
10		3131 X	3030	-0-	-101	224 1	2621 2	Y	168	171 1		20
						185 9						
11		3030 X	2965	-0-	-65	206 1	2604 2	Y	141	131 1		30
						155 9						

KING		WELL #:		1	RRCID ->	212606	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9576 - 10732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1064 X	1064	-0-	-0-	74 1	988 2	Y	2			3
						2 9						
07		992 X	921	-0-	-71	65 1	856 2	Y	-0-			3
08		1085 X	854	-0-	-231	63 1	784 2	Y	6	9 1		-0-
						7 9						
09		1050 X	855	-0-	-195	65 1	790 2	Y	-0-			-0-
10		1085 X	858	-0-	-227	68 1	790 2	Y	-0-			-0-
11		1050 X	867	-0-	-183	61 1	776 2	Y	27	22 1		5
						30 9						

LANDON		WELL #:		9	RRCID ->	212943	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9802 - 10693
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2291 N	2291	-0-	-0-	160 1	2131 2	Y	-0-			-0-
07		2359 N	2359	-0-	-0-	168 1	2191 2	Y	-0-			-0-
08		2418 N	2285	-0-	-133	169 1	2116 2	Y	-0-			-0-
09		2305 N	2305	-0-	-0-	176 1	2129 2	Y	-0-			-0-
10		2356 N	2160	-0-	-196	170 1	1990 2	Y	-0-			-0-
11		2220 N	995	-0-	-1225	73 1	922 2	Y	-0-			-0-

COBRA #2		WELL #:		1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9584 - 10762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2250 N	2199	-0-	-51	154 1	2045 2	Y	-0-			-0-
07		2401 N	2401	-0-	-0-	171 1	2230 2	Y	-0-			-0-
08		2232 N	2141	-0-	-91	158 1	1983 2	Y	-0-			-0-
09		2160 N	1960	-0-	-200	150 1	1810 2	Y	-0-			-0-
10		2387 N	1934	-0-	-453	152 1	1782 2	Y	-0-			-0-
11		2070 N	1665	-0-	-405	122 1	1543 2	Y	-0-			-0-

WYLIE		WELL #:		5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9481 - 10748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2175 X	2175	-0-	-0-	152 1	2023 2	Y	-0-			122
07		2232 X	2088	-0-	-144	148 1	1940 2	Y	-0-			122
08		2562 X	2562	-0-	-0-	189 1	2373 2	Y	-0-			122
09		2160 X	2036	-0-	-124	156 1	1880 2	Y	-0-			122
10		2303 X	2303	-0-	-0-	181 1	2122 2	Y	-0-			122
11		2490 X	2296	-0-	-194	168 1	2128 2	Y	-0-			122

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
VIPER #1				WELL #:	1	RRCID ->	213119	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9404 - 10672		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8	-0-

COBRA #1				WELL #:	2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9548 - 10774		
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1550	2	Y	-0-			-0-
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1720	2	Y	-0-			-0-
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1671	2	Y	-0-			-0-
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1533	2	Y	-0-			-0-
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1558	2	Y	-0-			-0-
*11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1489	2	Y	-0-			-0-

HARDY HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10558 - 10744		
06	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	Y	2			2
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	Y	1	1	8	2
09	1140 N	850	-0-	-290	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			2
10	1426 N	933	-0-	-493	-0-	-0-	932	2	1	9	Y	1	1	8	2
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2	20	9	Y	18			20

LANDON				WELL #:	7	RRCID ->	213841	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9574 - 10748		
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1854	2	Y	-0-			-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1908	2	Y	-0-			-0-
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1898	2	Y	-0-			-0-
09	1950 N	1775	-0-	-175	-0-	-0-	136	1	1639	2	Y	-0-			-0-
10	2046 N	1854	-0-	-192	-0-	-0-	146	1	1708	2	Y	-0-			-0-
*11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2058	2	Y	-0-			-0-

LANDON				WELL #:	10	RRCID ->	214366	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9447 - 10662		
06	2400 X	1994	-0-	-406	-0-	-0-	139	1	1855	2	Y	-0-			-0-
07	2077 X	2011	-0-	-66	-0-	-0-	143	1	1868	2	Y	-0-			-0-
08	2077 X	1805	-0-	-272	-0-	-0-	133	1	1672	2	Y	-0-			-0-
09	1980 X	1583	-0-	-397	-0-	-0-	121	1	1462	2	Y	-0-			-0-
10	2046 X	1713	-0-	-333	-0-	-0-	135	1	1578	2	Y	-0-			-0-
11	1980 X	1598	-0-	-382	-0-	-0-	117	1	1481	2	Y	-0-			-0-

EASTLAND				WELL #:	5	RRCID ->	214695	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9444 - 10696		
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-			26
07	496 N	405	-0-	-91	-0-	-0-	29	1	376	2	Y	-0-			26
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	577	2	Y	-0-			26
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	-0-			26
10	403 N	126	-0-	-277	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-			26
11	600 N	302	-0-	-298	-0-	-0-	22	1	280	2	Y	-0-			26

VIPER #1				WELL #:	5	RRCID ->	214829	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	9422 - 10676		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
COBRA #1				WELL #:	3	RRCID ->	214835	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7184 - 10792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3480 X	2399	-0-	-1081	-0-	214 1	2056 2	Y	117			181
							129 9						
07		3596 X	2660	-0-	-936	-0-	241 1	2340 2	Y	72	169 1		84
							79 9						
08		2666 X	1170	-0-	-1496	-0-	139 1	970 2	Y	55			139
							61 9						
09		2520 X	1537	-0-	-983	-0-	162 1	1229 2	Y	133	178 1		94
							146 9						
10		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	292 1	2684 2	Y	60			154
							66 9						
*11		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	278 1	2762 2	Y	89	145 1		98
							98 9						

VIPER #2				WELL #:	16	RRCID ->	214944	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	9418 - 10667
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KANGERGA-DEVOS				WELL #:	2	RRCID ->	215281	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9464 - 10634
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COBRA #1				WELL #:	17	RRCID ->	215516	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464 - 10748
06		2280 N	2129	-0-	-151	-0-	149 1	1980 2	Y	-0-			105
07		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	195 1	2552 2	Y	-0-			105
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	189 1	2373 2	Y	-0-			105
09		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	184 1	2222 2	Y	-0-			105
10		2759 N	2483	-0-	-276	-0-	196 1	2287 2	Y	-0-			105
11		2490 N	2317	-0-	-173	-0-	169 1	2148 2	Y	-0-			105

VIPER #2				WELL #:	14	RRCID ->	215562	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9424 - 10674
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	164	-0-	-22	-0-	12 1	152 2	Y	-0-			-0-
08		186 N	137	-0-	-49	-0-	10 1	127 2	Y	-0-			-0-
09		180 N	139	-0-	-41	-0-	11 1	128 2	Y	-0-			-0-
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	10 1	123 2	Y	-0-			-0-
*11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1				WELL #:	8	RRCID ->	216050	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9666 - 10759
06		3300 X	2588	-0-	-712	-0-	181 1	2407 2	Y	-0-			-0-
07		3410 X	2676	-0-	-734	-0-	190 1	2486 2	Y	-0-			-0-
08		3596 X	3086	-0-	-510	-0-	228 1	2858 2	Y	-0-			-0-
09		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	215 1	2597 2	Y	-0-			-0-
10		2666 X	2254	-0-	-412	-0-	178 1	2076 2	Y	-0-			-0-
11		3000 X	2826	-0-	-174	-0-	207 1	2619 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10582 - 10754														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	1885	-0-	-1625	-0-	133	1	1751	2	Y	1	1	8	84
07	3906 X	2232	-0-	-1674	-0-	137	1	2094	2	Y	1	1	8	84
08	3906 X	2316	-0-	-1590	-0-	129	1	2186	2	Y	1	1	8	84
09	3780 X	2243	-0-	-1537	-0-	137	1	2105	2	Y	1	1	8	84
10	3007 X	1452	-0-	-1555	-0-	104	1	1348	2	Y	-0-			84
11	2250 X	1903	-0-	-347	-0-	87	1	1814	2	Y	2	2	8	84
						2	9							

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682														
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	93	1	1240	2	Y	1	1	8	27
07	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	75	1	984	2	Y	-0-			27
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	106	1	1329	2	Y	-0-			27
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	123	1	1487	2	Y	-0-			27
10	1054 N	861	-0-	-193	-0-	68	1	793	2	Y	-0-			27
11	1110 N	950	-0-	-160	-0-	69	1	879	2	Y	2	2	8	27
						2	9							

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698														
06	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	144	1	1918	2	Y	-0-			-0-
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	152	1	1983	2	Y	14	9	1	5
08	2201 X	2180	-0-	-21	-0-	161	1	2019	2	Y	-0-	5	1	-0-
09	2040 X	1986	-0-	-54	-0-	152	1	1834	2	Y	-0-			-0-
10	2139 X	2081	-0-	-58	-0-	164	1	1917	2	Y	-0-			-0-
11	2100 X	1995	-0-	-105	-0-	146	1	1849	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679														
06	2160 X	1773	-0-	-387	-0-	124	1	1649	2	Y	-0-			-0-
07	1953 X	1815	-0-	-138	-0-	129	1	1686	2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	116	1	1459	2	Y	-0-			-0-
09	1740 N	1278	-0-	-462	-0-	98	1	1180	2	Y	-0-			-0-
10	1829 N	1721	-0-	-108	-0-	136	1	1585	2	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1403	-0-	-127	-0-	103	1	1300	2	Y	-0-			-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660														
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	83	1	1102	2	N	-0-			135
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	75	1	985	2	N	-0-			135
08	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	101	1	1261	2	N	-0-			135
09	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	92	1	1113	2	N	-0-			135
10	1240 X	926	-0-	-314	-0-	73	1	853	2	N	-0-			135
11	1320 X	920	-0-	-400	-0-	67	1	853	2	N	-0-			135

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773														
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	87	1	1152	2	Y	-0-			-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	97	1	1262	2	Y	-0-			-0-
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	103	1	1294	2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	93	1	1118	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	90	1	1047	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1179	-0-	-171	-0-	86	1	1093	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LONDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

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

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	427	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	35	1	436	2	Y	-0-			-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	2	Y	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	Y	-0-			40
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	Y	-0-			40
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-			40
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	37	1	453	2	Y	-0-			40
10	434 N	278	-0-	-156	-0-	22	1	256	2	Y	-0-			40
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	27	1	342	2	Y	-0-			40

LONDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

06	1650 N	1442	-0-	-208	-0-	101	1	1341	2	Y	-0-			-0-
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	145	1	1900	2	Y	-0-			-0-
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	153	1	1918	2	Y	-0-			-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	145	1	1750	2	Y	-0-			-0-
10	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	153	1	1789	2	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1833	-0-	-177	-0-	134	1	1699	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	121	1	1606	2	Y	-0-			28
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	2	Y	-0-			28
08	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	155	1	1938	2	Y	-0-			28
09	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	137	1	1650	2	Y	-0-			28
10	1860 X	1771	-0-	-89	-0-	140	1	1631	2	Y	-0-			28
11	2040 X	1808	-0-	-232	-0-	132	1	1676	2	Y	-0-			28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
VIPER #1				WELL #:	4	RRCID ->	218720	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9428 - 10692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	46	-0-	46	46	4	1	42	2	Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-		-0-

BARRON, PEARL				WELL #:	3	RRCID ->	219166	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	10500 - 10690	
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	N	1	1 8	134
07		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1481	2	1	9	N	1	1 8	134
08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2312	2	2	9	N	2	2 8	134
09		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1945	2	41	9	N	37	1 8	170
10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	N	7	155 1	1 8 21
*11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2172	2	4	9	N	4	4 8	21

ALLEN, DAVID				WELL #:	7	RRCID ->	219291	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9431 - 10651	
06		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	136	1	1805	2	Y	-0-		23
07		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	148	1	1932	2	Y	-0-		23
08		2108 N	1837	-0-	-271	-0-	136	1	1701	2	Y	-0-		23
09		1920 N	1912	-0-	-8	-0-	146	1	1766	2	Y	-0-		23
10		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	165	1	1928	2	Y	-0-		23
*11		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	167	1	2116	2	Y	1	1 8	23

COBRA #2				WELL #:	7	RRCID ->	219385	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9570 - 10658	
06		1650 N	1510	-0-	-140	-0-	106	1	1404	2	Y	-0-		-0-
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	112	1	1468	2	Y	-0-		-0-
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	114	1	1429	2	Y	-0-		-0-
09		1500 N	1482	-0-	-18	-0-	113	1	1369	2	Y	-0-		-0-
10		1581 N	1407	-0-	-174	-0-	111	1	1296	2	Y	-0-		-0-
11		1500 N	1316	-0-	-184	-0-	96	1	1220	2	Y	-0-		-0-

VIPER #3				WELL #:	2	RRCID ->	219510	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9408 - 10658	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	548	-0-	548	548	42	1	506	2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	234	-0-	234	782	18	1	216	2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	196	-0-	196	978	14	1	182	2	Y	-0-		-0-

MARKEY #2				WELL #:	10	RRCID ->	219545	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9474 - 10714	
06		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	98	1	1308	2	Y	-0-		-0-
07		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	99	1	1290	2	Y	-0-		-0-
08		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	105	1	1316	2	Y	-0-		-0-
09		1380 N	1272	-0-	-108	-0-	97	1	1175	2	Y	-0-		-0-
10		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-		-0-
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
CRIM		WELL #:		8	RRCID -> 219560		COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9418 - 10674	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	116 1	1544 2	Y	-0-				51
07	1581 X	1487	-0-	-94	-0-	106 1	1381 2	Y	-0-				51
08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	137 1	1714 2	Y	-0-				51
09	1650 X	1264	-0-	-386	-0-	97 1	1167 2	Y	-0-				51
10	1705 X	1538	-0-	-167	-0-	121 1	1417 2	Y	-0-				51
11	1800 X	1661	-0-	-139	-0-	121 1	1539 2	Y	1		1 8		51
						1 9							

DAVENPORT 1		WELL #:		3	RRCID -> 219564		COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9472 - 10670
06	1110 N	914	-0-	-196	-0-	64 1	850 2	Y	-0-			110
07	1054 N	941	-0-	-113	-0-	67 1	874 2	Y	-0-			110
08	1085 N	887	-0-	-198	-0-	66 1	821 2	Y	-0-			110
09	900 N	840	-0-	-60	-0-	64 1	776 2	Y	-0-			110
10	930 N	737	-0-	-193	-0-	58 1	679 2	Y	-0-			110
11	870 N	640	-0-	-230	-0-	47 1	593 2	Y	-0-			110

VIPER #3		WELL #:		3 L	RRCID -> 220235		COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9422 - 10690
06	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	171 1	2277 2	Y	-0-			-0-
07	2511 X	2430	-0-	-81	-0-	173 1	2257 2	Y	-0-			-0-
08	2511 X	1801	-0-	-710	-0-	133 1	1668 2	Y	-0-			-0-
09	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	187 1	2259 2	Y	-0-			-0-
10	2542 X	2221	-0-	-321	-0-	175 1	2046 2	Y	-0-			-0-
11	2460 X	2088	-0-	-372	-0-	153 1	1935 2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		4	RRCID -> 220320		COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9600 - 10754
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	22 1	295 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	23 1	295 2	Y	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	36 1	456 2	Y	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	33 1	404 2	Y	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	28 1	322 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	23 1	296 2	Y	-0-			-0-

VIPER #1		WELL #:		13	RRCID -> 220321		COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9448 - 10720
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	99 1	1319 2	Y	-0-			-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	106 1	1379 2	Y	-0-			-0-
08	1519 X	1428	-0-	-91	-0-	106 1	1322 2	Y	-0-			-0-
09	1470 X	1387	-0-	-83	-0-	106 1	1281 2	Y	-0-			-0-
10	1519 X	1269	-0-	-250	-0-	100 1	1169 2	Y	-0-			-0-
11	1440 X	1188	-0-	-252	-0-	87 1	1101 2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		9	RRCID -> 220433		COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9524 - 10738
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	128 1	1700 2	Y	-0-			-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	136 1	1776 2	Y	-0-			-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	144 1	1804 2	Y	-0-			-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	152 1	1836 2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1719	-0-	-203	-0-	135 1	1584 2	Y	-0-			-0-
11	1890 N	1584	-0-	-306	-0-	116 1	1468 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		3330 X	2871	-0-	-459	-0-	142	1	1889	2	Y	764	758	1	46
							840	9							
07		3441 X	2905	-0-	-536	-0-	196	1	2564	2	Y	132	115	1	63
							145	9							
08		3751 X	3741	-0-	-10	-0-	251	1	3143	2	Y	315	335	1	43
							347	9							
09		3300 X	3220	-0-	-80	-0-	227	1	2740	2	Y	230	237	1	36
							253	9							
10		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	256	1	2994	2	Y	314	319	1	31
							345	9							
11		3630 X	3346	-0-	-284	-0-	223	1	2830	2	Y	266	247	1	50
							293	9							

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800															
06		1680 X	1522	-0-	-158	-0-	106	1	1416	2	Y	-0-			-0-
07		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	145	1	1899	2	Y	-0-			-0-
08		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	192	1	2401	2	Y	-0-			-0-
09		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	197	1	2374	2	Y	-0-			-0-
10		2046 N	1925	-0-	-121	-0-	152	1	1773	2	Y	-0-			-0-
11		2310 N	1797	-0-	-513	-0-	131	1	1666	2	Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636															
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	90	1	1197	2	Y	-0-			-0-
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	104	1	1358	2	Y	-0-			-0-
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-			-0-
09		1260 N	1146	-0-	-114	-0-	88	1	1058	2	Y	-0-			-0-
10		1457 N	1311	-0-	-146	-0-	103	1	1208	2	Y	-0-			-0-
*11		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	1335	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736															
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	149	1	1979	2	Y	-0-			-0-
07		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	158	1	2059	2	Y	-0-			-0-
08		2170 N	2083	-0-	-87	-0-	154	1	1929	2	Y	-0-			-0-
09		2100 N	1913	-0-	-187	-0-	146	1	1767	2	Y	-0-			-0-
10		2232 N	1922	-0-	-310	-0-	151	1	1771	2	Y	-0-			-0-
11		2010 N	1862	-0-	-148	-0-	136	1	1726	2	Y	-0-			-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692															
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	59	1	791	2	N	-0-			22
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	80	1	1041	2	N	-0-			22
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	83	1	1037	2	N	-0-			22
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	81	1	982	2	N	-0-			22
10		1054 N	962	-0-	-92	-0-	76	1	886	2	N	-0-			22
11		1020 N	876	-0-	-144	-0-	64	1	812	2	N	-0-			22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	870 N	737	-0-	-133	-0-	305	1	431	2	N	1	1	8	99
07	1178 N	871	-0-	-307	-0-	414	1	456	2	N	1	1	8	99
08	1178 N	954	-0-	-224	-0-	234	1	661	2	N	54	131	1	22
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	273	1	648	2	N	-0-			22
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	331	1	626	2	N	-0-			22
*11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	357	1	808	2	N	2	2	8	22
							2							
							9							

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644														
06	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	161	1	2137	2	Y	-0-			29
07	2356 X	1967	-0-	-389	-0-	140	1	1827	2	Y	-0-			29
08	1767 N	1640	-0-	-127	-0-	121	1	1519	2	Y	-0-			29
09	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	138	1	1662	2	Y	-0-			29
10	1953 N	1451	-0-	-502	-0-	114	1	1337	2	Y	-0-			29
*11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	119	1	1511	2	Y	1	1	8	29
							1							
							9							

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674														
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	170	1	2269	2	N	-0-			158
07	2449 X	2143	-0-	-306	-0-	152	1	1991	2	N	-0-			158
08	2325 X	2320	-0-	-5	-0-	171	1	2149	2	N	-0-			158
09	2400 X	2042	-0-	-358	-0-	156	1	1886	2	N	-0-			158
10	2511 X	1898	-0-	-613	-0-	150	1	1748	2	N	-0-			158
*11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	204	1	2587	2	N	-0-			158

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618														
06	1950 X	1645	-0-	-305	-0-	115	1	1530	2	Y	-0-			25
07	2015 X	1693	-0-	-322	-0-	120	1	1573	2	Y	-0-			25
08	2015 X	1772	-0-	-243	-0-	131	1	1641	2	Y	-0-			25
09	1770 X	1535	-0-	-235	-0-	117	1	1418	2	Y	-0-			25
10	1829 X	1449	-0-	-380	-0-	114	1	1335	2	Y	-0-			25
11	1710 X	1279	-0-	-431	-0-	94	1	1185	2	Y	-0-			25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9379 - 10650														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060														
06	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	123	1	1636	2	N	25	1	8	57
07	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	125	1	1637	2	N	-0-			57
08	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	132	1	1652	2	N	-0-			57
09	1770 N	1677	-0-	-93	-0-	128	1	1549	2	N	-0-			57
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	155	1	1817	2	N	2	2	8	57
11	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	126	1	1600	2	N	1	1	8	57
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721														
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1616	2	N	2	2	8	55
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	125	1	1634	2	N	-0-			55
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	132	1	1660	2	N	-0-			55
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	138	1	1666	2	N	-0-			55
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	147	1	1715	2	N	1	1	8	55
*11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	129	1	1631	2	N	3	3	8	55
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10584 - 10827														
06	1380 N	886	-0-	-494	-0-	367	1	519	2	N	-0-			239
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	722	1	795	2	N	-0-			239
08	1333 N	603	-0-	-730	-0-	158	1	444	2	N	1	43	1	197
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	365	1	865	2	N	-0-			197
10	1426 N	1042	-0-	-384	-0-	361	1	681	2	N	-0-			197
*11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	351	1	794	2	N	6	2	8	201
WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712														
06	1800 X	1736	-0-	-64	-0-	121	1	1615	2	Y	-0-			40
07	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	128	1	1674	2	Y	-0-			40
08	1798 X	1689	-0-	-109	-0-	125	1	1564	2	Y	-0-			40
09	1710 X	1617	-0-	-93	-0-	124	1	1493	2	Y	-0-			40
10	1798 X	1672	-0-	-126	-0-	132	1	1540	2	Y	-0-			40
11	1740 X	1610	-0-	-130	-0-	118	1	1492	2	Y	-0-			40
WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
LONDON		WELL #:		11	RRCID ->	224710	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	9696 - 11506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3120 X	2845	-0-	-275	-0-	199 1	2646 2	Y	-0-		-0-
07		3224 X	2831	-0-	-393	-0-	201 1	2630 2	Y	-0-		-0-
08		3379 X	2370	-0-	-1009	-0-	175 1	2195 2	Y	-0-		-0-
09		3270 X	2338	-0-	-932	-0-	179 1	2159 2	Y	-0-		-0-
10		3379 X	2877	-0-	-502	-0-	227 1	2650 2	Y	-0-		-0-
11		2850 X	2607	-0-	-243	-0-	191 1	2416 2	Y	-0-		-0-

WILKINS		WELL #:		13	RRCID ->	225012	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10715
06		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	117 1	1551 2	Y	-0-		65
07		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	136 1	1781 2	Y	-0-		65
08		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	116 1	1455 2	Y	-0-		65
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	154 1	1856 2	Y	-0-		65
10		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	147 1	1725 2	Y	-0-		65
*11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	128 1	1620 2	Y	-0-		65

WYLIE		WELL #:		12	RRCID ->	225267	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9456 - 10704
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	94 1	1252 2	Y	-0-		27
07		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	106 1	1387 2	Y	-0-		27
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	113 1	1417 2	Y	-0-		27
09		1200 N	1111	-0-	-89	-0-	85 1	1026 2	Y	-0-		27
10		1240 N	708	-0-	-532	-0-	56 1	652 2	Y	-0-		27
11		1200 N	953	-0-	-247	-0-	70 1	883 2	Y	-0-		27

KARGERGA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	225432	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9460 - 10582
06		600 X	318	-0-	-282	-0-	22 1	295 2	Y	1	1 8	28
07		620 X	462	-0-	-158	-0-	33 1	429 2	Y	-0-		28
08		496 N	438	-0-	-58	-0-	32 1	406 2	Y	-0-		28
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	30 1	358 2	Y	-0-		28
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		28
11		420 N	374	-0-	-46	-0-	27 1	347 2	Y	-0-		28

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	227255	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9390 - 10588
06		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	172 1	2292 2	N	1	1 8	45
07		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	179 1	2344 2	N	15		60
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	171 1	2148 2	N	1	1 8	60
09		2430 N	2382	-0-	-48	-0-	182 1	2200 2	N	-0-		60
10		2542 N	2517	-0-	-25	-0-	198 1	2318 2	N	1	1 8	60
11		2250 N	2168	-0-	-82	-0-	159 1	2009 2	N	-0-		60

MILLER, CLARA		WELL #:		1	RRCID ->	227773	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9718 - 10804
06		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	123 1	1634 2	Y	-0-		26
07		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	118 1	1540 2	Y	-0-		26
08		1736 X	1593	-0-	-143	-0-	118 1	1475 2	Y	-0-		26
09		1740 X	1700	-0-	-40	-0-	130 1	1570 2	Y	-0-		26
10		1829 X	1623	-0-	-206	-0-	128 1	1495 2	Y	-0-		26
11		1770 X	1043	-0-	-727	-0-	76 1	967 2	Y	-0-		26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1470 X	795	-0-	-675	-0-	56 1	739 2	Y	-0-		41
07		1395 X	1306	-0-	-89	-0-	80 1	1226 2	Y	-0-		41
08		1395 X	1331	-0-	-64	-0-	74 1	1257 2	Y	-0-		41
09		1170 X	1109	-0-	-61	-0-	67 1	1042 2	Y	-0-		41
10		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	99 1	1275 2	Y	1	1 8	41
							1 9					
*11		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	102 1	2128 2	Y	2	2 8	41
							2 9					

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600												
06		990 N	820	-0-	-170	-0-	57 1	763 2	Y	-0-		-0-
07		1240 N	644	-0-	-596	-0-	46 1	598 2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	814	-0-	-364	-0-	60 1	754 2	Y	-0-		-0-
09		810 N	705	-0-	-105	-0-	54 1	651 2	Y	-0-		-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	60 1	703 2	Y	-0-		-0-
11		780 N	777	-0-	-3	-0-	53 1	672 2	Y	47	39 1	8
							52 9					

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580												
06		510 N	476	-0-	-34	-0-	33 1	443 2	Y	-0-		-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	30 1	397 2	Y	-0-		-0-
08		558 N	447	-0-	-111	-0-	33 1	414 2	Y	-0-		-0-
09		480 N	408	-0-	-72	-0-	31 1	377 2	Y	-0-		-0-
10		434 N	382	-0-	-52	-0-	30 1	352 2	Y	-0-		-0-
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	30 1	381 2	Y	-0-		-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674												
06		570 X	378	-0-	-192	-0-	26 1	352 2	Y	-0-		38
07		589 X	236	-0-	-353	-0-	17 1	219 2	Y	-0-		38
08		434 N	212	-0-	-222	-0-	16 1	195 2	Y	1	1 8	38
							1 9					
09		360 N	178	-0-	-182	-0-	14 1	164 2	Y	-0-		38
10		248 N	204	-0-	-44	-0-	16 1	188 2	Y	-0-		38
11		210 N	163	-0-	-47	-0-	12 1	151 2	Y	-0-		38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647												
06		1560 N	1485	-0-	-75	-0-	104 1	1381 2	Y	-0-		-0-
07		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	107 1	1404 2	Y	-0-		-0-
08		1612 X	1528	-0-	-84	-0-	113 1	1415 2	Y	-0-		-0-
09		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	126 1	1521 2	Y	-0-		-0-
10		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	131 1	1537 2	Y	-0-		-0-
*11		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	127 1	1612 2	Y	-0-		-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782												
06		2310 X	1545	-0-	-765	-0-	108 1	1437 2	Y	-0-		-0-
07		2294 X	1645	-0-	-649	-0-	117 1	1528 2	Y	-0-		-0-
08		2294 X	1785	-0-	-509	-0-	132 1	1653 2	Y	-0-		-0-
09		1860 X	1660	-0-	-200	-0-	127 1	1533 2	Y	-0-		-0-
10		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	136 1	1593 2	Y	-0-		-0-
*11		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	134 1	1702 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2310 X	2101	-0-	-209	-0-	147 1	1954 2	Y	-0-		-0-
07		2077 X	1964	-0-	-113	-0-	130 1	1705 2	Y	117	74 1	43
							129 9					
08		2077 X	1914	-0-	-163	-0-	117 1	1463 2	Y	304	306 1	41
							334 9					
09		2070 X	1978	-0-	-92	-0-	133 1	1604 2	Y	219	223 1	37
							241 9					
10		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	168 1	1959 2	Y	152	170 1	19
							167 9					
*11		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	136 1	1723 2	Y	248	219 1	48
							273 9					

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450												
06		1440 N	1205	-0-	-235	-0-	84 1	1121 2	Y	-0-		-0-
07		1395 N	1267	-0-	-128	-0-	90 1	1177 2	Y	-0-		-0-
08		992 N	676	-0-	-316	-0-	50 1	626 2	Y	-0-		-0-
09		960 N	618	-0-	-342	-0-	47 1	571 2	Y	-0-		-0-
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	90 1	1056 2	Y	-0-		-0-
*11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	90 1	1138 2	Y	-0-		-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722												
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1814 2	57 9	N	52	186 1	47
07		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-		47
08		1674 N	1412	-0-	-262	-0-	1412 2		N	-0-		47
09		1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1764 2		N	-0-		47
10		1643 N	1550	-0-	-93	-0-	1549 2	1 9	N	1	1 8	47
*11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-		47

KARGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674												
06		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	172 1	2284 2	Y	-0-		-0-
07		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	175 1	2290 2	Y	-0-		-0-
08		2883 X	2736	-0-	-147	-0-	202 1	2534 2	Y	-0-		-0-
09		2790 X	2107	-0-	-683	-0-	161 1	1946 2	Y	-0-		-0-
10		2883 X	2137	-0-	-746	-0-	168 1	1969 2	Y	-0-		-0-
11		2640 X	1859	-0-	-781	-0-	136 1	1723 2	Y	-0-		-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787												
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	65 1	869 2	Y	-0-		-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	66 1	868 2	Y	-0-		-0-
08		1023 X	904	-0-	-119	-0-	67 1	837 2	Y	-0-		-0-
09		990 X	762	-0-	-228	-0-	58 1	704 2	Y	-0-		-0-
10		1023 X	693	-0-	-330	-0-	55 1	638 2	Y	-0-		-0-
11		930 X	633	-0-	-297	-0-	46 1	587 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
DEVOS				WELL #:	1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9604 - 10688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	105 1	1393 2	Y	-0-			91
07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	113 1	1476 2	Y	-0-			91
08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	112 1	1401 2	Y	-0-			91
09		1470 N	1404	-0-	-66	-0-	107 1	1297 2	Y	-0-			91
10		1581 N	1322	-0-	-259	-0-	104 1	1218 2	Y	-0-			91
11		1470 N	1329	-0-	-141	-0-	97 1	1232 2	Y	-0-			91

KANGERGA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	230578	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7224 - 10640
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			26
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

RUSSELL				WELL #:	2	RRCID ->	230579	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	9949 - 11496
06		1470 N	1461	-0-	-9	-0-	102 1	1359 2	N	-0-			70
07		1674 N	1290	-0-	-384	-0-	92 1	1198 2	N	-0-			70
08		1829 N	1280	-0-	-549	-0-	95 1	1185 2	N	-0-			70
09		1440 N	1341	-0-	-99	-0-	103 1	1238 2	N	-0-			70
10		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	130 1	1518 2	N	-0-			70
*11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	117 1	1480 2	N	2	2 8		70

WILKINS				WELL #:	10	RRCID ->	230648	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10680
06		2010 X	1856	-0-	-154	-0-	130 1	1726 2	Y	-0-			26
07		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	134 1	1749 2	Y	-0-			26
08		1922 X	1872	-0-	-50	-0-	138 1	1734 2	Y	-0-			26
09		1860 X	1724	-0-	-136	-0-	132 1	1592 2	Y	-0-			26
10		1922 X	1663	-0-	-259	-0-	131 1	1532 2	Y	-0-			26
11		1860 X	1785	-0-	-75	-0-	131 1	1654 2	Y	-0-			26

CRIM				WELL #:	3	RRCID ->	230819	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9404 - 10626
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	159 1	2115 2	Y	-0-			72
07		2573 N	2283	-0-	-290	-0-	162 1	2121 2	Y	-0-			72
08		2573 X	2140	-0-	-433	-0-	158 1	1982 2	Y	-0-			72
09		2490 X	2456	-0-	-34	-0-	181 1	2190 2	Y	77			149
							85 9						
10		2356 X	2213	-0-	-143	-0-	174 1	2039 2	Y	-0-			149
11		2280 X	2031	-0-	-249	-0-	148 1	1882 2	Y	1	1 8		149

WILKINS				WELL #:	7	RRCID ->	231377	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	9472 - 10698
06		1740 X	1606	-0-	-134	-0-	112 1	1494 2	Y	-0-			27
07		1705 X	1700	-0-	-5	-0-	121 1	1579 2	Y	-0-			27
08		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	124 1	1559 2	Y	-0-			27
09		1620 X	1004	-0-	-616	-0-	77 1	927 2	Y	-0-			27
10		1705 X	1547	-0-	-158	-0-	122 1	1425 2	Y	-0-			27
11		1650 X	1407	-0-	-243	-0-	103 1	1303 2	Y	1	1 8		27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	89 1	1178 2	Y	-0-			27
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	93 1	1215 2	Y	-0-			27
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	90 1	1124 2	Y	-0-			27
09	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	92 1	1112 2	Y	-0-			27
10	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	94 1	1101 2	Y	-0-			27
*11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	112 1	1421 2	Y	2	2	8	27
						2 9						

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	153 1	2032 2	N	-0-			79
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	176 1	2300 2	N	-0-			79
08	2418 N	2134	-0-	-284	-0-	158 1	1976 2	N	-0-			79
09	2160 N	1451	-0-	-709	-0-	111 1	1340 2	N	-0-			79
10	2480 N	1747	-0-	-733	-0-	138 1	1609 2	N	-0-			79
11	2070 N	1296	-0-	-774	-0-	95 1	1200 2	N	1	1	8	79
						1 9						

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	114 1	1523 2	N	1	1	8	27
						1 9						
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	124 1	1622 2	N	-0-			27
08	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	120 1	1503 2	N	11	1	8	37
						12 9						
09	1620 N	1608	-0-	-12	-0-	123 1	1485 2	N	-0-			37
10	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	122 1	1432 2	N	-0-			37
11	1590 N	1354	-0-	-236	-0-	99 1	1255 2	N	-0-			37

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	104 1	1382 2	N	-0-			23
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	116 1	1522 2	N	-0-			23
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	135 1	1690 2	N	-0-			23
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	129 1	1554 2	N	-0-			23
10	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	110 1	1288 2	N	-0-			23
11	1710 N	1025	-0-	-685	-0-	75 1	950 2	N	-0-			23

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

06	300 N	268	-0-	-32	-0-	19 1	249 2	Y	-0-			24
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	14 1	188 2	Y	-0-			24
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23 1	288 2	Y	-0-			24
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	18 1	214 2	Y	-0-			24
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	24	1	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	63 1	842 2	N	-0-			20
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	65 1	846 2	N	-0-			20
08	961 N	868	-0-	-93	-0-	64 1	804 2	N	-0-			20
09	900 N	783	-0-	-117	-0-	60 1	723 2	N	-0-			20
10	899 N	795	-0-	-104	-0-	63 1	732 2	N	-0-			20
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	55 1	694 2	N	-0-			20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	169	1	2256	2	N	-0-			27
07		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	184	1	2410	2	N	-0-			27
08		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	170	1	2130	2	N	-0-			27
09		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	157	1	1896	2	N	-0-			27
10		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	182	1	2130	2	N	-0-			27
*11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	158	1	2000	2	N	2	2	8	27
							2	9							

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725															
06		180 N	126	-0-	-54	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			36
07		155 N	115	-0-	-40	-0-	8	1	104	2	Y	3			39
							3	9							
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			39
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-			39
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	94	2	Y	8			47
							9	9							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648															
06		870 N	783	-0-	-87	-0-	55	1	728	2	Y	-0-	17	1	-0-
07		868 N	843	-0-	-25	-0-	60	1	783	2	Y	-0-			-0-
08		868 N	794	-0-	-74	-0-	59	1	735	2	Y	-0-			-0-
09		780 N	741	-0-	-39	-0-	57	1	684	2	Y	-0-			-0-
10		837 N	733	-0-	-104	-0-	58	1	675	2	Y	-0-			-0-
11		780 N	677	-0-	-103	-0-	50	1	627	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726															
06		330 N	217	-0-	-113	-0-	15	1	202	2	N	-0-			25
07		279 N	184	-0-	-95	-0-	13	1	171	2	N	-0-			25
08		248 N	190	-0-	-58	-0-	14	1	176	2	N	-0-			25
09		210 N	73	-0-	-137	-0-	6	1	67	2	N	-0-			25
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	25	1	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694															
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-			25
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	N	-0-			25
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			25
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			25
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608															
06		1050 N	416	-0-	-634	-0-	29	1	387	2	N	-0-			25
07		1209 N	358	-0-	-851	-0-	25	1	333	2	N	-0-			25
08		1209 N	355	-0-	-854	-0-	26	1	329	2	N	-0-			25
09		1170 X	43	-0-	-1127	-0-	3	1	40	2	N	-0-			25
10		372 N	93	-0-	-279	-0-	7	1	86	2	N	-0-			25
11		330 N	72	-0-	-258	-0-	5	1	67	2	N	-0-			25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
VIPER #2				WELL #: 7	RRCID -> 234256		COMPL. DATE 11/13/2007	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9652	- 10674		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		750 N	724	-0-	-26	-0-	51 1	673 2	Y	-0-		-0-
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	52 1	673 2	Y	-0-		-0-
08		775 N	705	-0-	-70	-0-	52 1	653 2	Y	-0-		-0-
09		720 N	676	-0-	-44	-0-	52 1	624 2	Y	-0-		-0-
10		713 N	673	-0-	-40	-0-	53 1	620 2	Y	-0-		-0-
11		690 N	654	-0-	-36	-0-	48 1	606 2	Y	-0-		-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1				WELL #: 7	RRCID -> 234521		COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9476	- 10616		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 234700		COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9629	- 10740		
06		570 X	515	-0-	-55	-0-	36 1	479 2	Y	-0-		24
07		589 X	500	-0-	-89	-0-	36 1	464 2	Y	-0-		24
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	33 1	414 2	Y	-0-		24
09		510 N	494	-0-	-16	-0-	38 1	456 2	Y	-0-		24
10		496 N	312	-0-	-184	-0-	25 1	287 2	Y	-0-		24
11		420 N	378	-0-	-42	-0-	28 1	350 2	Y	-0-		24

KARGERGA 1				WELL #: 8	RRCID -> 235256		COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 10948	PERF. 9573	- 10687		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

KARGERGA 1				WELL #: 9	RRCID -> 235258		COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9546	- 10680		
06		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	100 1	1333 2	Y	-0-		80
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	97 1	1271 2	Y	-0-		80
08		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	96 1	1202 2	Y	-0-		80
09		1410 N	1322	-0-	-88	-0-	101 1	1221 2	Y	-0-		80
10		1364 N	1151	-0-	-213	-0-	91 1	1060 2	Y	-0-		80
11		1260 N	1071	-0-	-189	-0-	78 1	993 2	Y	-0-		80

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11	RRCID -> 235960		COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9498	- 10600		
06		3360 X	2988	-0-	-372	-0-	209 1	2779 2	N	-0-		25
07		3472 X	2973	-0-	-499	-0-	211 1	2762 2	N	-0-		25
08		3100 X	2887	-0-	-213	-0-	213 1	2674 2	N	-0-		25
09		2940 X	2798	-0-	-142	-0-	214 1	2584 2	N	-0-		25
10		3100 X	2675	-0-	-425	-0-	211 1	2463 2	N	1	1 8	25
11		3000 X	2391	-0-	-609	-0-	175 1	2216 2	N	-0-		25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1162	-0-	-248	-0-	81	1	1081	2	N	-0-	-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	90	1	1178	2	N	101	64 1 37
						111	9					
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	158	1	1981	2	N	281	280 1 38
						309	9					
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	139	1	1673	2	N	205	209 1 34
						226	9					
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	124	1	1456	2	N	280	284 1 30
						308	9					
11	2100 N	1707	-0-	-393	-0-	106	1	1340	2	N	237	220 1 47
						261	9					

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674												
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	Y	-0-	13
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-	13
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	-0-	13
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	2	Y	-0-	13
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	-0-	13
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	476	2	Y	-0-	13

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696												
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	185	1	2460	2	N	-0-	52
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	191	1	2492	2	N	1	1 8 52
						1	9					
08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	188	1	2351	2	N	-0-	52
09	2610 X	2419	-0-	-191	-0-	185	1	2234	2	N	-0-	52
10	2728 X	2454	-0-	-274	-0-	193	1	2260	2	N	1	1 8 52
						1	9					
11	2640 X	2380	-0-	-260	-0-	174	1	2204	2	N	2	2 8 52
						2	9					

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686												
06	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	122	1	1628	2	N	-0-	70
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	128	1	1669	2	N	-0-	70
08	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	120	1	1508	2	N	-0-	70
09	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	126	1	1522	2	N	-0-	70
10	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	123	1	1440	2	N	-0-	70
11	1590 N	1372	-0-	-218	-0-	100	1	1270	2	N	2	2 8 70
						2	9					

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590												
06	1650 N	1649	-0-	-1	-0-	115	1	1534	2	N	-0-	80
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	124	1	1618	2	N	-0-	80
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	123	1	1544	2	N	18	73 1 25
						20	9					
09	1620 N	1369	-0-	-251	-0-	105	1	1264	2	N	-0-	25
10	1736 N	1403	-0-	-333	-0-	111	1	1292	2	N	-0-	25
11	1620 N	1146	-0-	-474	-0-	84	1	1062	2	N	-0-	25

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668												
06	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	107	1	1421	2	N	-0-	53
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	120	1	1573	2	N	-0-	53
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	120	1	1504	2	N	-0-	53
09	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	111	1	1339	2	N	-0-	53
10	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	118	1	1374	2	N	-0-	53
11	1560 N	1405	-0-	-155	-0-	103	1	1302	2	N	-0-	53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2			N	-0-	25
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	25
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12	2	N	-0-	25
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13	2	N	-0-	25
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	25
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13	2	N	-0-	25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638												
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	104 1	1381	2	N	-0-	23
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	104 1	1361	2	N	-0-	23
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	109 1	1369	2	N	28	50
							31 9					
09		1470 N	1289	-0-	-181	-0-	99 1	1190	2	N	-0-	50
10		1457 N	1211	-0-	-246	-0-	95 1	1116	2	N	-0-	50
11		1470 N	1125	-0-	-345	-0-	82 1	1041	2	N	2	50
							2 9					

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632												
06		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	240 1	3194	2	N	-0-	42
07		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	250 1	3269	2	N	-0-	42
08		3503 X	3437	-0-	-66	-0-	254 1	3183	2	N	-0-	42
09		3390 X	3238	-0-	-152	-0-	246 1	2973	2	N	17	59
							19 9					
10		3534 X	3237	-0-	-297	-0-	255 1	2982	2	N	-0-	59
11		3420 X	3133	-0-	-287	-0-	229 1	2904	2	N	-0-	59

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663												
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	25 1	333	2	Y	-0-	60
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	25 1	333	2	Y	-0-	60
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	27 1	336	2	Y	-0-	60
09		360 N	291	-0-	-69	-0-	22 1	269	2	Y	-0-	60
10		372 N	251	-0-	-121	-0-	20 1	231	2	Y	-0-	60
11		360 N	224	-0-	-136	-0-	16 1	206	2	Y	2	60
							2 9					

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771												
06		420 N	85	-0-	-335	-0-	6 1	79	2	Y	-0-	25
07		527 N	167	-0-	-360	-0-	12 1	155	2	Y	-0-	25
08		310 N	200	-0-	-110	-0-	15 1	185	2	Y	-0-	25
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	29 1	347	2	Y	-0-	25
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	189	2	Y	-0-	25
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	16 1	199	2	Y	-0-	25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691												
06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	120 1	1592	2	Y	-0-	-0-
07		1736 N	1705	-0-	-31	-0-	121 1	1584	2	Y	-0-	-0-
08		1767 X	792	-0-	-975	-0-	59 1	733	2	Y	-0-	-0-
09		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	149 1	1799	2	Y	-0-	-0-
10		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	144 1	1682	2	Y	-0-	-0-
11		1710 X	1514	-0-	-196	-0-	111 1	1403	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
VIPER #1		WELL #:		14	RRCID ->	239244	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10764	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	222 1	2950 2	Y		-0-			-0-
07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	226 1	2959 2	Y		-0-			-0-
08	3286 X	3044	-0-	-242	-0-	225 1	2819 2	Y		-0-			-0-
09	3180 X	3029	-0-	-151	-0-	232 1	2797 2	Y		-0-			-0-
10	3286 X	3097	-0-	-189	-0-	244 1	2853 2	Y		-0-			-0-
11	3180 X	3123	-0-	-57	-0-	228 1	2895 2	Y		-0-			-0-

KANGERGA 2		WELL #:		6	RRCID ->	239245	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	9550 - 10657
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y		-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 2	Y		-0-		-0-
08	T. A.	32	-0-	32	32	2 1	30 2	Y		-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y		-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y		-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	239824	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9380 - 10610
06	3690 X	3688	-0-	-2	-0-	258 1	3430 2	N		-0-		45
07	3813 X	3812	-0-	-1	-0-	271 1	3541 2	N		-0-		45
08	3782 X	3524	-0-	-258	-0-	260 1	3264 2	N		-0-		45
09	3660 X	3345	-0-	-315	-0-	255 1	3075 2	N		14		59
						15 9						
10	3813 X	3094	-0-	-719	-0-	244 1	2849 2	N		1 8		59
						1 9						
11	3690 X	2768	-0-	-922	-0-	202 1	2563 2	N		3 8		59
						3 9						

WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	240768	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9430 - 10558
06	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	468 1	6234 2	N		1 8		43
						1 9						
07	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	317 1	4136 2	N		-0-		43
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	319 1	4004 2	N		2 8		43
						2 9						
09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	311 1	3756 2	N		-0-		43
10	3906 X	3861	-0-	-45	-0-	304 1	3556 2	N		1 8		43
						1 9						
11	3780 X	3683	-0-	-97	-0-	269 1	3413 2	N		1 8		43
						1 9						

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	242555	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	7130 - 10650
06	5460 X	3990	-0-	-1470	-0-	275 1	3660 2	N		50		101
						55 9						
07	4836 X	3972	-0-	-864	-0-	282 1	3690 2	N		-0-		101
08	4836 X	3894	-0-	-942	-0-	279 1	3501 2	N		104 161 1		44
						114 9						
09	4140 X	3565	-0-	-575	-0-	273 1	3292 2	N		-0-		44
10	4123 X	3566	-0-	-557	-0-	281 1	3284 2	N		1 8		44
						1 9						
11	3990 X	3284	-0-	-706	-0-	240 1	3043 2	N		1 8		44
						1 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	97	1	1297	2	Y	-0-	-0-	
07	1612 N	1383	-0-	-229	-0-	98	1	1285	2	Y	-0-	-0-	
08	1519 N	1236	-0-	-283	-0-	91	1	1145	2	Y	-0-	-0-	
09	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	98	1	1185	2	Y	-0-	-0-	
10	1395 N	667	-0-	-728	-0-	53	1	614	2	Y	-0-	-0-	
*11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	98	1	1241	2	Y	-0-	-0-	

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

06	6870 X	4357	-0-	-2513	-0-	302	1	4024	2	Y	28	87
07	6169 X	4445	-0-	-1724	-0-	314	1	4106	2	Y	23	110
08	4805 X	4083	-0-	-722	-0-	294	1	3686	2	Y	94	167 1 37
09	4650 X	3615	-0-	-1035	-0-	275	1	3320	2	Y	18	55
10	4557 X	3314	-0-	-1243	-0-	260	1	3037	2	Y	15	70
11	4350 X	3425	-0-	-925	-0-	250	1	3162	2	Y	12	82

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

06	2130 X	1762	-0-	-368	-0-	123	1	1639	2	Y	-0-	-0-
07	1984 X	1967	-0-	-17	-0-	140	1	1827	2	Y	-0-	-0-
08	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	159	1	1987	2	Y	-0-	-0-
09	1800 X	1527	-0-	-273	-0-	117	1	1410	2	Y	-0-	-0-
10	1953 X	1285	-0-	-668	-0-	101	1	1184	2	Y	-0-	-0-
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

06	7470 X	4675	-0-	-2795	-0-	315	1	4196	2	Y	149	173 1 2 8 299
07	6634 X	4651	-0-	-1983	-0-	311	1	4062	2	Y	253	350 1 202
08	5115 X	4099	-0-	-1016	-0-	293	1	3668	2	Y	125	176 1 151
09	4950 X	3437	-0-	-1513	-0-	252	1	3045	2	Y	127	278
10	5115 X	3234	-0-	-1881	-0-	240	1	2808	2	Y	169	349 1 98
11	4680 X	2941	-0-	-1739	-0-	207	1	2625	2	Y	99	197

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
KANGERGA 1		WELL #:		10	RRCID ->	242773	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9470 - 10722	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	660 X	611	-0-	-49	-0-	43 1	568 2	Y	-0-				27
07	822 X	822	-0-	-0-	-0-	58 1	764 2	Y	-0-				27
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39 1	490 2	Y	-0-				27
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	50 1	609 2	Y	-0-				27
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36 1	422 2	Y	-0-				27
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40 1	502 2	Y	-0-				27

VIPER #1		WELL #:		6	RRCID ->	243215	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9536 - 10668	
06	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	74 1	989 2	Y	-0-				76
07	1054 N	944	-0-	-110	-0-	67 1	877 2	Y	-0-				76
08	1116 X	478	-0-	-638	-0-	35 1	443 2	Y	-0-				76
09	1050 X	1039	-0-	-11	-0-	79 1	960 2	Y	-0-				76
10	1085 X	612	-0-	-473	-0-	48 1	564 2	Y	-0-				76
11	1050 X	646	-0-	-404	-0-	47 1	599 2	Y	-0-				76

WORLEY		WELL #:		2	RRCID ->	243395	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9544 - 10711	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243458	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	9879 - 10781	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LITTLE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	243466	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	7378 - 10622	
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	70 1	935 2	N	-0-				155
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	76 1	997 2	N	-0-				155
08	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	81 1	1012 2	N	-0-				155
09	1020 X	803	-0-	-217	-0-	61 1	742 2	N	-0-				155
10	1085 X	960	-0-	-125	-0-	76 1	884 2	N	-0-				155
11	1050 X	920	-0-	-130	-0-	67 1	853 2	N	-0-				155

HOLT, JACK		WELL #:		3	RRCID ->	244104	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9716 - 10700	
06	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	82 1	1098 2	Y	-0-				33
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	98 1	1281 2	Y	-0-				33
08	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	97 1	1216 2	Y	-0-				33
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	104 1	1254 2	Y	-0-				33
10	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	102 1	1192 2	Y	-0-				33
*11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	101 1	1279 2	Y	-0-				33

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	244180	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	9406 - 10658	
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	115 1	1534 2	N	-0-				42
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	126 1	1640 2	N	-0-				42
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	142 1	1775 2	N	-0-				42
09	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	123 1	1483 2	N	-0-				42
10	1767 N	898	-0-	-869	-0-	71 1	827 2	N	-0-				42
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-	42 1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

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

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

06	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	87	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	95	1	1237	2	Y	-0-					-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	108	1	1350	2	Y	-0-					-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	113	1	1366	2	Y	-0-					-0-
10	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	97	1	1136	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	1171	-0-	-239	-0-	86	1	1085	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	51	1			25

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

06	1890 N	1495	-0-	-395	-0-	104	1	1391	2	N	-0-					78
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	120	1	1562	2	N	-0-					78
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	120	1	1506	2	N	-0-					78
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	119	1	1439	2	N	-0-					78
10	1674 N	1293	-0-	-381	-0-	102	1	1190	2	N	1	1	8			78
11	1560 N	1064	-0-	-496	-0-	78	1	986	2	N	-0-					78

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

06	3240 X	2925	-0-	-315	-0-	204	1	2721	2	N	-0-					50
07	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	215	1	2808	2	N	-0-					50
08	3162 X	2936	-0-	-226	-0-	217	1	2718	2	N	1	1	8			50
09	2940 X	2559	-0-	-381	-0-	196	1	2363	2	N	-0-					50
10	3038 X	2624	-0-	-414	-0-	207	1	2417	2	N	-0-					50
11	2940 X	2452	-0-	-488	-0-	179	1	2273	2	N	-0-					50

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	230	1	3058	2	N	-0-					62
07	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	284	1	3713	2	N	-0-					62
08	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	336	1	4217	2	N	-0-					62
09	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	322	1	3891	2	N	1	1	8			62
10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	327	1	3818	2	N	2	2	8			62
11	3720 X	2891	-0-	-829	-0-	211	1	2679	2	N	1	1	8			62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

06	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	202	1	2690	2	N	-0-					39
07	3100 X	2919	-0-	-181	-0-	208	1	2711	2	N	-0-					39
08	3007 X	2531	-0-	-476	-0-	187	1	2344	2	N	-0-					39
09	2850 X	2103	-0-	-747	-0-	161	1	1942	2	N	-0-					39
10	2976 X	1837	-0-	-1139	-0-	145	1	1692	2	N	-0-					39
11	2880 X	1363	-0-	-1517	-0-	100	1	1262	2	N	1		1	8		39
							1		9							

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 10620 - 10640

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	109	1	1451	2	N	-0-					45
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	123	1	1604	2	N	-0-					45
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	123	1	1542	2	N	-0-					45
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	118	1	1420	2	N	-0-					45
10	1550 N	991	-0-	-559	-0-	78	1	913	2	N	-0-					45
11	1500 N	595	-0-	-905	-0-	44	1	551	2	N	-0-					45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

06	900 X	761	-0-	-139	-0-	759	2	2	9	Y	2					7
07	930 X	746	-0-	-184	-0-	746	2			Y	-0-					7
08	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-	7	1			-0-
09	750 X	640	-0-	-110	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	775 X	490	-0-	-285	-0-	480	2	10	9	Y	9					9
*11	783 X	783	-0-	-0-	-0-	779	2	4	9	Y	4	6	1			7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009										TOTAL DEPTH 10761	PERF. 9506 - 10620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		896 N	896	-0-	-0-	63 1	833 2	N	-0-			117
07		1798 X	536	-0-	-1262	38 1	498 2	N	-0-			117
08		3069 X	914	-0-	-2155	68 1	846 2	N	-0-			117
09		2970 X	2272	-0-	-698	174 1	2097 2	N	1	1 8		117
						1 9						
10		930 X	551	-0-	-379	43 1	508 2	N	-0-			117
11		900 X	638	-0-	-262	47 1	591 2	N	-0-			117

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009										TOTAL DEPTH 10758	PERF. 9352 - 10566	
06		2176 N	2176	-0-	-0-	152 1	2023 2	N	1	1 8		133
						1 9						
07		2263 N	2263	-0-	-0-	161 1	2102 2	N	-0-			133
08		2232 N	2163	-0-	-69	159 1	1991 2	N	12	101 1		44
						13 9						
09		2160 N	2096	-0-	-64	160 1	1936 2	N	-0-			44
10		2263 N	1990	-0-	-273	157 1	1833 2	N	-0-			44
11		2100 N	1719	-0-	-381	126 1	1593 2	N	-0-			44

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008										TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9398 - 10640	
06		1530 X	1316	-0-	-214	92 1	1224 2	Y	-0-			50
07		1581 X	1481	-0-	-100	105 1	1376 2	Y	-0-			50
08		1544 N	1544	-0-	-0-	114 1	1430 2	Y	-0-			50
09		1382 N	1382	-0-	-0-	106 1	1276 2	Y	-0-			50
10		1488 N	1160	-0-	-328	91 1	1069 2	Y	-0-			50
11		1500 N	996	-0-	-504	73 1	923 2	Y	-0-			50

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9434 - 10567	
06		1001 N	1001	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-			1
07		1025 N	1025	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-			1
08		1098 N	1098	-0-	-0-	1098 2		Y	-0-	1 1		-0-
09		990 N	715	-0-	-275	715 2		Y	-0-			-0-
10		1023 N	504	-0-	-519	494 2	10 9	Y	9			9
11		1050 N	886	-0-	-164	882 2	4 9	Y	4	6 1		7

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009										TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9472 - 10584	
06		1080 X	793	-0-	-287	770 2	23 9	Y	21	1 8		70
07		1001 X	1001	-0-	-0-	960 2	41 9	Y	37			107
08		992 X	815	-0-	-177	784 2	31 9	Y	28	106 1		29
09		1104 X	1104	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-			29
10		992 X	928	-0-	-64	897 2	31 9	Y	28			57
*11		1065 X	1065	-0-	-0-	944 2	121 9	Y	110	79 1	1 8	87

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008										TOTAL DEPTH 10805	PERF. 9356 - 10604	
06		1230 N	1093	-0-	-137	76 1	1017 2	N	-0-			44
07		1115 N	1115	-0-	-0-	79 1	1036 2	N	-0-			44
08		1147 N	1085	-0-	-62	80 1	1005 2	N	-0-			44
09		1080 N	1035	-0-	-45	79 1	956 2	N	-0-			44
10		1116 N	897	-0-	-219	71 1	826 2	N	-0-			44
11		1050 N	926	-0-	-124	68 1	858 2	N	-0-			44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	92 1	1220 2	N	1	1 8	45	
07	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	91 1	1191 2	N	1	1 8	45	
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	94 1	1176 2	N	1	1 8	45	
09	1290 N	1149	-0-	-141	-0-	88 1	1060 2	N	1	1 8	45	
10	1271 N	1056	-0-	-215	-0-	83 1	973 2	N	-0-		45	
11	1230 N	713	-0-	-517	-0-	52 1	661 2	N	-0-		45	

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694												
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	211 1	2805 2	N	-0-		45	
07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	230 1	3002 2	N	-0-		45	
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	224 1	2802 2	N	-0-		45	
09	2970 X	2949	-0-	-21	-0-	226 1	2723 2	N	-0-		45	
10	3224 X	2637	-0-	-587	-0-	208 1	2429 2	N	-0-		45	
11	3120 X	2419	-0-	-701	-0-	177 1	2242 2	N	-0-		45	

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550												
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1770 2	10 9	Y	9	1 8	38	
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2257 2	17 9	Y	15		53	
08	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1295 2	11 9	Y	10	54 1	9	
09	1770 N	1662	-0-	-108	-0-	1661 2	1 9	Y	1	1 8	9	
10	2263 N	900	-0-	-1363	-0-	892 2	8 9	Y	7	1 8	15	
*11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1354 2	17 9	Y	15	16 1 2 8	12	

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658												
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	175 1	2334 2	Y	-0-		25	
07	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	186 1	2432 2	Y	-0-		25	
08	2573 X	2507	-0-	-66	-0-	185 1	2322 2	Y	-0-		25	
09	2460 X	2228	-0-	-232	-0-	170 1	2058 2	Y	-0-		25	
10	2604 X	1640	-0-	-964	-0-	129 1	1511 2	Y	-0-		25	
11	2520 X	1529	-0-	-991	-0-	112 1	1417 2	Y	-0-		25	

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270												
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2		Y	-0-		4	
07	279 N	89	-0-	-190	-0-	89 2		Y	-0-		4	
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	98 2	4 9	Y	4	6 1	2	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-		2	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-		2	
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-	2 1	-0-	

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650												
06	2250 N	1691	-0-	-559	-0-	118 1	1573 2	N	-0-		45	
07	2108 N	1585	-0-	-523	-0-	113 1	1472 2	N	-0-		45	
08	1984 N	1596	-0-	-388	-0-	118 1	1478 2	N	-0-		45	
09	1680 N	1515	-0-	-165	-0-	116 1	1399 2	N	-0-		45	
10	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	111 1	1300 2	N	-0-		45	
11	1530 N	1150	-0-	-380	-0-	84 1	1066 2	N	-0-		45	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 256202		COMPL. DATE 12/04/2009			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	157 1	2090 2	N	23	50 1	1 8	53
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	25 9						
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	203 1	2647 2	N	-0-			53
09	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	216 1	2707 2	N	-0-			53
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	205 1	2472 2	N	-0-			53
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	82 1	956 2	N	-0-			53
						18 1	225 2	N	-0-			
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 257515		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670			
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	47 1	623 2	N	-0-			46
07	651 N	577	-0-	-74	-0-	41 1	536 2	N	-0-			46
08	713 N	595	-0-	-118	-0-	44 1	551 2	N	-0-			46
09	660 N	436	-0-	-224	-0-	33 1	403 2	N	-0-			46
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	40 1	469 2	N	-0-			46
11	570 N	427	-0-	-143	-0-	31 1	396 2	N	-0-			46
PEARL BARRON		WELL #: 5HA		RRCID -> 258908		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620			
06	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	15267 2	105 9	N	95	177 1	3 8	92
07	15500 X	14961	-0-	-539	-0-	14751 2	210 9	N	191	176 1	2 8	105
08	15500 X	15147	-0-	-353	-0-	15080 2	67 9	N	61	2 8		164
09	15000 X	11627	-0-	-3373	-0-	11563 2	64 9	N	58	179 1	1 8	42
10	15500 X	10486	-0-	-5014	-0-	10432 2	54 9	N	49	2 8		89
11	15000 X	13586	-0-	-1414	-0-	13523 2	63 9	N	57	6 8		140
GREEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259052		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842			
06	1590 N	225	-0-	-1365	-0-	93 1	132 2	N	-0-			132
07	1612 N	166	-0-	-1446	-0-	79 1	87 2	N	-0-			132
08	3100 N	3145	-0-	45	45	823 1	2322 2	N	-0-			132
09	2448 N	2403	-0-	-45	-0-	712 1	1690 2	N	1	1 8		132
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	703 1	1326 2	N	1	1 8		132
11	2550 X	1507	-0-	-1043	-0-	462 1	1045 2	N	-0-			132
JARRELL UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 261099		COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271			
06	14580 X	13341	-0-	-1239	-0-	13318 2	23 9	N	21	1 8		82
07	14601 X	12865	-0-	-1736	-0-	12843 2	22 9	N	20			102
08	14508 X	13805	-0-	-703	-0-	13783 2	22 9	N	20			122
09	14040 X	12772	-0-	-1268	-0-	12772 2		N	-0-			122
10	14353 X	11105	-0-	-3248	-0-	11060 2	45 9	N	41	2 8		161
*11	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	13559 2	42 9	N	38	170 1	2 8	27
JARRELL UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 262204		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273			
06	10470 X	10093	-0-	-377	-0-	10070 2	23 9	N	21			171
07	11036 X	10479	-0-	-557	-0-	10479 2		N	-0-			171
08	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	11080 2	2 9	N	2	2 8		171
09	10680 X	9725	-0-	-955	-0-	9725 2		N	-0-			171
10	10571 X	9507	-0-	-1064	-0-	9506 2	1 9	N	1	1 8		171
11	10710 X	9582	-0-	-1128	-0-	9581 2	1 9	N	1	1 8		171

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8730 X	8263	-0-	-467	-0-	576 1	7674 2	N	12			64
							13 9						
07		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	643 1	8398 2	N	-0-			64
08		9021 X	8799	-0-	-222	-0-	650 1	8149 2	N	-0-			64
09		8430 X	8354	-0-	-76	-0-	639 1	7715 2	N	-0-			64
10		9052 X	7705	-0-	-1347	-0-	607 1	7098 2	N	-0-			64
11		8760 X	8290	-0-	-470	-0-	606 1	7684 2	N	-0-			64

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025													
06		27180 X	24838	-0-	-2342	-0-	1732 1	23062 2	Y	40	153 1		55
							44 9						
07		26846 X	25991	-0-	-855	-0-	1828 1	23878 2	Y	259	138 1		176
							285 9						
08		26660 X	25192	-0-	-1468	-0-	1854 1	23239 2	Y	90	147 1		119
							99 9						
09		25080 X	23626	-0-	-1454	-0-	1801 1	21737 2	Y	80	140 1		59
							88 9						
10		25978 X	21428	-0-	-4550	-0-	1681 1	19656 2	Y	83			142
							91 9						
11		25140 X	23524	-0-	-1616	-0-	1716 1	21738 2	Y	64	140 1		66
							70 9						

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985													
06		25830 X	23558	-0-	-2272	-0-	1645 1	21900 2	N	12			182
							13 9						
07		26691 X	24384	-0-	-2307	-0-	1731 1	22612 2	N	37	182 1		37
							41 9						
08		24893 X	23712	-0-	-1181	-0-	1752 1	21959 2	N	1			38
							1 9						
09		24090 X	22310	-0-	-1780	-0-	1706 1	20600 2	N	4			42
							4 9						
10		24893 X	20062	-0-	-4831	-0-	1581 1	18481 2	N	-0-			42
							1629 1	20643 2	N	-0-			42
11		23610 X	22272	-0-	-1338	-0-							

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478													
06		24450 X	20991	-0-	-3459	-0-	20863 2	128 9	N	116	4 8		368
07		24428 X	22103	-0-	-2325	-0-	21972 2	131 9	N	119	188 1	3 8	296
08		23932 X	22668	-0-	-1264	-0-	22538 2	130 9	N	118	177 1	3 8	234
09		22770 X	22455	-0-	-315	-0-	22397 2	58 9	N	53	283 1	4 8	-0-
10		22103 X	20589	-0-	-1514	-0-	20374 2	215 9	Y	195	79 1	4 8	112
*11		22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	22449 2	83 9	Y	75	153 1	2 8	32

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878													
06		30120 X	26485	-0-	-3635	-0-	26309 2	176 9	N	160	4 8		328
07		30597 X	28015	-0-	-2582	-0-	27903 2	112 9	N	102	184 1	3 8	243
08		30039 X	28227	-0-	-1812	-0-	28121 2	106 9	N	96	161 1	2 8	176
09		28740 X	26553	-0-	-2187	-0-	26445 2	108 9	N	98	3 8		271
10		28613 X	26973	-0-	-1640	-0-	26827 2	146 9	N	133	179 1	115 5	103
										7 8			
11		27330 X	25719	-0-	-1611	-0-	25625 2	94 9	N	85	7 8		181

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16560 X	15290	-0-	-1270	-0-	1066	1 14198	2	N	24			104
07	21979 X	15615	-0-	-6364	-0-	1106	1 14456	2	N	48			152
08	21979 X	14944	-0-	-7035	-0-	1100	1 13791	2	N	48	175	1	25
09	21270 X	14105	-0-	-7165	-0-	1078	1 13010	2	N	15			40
10	16120 X	13499	-0-	-2621	-0-	1061	1 12410	2	N	25			65
11	15300 X	13939	-0-	-1361	-0-	1017	1 12889	2	N	30			95
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121													
06	9090 X	7885	-0-	-1205	-0-	547	1 7284	2	N	49	188	1	50
07	7967 X	7915	-0-	-52	-0-	561	1 7328	2	N	24			74
08	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	652	1 8174	2	N	30			104
09	7770 X	7196	-0-	-574	-0-	550	1 6646	2	N	-0-			104
10	8153 X	6774	-0-	-1379	-0-	528	1 6169	2	N	70			174
11	8580 X	6974	-0-	-1606	-0-	510	1 6464	2	N	-0-			174
KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401													
06	36810 X	36603	-0-	-207	-0-	2544	1 33874	2	N	168	181	1	175
07	37758 X	37732	-0-	-26	-0-	2671	1 34907	2	N	140	170	1	145
08	37758 X	36451	-0-	-1307	-0-	2679	1 33571	2	N	183	170	1	158
09	36090 X	32425	-0-	-3665	-0-	2469	1 29806	2	N	136	163	1	131
10	37820 X	32781	-0-	-5039	-0-	2568	1 30025	2	N	171	172	1	130
11	36600 X	30290	-0-	-6310	-0-	2203	1 27909	2	N	162	182	1	110
GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917													
06	24720 X	22710	-0-	-2010	-0-	1575	1 20971	2	N	149			271
07	24552 X	23659	-0-	-893	-0-	1674	1 21878	2	N	97	174	1	194
08	23839 X	22637	-0-	-1202	-0-	1664	1 20855	2	N	107	175	1	126
09	22890 X	21242	-0-	-1648	-0-	1617	1 19524	2	N	92	167	1	51
10	23653 X	19113	-0-	-4540	-0-	1497	1 17506	2	N	100			151
11	22890 X	21438	-0-	-1452	-0-	1561	1 19772	2	N	95			246

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5520 X	3100	-0-	-2420	-0-	217	1	2883	2	Y	-0-			-0-
07		4650 X	3345	-0-	-1305	-0-	238	1	3107	2	Y	-0-			-0-
08		4557 X	1682	-0-	-2875	-0-	124	1	1558	2	Y	-0-			-0-
09		3780 X	2873	-0-	-907	-0-	220	1	2653	2	Y	-0-			-0-
10		3472 X	2204	-0-	-1268	-0-	174	1	2030	2	Y	-0-			-0-
11		3240 X	1847	-0-	-1393	-0-	135	1	1712	2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664															
*06		0	12337	-0-	12337	12337	862	1	11475	2	N	-0-			-0-
*07		0	9155	-0-	9155	21492	651	1	8504	2	N	-0-			-0-
*08		0	5998	-0-	5998	27490	437	1	5476	2	N	77	51	1	1 8 25
*09		32033 X	4543	-0-	-27490	-0-	347	1	4186	2	N	9	1	8	33
10		13423 X	3659	-0-	-9764	-0-	288	1	3369	2	N	2	2	8	33
*11		12990 X	2972	-0-	-10018	-0-	214	1	2721	2	N	34	3	8	64

TITAN ROCK E&P, LLC 860931 TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168 SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 10569 - 11867															
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	N	-0-			70
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	2	N	-0-			70
08		341 N	204	-0-	-137	-0-	25	1	179	2	N	-0-			70
09		360 N	258	-0-	-102	-0-	35	1	223	2	N	-0-			70
10		341 N	335	-0-	-6	-0-	45	1	290	2	N	-0-			70
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	N	-0-			70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805															
06		180 N	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	3	N	-0-			58
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-			58
08		248 N	162	-0-	-86	-0-	16	1	146	3	N	-0-			58
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	3	N	-0-			58
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-			58
11		150 N	86	-0-	-64	-0-	9	1	77	3	N	-0-			58

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168							
BENTON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 200978	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10252	- 10765		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-			58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5 5		53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53

BENTON "BB"				WELL #: 3	RRCID -> 201240	COMPL. DATE 01/12/2004	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10050	- 10774		
06		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	174 1	1602 3	N	8	65
							9 9				
07		1395 X	1092	-0-	-303	-0-	108 1	984 3	N	-0-	65
08		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	116 1	1059 3	N	-0-	65
09		1800 N	1420	-0-	-380	-0-	148 1	1264 3	N	7	72
							8 9				
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	157 1	1358 3	N	1	73
							1 9				
*11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	158 1	1420 3	N	-0-	73

BENTON "A"				WELL #: 4	RRCID -> 203233	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10504	- 10781		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

BENTON "C"				WELL #: 5	RRCID -> 204817	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10512	- 10805		
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	164 1	1509 3	N	10	62
							11 9				
07		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	184 1	1687 3	N	-0-	62
08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	172 1	1567 3	N	15	77
							17 9				
09		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	181 1	1552 3	N	1	78
							1 9				
10		1860 N	1490	-0-	-370	-0-	152 1	1320 3	N	16	94
							18 9				
*11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	185 1	1665 3	N	5	99
							6 9				

BENTON "B"				WELL #: 6	RRCID -> 204931	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 10887	PERF.10538	- 10826		
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	17 1	153 3	N	-0-	32
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	32
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	139 3	N	-0-	32
09		180 N	78	-0-	-102	-0-	8 1	70 3	N	-0-	32
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	N	-0-	32
11		150 N	96	-0-	-54	-0-	10 1	86 3	N	-0-	32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
BENTON "F"				WELL #: 7	RRCID -> 206584		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2190 N	2019	-0-	-171	-0-	197	1	1814	3	N	7	88 1	13
07	2480 N	1743	-0-	-737	-0-	172	1	1571	3	N	-0-		13
08	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	216	1	1972	3	N	-0-		13
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	210	1	1794	3	N	7		20
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	182	1	1577	3	N	-0-		20
11	2130 N	1952	-0-	-178	-0-	196	1	1756	3	N	-0-		20

BENTON "E"				WELL #: 9	RRCID -> 207538		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820			
06	2640 X	2155	-0-	-485	-0-	210	1	1935	3	N	9	41 1	67
07	2728 X	1904	-0-	-824	-0-	188	1	1716	3	N	-0-		67
08	2728 X	2027	-0-	-701	-0-	199	1	1817	3	N	10		77
09	2640 X	1871	-0-	-769	-0-	196	1	1675	3	N	-0-		77
10	2666 X	1134	-0-	-1532	-0-	117	1	1017	3	N	-0-		77
*11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	226	1	2026	3	N	-0-		77

BENTON "D"				WELL #: 8	RRCID -> 208873		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18 5	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42

DUNCAN				WELL #: 1	RRCID -> 210060		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50

BENTON "G"				WELL #: 10	RRCID -> 212303		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864			
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	133	1	1223	3	N	7		89
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	137	1	1257	3	N	-0-		89
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	178	1	1622	3	N	3		92
09	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	141	1	1203	3	N	-0-		92
10	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	144	1	1247	3	N	-0-		92
11	1740 N	1214	-0-	-526	-0-	122	1	1092	3	N	-0-		92

MANCK "B"				WELL #: 2	RRCID -> 213884		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
BENTON "H"		WELL #:		11	RRCID -> 214094		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1380 N	1171	-0-	-209	-0-	114	1	1051	3	N	5	53	
07	1984 N	1300	-0-	-684	-0-	128	1	1172	3	N	-0-	53	
08	1643 N	1198	-0-	-445	-0-	118	1	1080	3	N	-0-	53	
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	3	N	-0-	53	
10	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	121	1	1050	3	N	-0-	53	
11	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	116	1	1037	3	N	-0-	53	

BENTON "K"		WELL #:		14	RRCID -> 214096		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835			
06	2550 X	2231	-0-	-319	-0-	218	1	2007	3	N	5	87	
07	2635 X	2344	-0-	-291	-0-	231	1	2113	3	N	-0-	87	
08	2449 N	1790	-0-	-659	-0-	177	1	1613	3	N	-0-	87	
09	2220 N	1581	-0-	-639	-0-	165	1	1416	3	N	-0-	87	
10	2356 N	1785	-0-	-571	-0-	184	1	1598	3	N	3	90	
11	1740 N	1081	-0-	-659	-0-	108	1	973	3	N	-0-	90	

BENTON "L"		WELL #:		15	RRCID -> 214099		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742			
06	1110 N	866	-0-	-244	-0-	85	1	781	3	N	-0-	55	
07	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	100	1	913	3	N	-0-	55	
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	125	1	1136	3	N	-0-	55	
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	116	1	993	3	N	7	62	
10	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	103	1	897	3	N	-0-	62	
11	1230 N	887	-0-	-343	-0-	89	1	798	3	N	-0-	62	

BENTON "I"		WELL #:		12	RRCID -> 214100		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850			
06	840 N	724	-0-	-116	-0-	71	1	651	3	N	2	57	
07	837 N	612	-0-	-225	-0-	60	1	551	3	N	1	58	
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	76	1	694	3	N	2	60	
09	720 N	554	-0-	-166	-0-	58	1	496	3	N	-0-	60	
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	61	1	533	3	N	3	63	
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	74	1	665	3	N	-0-	63	

BENTON "M"		WELL #:		16	RRCID -> 215221		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	73	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	73	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	

BENTON "J"		WELL #:		13	RRCID -> 215222		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168											
BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	177	1	1628	3	N	63
07	2356 N	1717	-0-	-639	-0-	169	1	1544	3	N	67
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	227	1	2074	3	N	80
09	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	166	1	1420	3	N	80
10	1705 N	1487	-0-	-218	-0-	153	1	1330	3	N	84
11	2250 N	1409	-0-	-841	-0-	141	1	1268	3	N	84

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768											
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	53	1	491	3	N	50
07	899 N	578	-0-	-321	-0-	57	1	521	3	N	50
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	88	1	805	3	N	50
09	540 N	334	-0-	-206	-0-	35	1	299	3	N	50
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	60	1	523	3	N	50
11	870 N	593	-0-	-277	-0-	59	1	534	3	N	50

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827											
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	282	1	2600	3	N	35
07	2759 X	2628	-0-	-131	-0-	259	1	2369	3	N	35
08	2759 N	1806	-0-	-953	-0-	178	1	1626	3	N	37
09	2670 N	2442	-0-	-228	-0-	255	1	2187	3	N	37
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	285	1	2474	3	N	37
*11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	239	1	2145	3	N	37

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600											
06	1560 N	1070	-0-	-490	-0-	105	1	965	3	N	87
07	1457 N	1202	-0-	-255	-0-	118	1	1084	3	N	87
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	119	1	1082	3	N	87
09	1080 N	950	-0-	-130	-0-	99	1	851	3	N	87
10	1209 N	893	-0-	-316	-0-	92	1	801	3	N	87
*11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	128	1	1152	3	N	87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760											
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802											
06	870 N	665	-0-	-205	-0-	65	1	600	3	N	33
07	899 N	709	-0-	-190	-0-	70	1	639	3	N	33
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	70	1	643	3	N	33
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	70	1	599	3	N	33
10	713 N	677	-0-	-36	-0-	70	1	607	3	N	33
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	67	1	603	3	N	33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.//		871168								
YOUNG, BENTON			WELL #:		1	RRCID ->	246977	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10947	PERF.10617 - 10756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	232 1	2134 3	N	-0-			78
07		2294 N	1927	-0-	-367	-0-	190 1	1737 3	N	-0-			78
08		2139 N	1680	-0-	-459	-0-	165 1	1507 3	N	7			85
09		2370 N	987	-0-	-1383	-0-	103 1	884 3	N	-0-			85
10		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	219 1	1896 3	N	-0-			85
*11		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	184 1	1648 3	N	-0-			85

WAGNER OIL COMPANY					891175								
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	081249	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10619 - 10793	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	216515	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10566 - 10730	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	217113	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10568 - 10738	
06	2160	N	1845	-0-	-315	-0-	205 1	1629 3	N	10			30
07	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	256 1	2050 3	N	14			44
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	15 9	1896 3	N	13	2 8		55
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	251 1	1872 3	N	13	1 8		67
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	14 9	1424 3	N	8			75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	212 1		N	NO RPT			75

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT			WELL #:		1A	RRCID ->	217826	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10506 - 10678	
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	276 1	572 3	N	-0-			33
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	245 1	484 3	N	2			35
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2 9	500 3	N	-0-			35
09	840	N	568	-0-	-272	-0-	199 1	368 3	N	-0-			35
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	200 1	457 3	N	-0-			35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	250 1		N	NO RPT			35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218728	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10592 - 10762	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	504 1	1044 3	N		4			64
						4 9							
07	2263 N	1677	-0-	-586	-0-	561 1	1109 3	N		6			70
						7 9							
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	606 1	1520 3	N		5			75
						6 9							
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	579 1	1064 3	N		2			77
						2 9							
*10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	555 1	1015 3	N		2			79
						2 9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			79

CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID ->	219381	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10756 - 10964	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10504 - 10674	
06	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	311 1	2471 3	N		-0-			2
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	221 1	1767 3	N		1	1 8		2
						1 9							
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	216 1	1636 3	N		3	2 8		3
						3 9							
09	2790 N	1791	-0-	-999	-0-	214 1	1576 3	N		1	1 8		3
						1 9							
*10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	250 1	1680 3	N		-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			3

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	10480 - 10682	
06	3060 X	2366	-0-	-694	-0-	264 1	2102 3	N		-0-			-0-
07	3162 X	2959	-0-	-203	-0-	329 1	2629 3	N		1	1 8		-0-
						1 9							
08	3162 X	2901	-0-	-261	-0-	339 1	2559 3	N		3	3 8		-0-
						3 9							
09	2820 X	2594	-0-	-226	-0-	311 1	2282 3	N		1	1 8		-0-
						1 9							
10	2697 X	2658	-0-	-39	-0-	344 1	2314 3	N		-0-			-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N		NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)				61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
MULLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219492	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	12085	PERF.	11572 - 11830	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781									
MCCOY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	221779	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11454	- 11508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
LITTLE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	221323	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11502	- 11674	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIPER 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	229106	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420	- 11450	
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	2	Y	-0-	-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	-0-	-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	44	2	Y	-0-	-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	-0-

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	230580	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.11470	- 11496	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		835976									
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	255100	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 9450	- 10878	
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	2	4	9	Y	4	17
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	307	1	1924	2	Y	71	88
							78	9					
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	116	1	491	2	Y	10	94
							11	9					
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	307	1	1702	2	Y	16	103
							18	9					
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	375	1	2244	2	Y	15	108
							17	9					
*11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	311	1	1628	2	Y	14	113
							15	9					

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		61792 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK	
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976							
BRADY			WELL #:		5	RRCID ->	255111	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11353 - 11419
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		12390 X	10292	-0-	-2098	-0-	10292 2		-0-			72
07		11718 X	9213	-0-	-2505	-0-	130 1	9065 2	Y	16		88
							18 9					
08		10385 X	9061	-0-	-1324	-0-	131 1	8926 2	Y	4		92
							4 9					
09		10290 X	7603	-0-	-2687	-0-	116 1	7485 2	Y	2	1 8	93
							2 9					
10		10633 X	8178	-0-	-2455	-0-	120 1	8054 2	Y	4	1 8	96
							4 9					
11		10290 X	7451	-0-	-2839	-0-	104 1	7338 2	Y	8	2 8	102
							9 9					

BRADY			WELL #:		6	RRCID ->	257573	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11293 - 11370

06		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676 2		Y	-0-		-0-
07		16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	240 1	16709 2	Y	16		16
							18 9					
08		15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	223 1	15198 2	Y	5		21
							6 9					
09		13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	198 1	12854 2	Y	-0-		21
10		15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	224 1	14957 2	Y	4		25
							4 9					
*11		14503 X	14503	-0-	-0-	-0-	203 1	14300 2	Y	-0-		25

JARRELL GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	267448	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11380 - 11400

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADY			WELL #:		9	RRCID ->	284051	COMPL. DATE	11/26/2017	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11269 - 11538

06		21720 X	5378	-0-	-16342	-0-	86 1	5286 2	Y	5		5
							6 9					
07		5983 X	5395	-0-	-588	-0-	75 1	5201 2	Y	108		113
							119 9					
08		5983 X	4678	-0-	-1305	-0-	67 1	4578 2	Y	30		143
							33 9					
09		5880 X	3700	-0-	-2180	-0-	56 1	3637 2	Y	6		149
							7 9					
10		6076 X	4577	-0-	-1499	-0-	67 1	4486 2	Y	22		171
							24 9					
11		5370 X	5083	-0-	-287	-0-	71 1	5004 2	Y	7	1 8	177
							8 9					

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)					61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK	
AC EXPLORATION, LLC					003645							
WILLIAMS			WELL #:		1A	RRCID ->	111888	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7441 - 7460

06		300 N	298	-0-	-2	-0-	297 2	1 9	N	1	51 1	18
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	377 2	1 9	N	1		19
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 2	1 9	N	1		20
09		300 N	265	-0-	-35	-0-	265 2		N	-0-		20
10		372 N	228	-0-	-144	-0-	228 2		N	-0-		20
11		330 N	224	-0-	-106	-0-	224 2		N	-0-		20

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
 BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	80	2	25	9	N	23			165
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	144	2	33	9	N	30			195
08	279 N	70	-0-	-209	-0-	31	2	39	9	N	35	177	1	53
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	22	2	40	9	N	36			89
10	186 N	37	-0-	-149	-0-	8	2	29	9	N	26			115
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	12	2	31	9	N	28			143

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

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

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

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

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

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

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520													
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561													
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588													
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543													
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495													
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535													
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529													
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	41	1	112	2	Y	6	28	1	3
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	7	9	25	1	Y	3			6
*08	186 N	22	-0-	-164	-0-	3	9	1	1	Y	1			7
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1	9			Y	-0-			7
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			7
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			7
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009														
06	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6052	2	83	9	N	75	132	1	67
07	5611 X	4233	-0-	-1378	-0-	4153	2	80	9	N	73			140
08	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5929	2	65	9	N	59	115	1	84
09	5430 X	5245	-0-	-185	-0-	5211	2	34	9	N	31			115
10	5611 X	5488	-0-	-123	-0-	5469	2	19	9	N	17			132
11	5430 X	4968	-0-	-462	-0-	4852	2	116	9	N	105			237
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370														
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454														
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			27
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			27
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			27
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			138
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-			1	2	N	12	99	1	51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	134	2	10	9	N	9			68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463														
06	1590 N	750	-0-	-840	-0-	750	2			N	-0-			93
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	76	1	17
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			17
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			17
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370								
KANGERGA, MICHAEL		WELL #:		3	RRCID ->	126297	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7271 - 7298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			228
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			228
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			228
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 2	2 9	N	2			230
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			230
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230

JONES, JULIAN		WELL #:		1	RRCID ->	129290	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7253 - 7276
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			190
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			190
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			190
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			190
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			190
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		070737		WELL #:	2	RRCID ->	123045	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7485 - 7502
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62

SKILES GU		WELL #:		1	RRCID ->	243227	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	7714 - 8056
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023		WELL #:	8	RRCID ->	277441	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	7550 - 7614
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		WELL #:	1	RRCID ->	114190	COMPL. DATE	07/17/1983	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7114 - 7134
06	510 N	340	-0-	-170	-0-	85 1	241 2	N	13				87
07	527 N	310	-0-	-217	-0-	14 9	219 2	N	20				107
08	403 N	277	-0-	-126	-0-	69 1	199 2	N	12				119
09	330 N	236	-0-	-94	-0-	22 9	170 2	N	5				124
10	310 N	214	-0-	-96	-0-	65 1	153 2	N	3				127
11	270 N	157	-0-	-113	-0-	13 9	114 2	N	-0-				127

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700								
AKIN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	240744	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7024 - 8602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		RRCID ->	078255	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 7440 - 7450	
BIRDWELL				WELL #:	1								
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	270	1	1037	2	N	5	73
							6	9					
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	260	1	1346	2	N	4	77
							4	9					
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	260	1	1353	2	N	10	87
							11	9					
09	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	210	1	998	2	N	5	92
							6	9					
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	310	1	1545	2	N	15	107
							17	9					
*11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	300	1	1931	2	N	20	127
							22	9					

HARBOR RESOURCES LLC				355716		RRCID ->	168582	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 7605 - 7611	
ORR-TIPPS				WELL #:	1								
06	660	N	443	-0-	-217	-0-	443	2			N	-0-	49
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-	49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	49
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	49
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10	59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781		RRCID ->	127334	COMPL. DATE	02/05/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7786 - 7802	
REDWING HEIRS				WELL #:	1								
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	323	2	17	9	N	15	170
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	200	2	8	9	N	7	177
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	200	2	13	9	N	12	189
09	330	N	65	-0-	-265	-0-	62	2	3	9	N	3	20
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	166	2	20	9	N	18	38
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	135	2	11	9	N	10	48

CARLTON				WELL #:	1	RRCID ->	135625	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	7932	PERF. 7728 - 7736	
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1490	2	22	9	N	20	53
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2310	2	36	9	N	33	86
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2036	2	30	9	N	27	113
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1726	2	30	9	N	27	140
*10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2154	2	30	9	N	27	167
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	940	2	13	9	N	12	179

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC				469901									
GREEN GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	234190	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7461 - 7659
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	550	-0-	550	79796	27 1	505 2	N	16	41 1		5
							18 9						
07	SWR	10	538	-0-	538	80334	31 1	507 2	N	-0-			5
08	SWR	10	605	-0-	605	80939	34 1	571 2	N	-0-	4 1		1
09	SWR	10	363	-0-	363	81302	21 1	342 2	N	-0-			1
10	SWR	10	354	-0-	354	81656	11 1	340 2	N	3	3 1		1
							3 9						
*11	SWR	10	332	-0-	332	81988	7 1	325 2	N	-0-			1

WILDER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	235988	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7396 - 7986
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	4	4 1		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	2	2 1		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	236220	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7504 - 7574
06	SWR	10	263	-0-	263	40275	13 1	246 2	N	4	5 1		7
							4 9						
07	SWR	10	229	-0-	229	40504	13 1	216 2	N	-0-	1 1		6
08	SWR	10	191	-0-	191	40695	10 1	181 2	N	-0-	6 1		-0-
09	SWR	10	148	-0-	148	40843	8 1	139 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
10	SWR	10	182	-0-	182	41025	6 1	173 2	N	3	3 1		-0-
							3 9						
*11	SWR	10	157	-0-	157	41182	3 1	154 2	N	-0-			-0-

MAXWELL GAS UNIT 1				WELL #:	1 L	RRCID ->	236342	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7694 - 7715
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, CHAS				WELL #:	1	RRCID ->	237729	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6979 - 8868
06	SWR	10	52	-0-	52	29643	16 1	36 2	N	-0-			36
07	SWR	10	42	-0-	42	29685	9 1	33 2	N	-0-			36
08	SWR	10	17	-0-	17	29702	5 1	12 2	N	-0-			36
09	SWR	10	18	-0-	18	29720	18 2		N	-0-			36
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29720			N	-0-			36
11	SWR	10	23	-0-	23	29743	5 1	18 2	N	-0-			36

TATE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	237859	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7171 - 8942
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2740			N	-0-			1
07	SWR	10	41	-0-	41	2781	9 1	32 2	N	-0-			1
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2781			N	-0-			1
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2781			N	-0-			1
10	SWR	10	12	-0-	12	2793	1 1	11 2	N	-0-			1
11	SWR	10	5	-0-	5	2798	1 1	4 2	N	-0-			1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	238173	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	7597 - 8829
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	238244	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7394 - 10754
06	SWR	10	4	-0-	4	2095	4	2	N	-0-		-0-
07	SWR	10	6	-0-	6	2101	6	2	N	-0-		-0-
08	SWR	10	8	-0-	8	2109	4	2	N	4	4 1	-0-
09	SWR	10	14	-0-	14	2123	1	1	N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2123			N	3	3 1	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2123			N	-0-		-0-
KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238267	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	7192 - 8767
06	SWR	10	1639	-0-	1639	192658	483	1	N	15		20
							17	9				
07	SWR	10	1696	-0-	1696	194354	390	1	N	7		27
							8	9				
08	SWR	10	1250	-0-	1250	195604	347	1	N	-0-		27
09	SWR	10	561	-0-	561	196165	18	1	N	-0-		27
10	SWR	10	760	-0-	760	196925	93	1	N	-0-		27
11	SWR	10	913	-0-	913	197838	202	1	N	-0-		27
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238270	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	7309 - 9081
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-		-0-
PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	240045	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7549 - 7620
06	SWR	10	1	-0-	1	2152	1	2	N	-0-	1 1	-0-
07	SWR	10	4	-0-	4	2156	4	2	N	-0-		-0-
08	SWR	10	1	-0-	1	2157	1	2	N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2157			N	2	2 1	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2157			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2157			N	-0-		-0-
PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243347	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6841 - 6852
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040			N	-0-		2
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040			N	-0-		2
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040			N	-0-		2
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040			N	-0-		2
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040			N	-0-		2
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040			N	-0-		2

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

06	SWR 10	54	-0-	54	121953	16	1	38	2	N	-0-					6
07	SWR 10	48	-0-	48	122001	11	1	37	2	N	-0-					6
08	SWR 10	40	-0-	40	122041	11	1	29	2	N	-0-					6
09	SWR 10	22	-0-	22	122063	22	2			N	-0-					6
10	SWR 10	93	-0-	93	122156	11	1	82	2	N	-0-					6
*11	SWR 10	62	-0-	62	122218	13	1	49	2	N	-0-					6

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	139	1	817	2	N	8					263
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	129	1	843	2	N	12	43	1			232
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	134	1	873	2	N	7	1	1			238
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	N	6	21	1			223
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	98	1	862	2	N	7					230
*11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	109	1	981	2	N	14					244

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
06		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	41	1	1733	2	N	68	149	1	-0-
							75	9							
07		2139 X	1892	-0-	-247	-0-	43	1	1847	2	N	2	2	1	-0-
							2	9							
08		1829 X	1803	-0-	-26	-0-	40	1	1763	2	N	-0-			-0-
09		1860 X	1512	-0-	-348	-0-	24	1	1486	2	N	2	2	1	-0-
							2	9							
10		1922 X	1783	-0-	-139	-0-	30	1	1753	2	N	-0-			-0-
11		1860 X	1616	-0-	-244	-0-	25	1	1591	2	N	-0-			-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415															
06		9300 X	7422	-0-	-1878	-0-	1076	1	6282	2	Y	58	43	1	15
							64	9							
07		9610 X	9417	-0-	-193	-0-	1254	1	8150	2	Y	12			27
							13	9							
08	DLQ	G-10	8706	-0-	8706	8706	1153	1	7542	2	Y	10	2	1	35
							11	9							
09	DLQ	G-10	8469	-0-	8469	17175	558	1	7875	2	Y	33			68
							36	9							
10	DLQ	G-10	7293	-0-	7293	24468	745	1	6541	2	Y	6	1	1	73
							7	9							
*11		33099 X	8631	-0-	-24468	-0-	857	1	7733	2	Y	37	90	1	20
							41	9							

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412															
06		10950 X	1880	-0-	-9070	-0-	269	1	1570	2	Y	37	17	1	30
							41	9							
07		9982 X	99	-0-	-9883	-0-	12	1	78	2	Y	8			38
							9	9							
08	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	16	1	104	2	Y	7	2	1	43
							8	9							
09	DLQ	G-10	3853	-0-	3853	3981	254	1	3575	2	Y	22			65
							24	9							
10	DLQ	G-10	537	-0-	537	4518	54	1	479	2	Y	4	2	1	67
							4	9							
*11		5281 X	763	-0-	-4518	-0-	73	1	662	2	Y	25	36	1	56
							28	9							

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393															
06		1560 N	1396	-0-	-164	-0-	204	1	1192	2	N	-0-			94
07		1581 N	1184	-0-	-397	-0-	158	1	1026	2	N	-0-			94
08		1333 N	671	-0-	-662	-0-	89	1	582	2	N	-0-			94
09		1410 N	578	-0-	-832	-0-	38	1	540	2	N	-0-			94
10		1178 N	611	-0-	-567	-0-	63	1	548	2	N	-0-			94
11		660 N	557	-0-	-103	-0-	56	1	501	2	N	-0-			94

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901														
ADRIAN				WELL #:	1	RRCID ->	283064	COMPL. DATE	11/10/2016	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7163 - 7192					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	-0-		21	1	123	2	Y	1					117
07	248 N	140	-0-	-108	-0-	-0-		18	1	121	2	Y	1					118
08	DLQ G-10	151	-0-	151	151			20	1	130	2	Y	1					119
09	DLQ G-10	102	-0-	102	253			7	1	95	2	Y	-0-					119
10	DLQ G-10	93	-0-	93	346			10	1	83	2	Y	-0-					119
*11	435 N	89	-0-	-346	-0-	-0-		9	1	80	2	Y	-0-					119
LARGO OIL COMPANY				486640														
BEARDEN				WELL #:	1	RRCID ->	115456	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	7424 - 7454					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	186	1				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97						142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	176	1				112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45						157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	178	1				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97						174
RIVES				WELL #:	1	RRCID ->	189077	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7380 - 7400					
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-		78	2			N	-0-					50
07	310 N	214	-0-	-96	-0-	-0-		214	2			N	-0-					50
08	248 N	68	-0-	-180	-0-	-0-		68	2			N	-0-					50
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-		72	2			N	-0-					50
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		289	2	2	9	N	2					52
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-					52
CATES, DAN				WELL #:	1	RRCID ->	233309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7254 - 7275					
06	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	-0-		2819	2	55	9	N	50	1	8			94
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-		2606	2	34	9	N	31					125
08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	-0-		2752	2	58	9	N	53	135	1			43
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-		2364	2	26	9	N	24					67
10	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	-0-		2887	2	3	9	N	3					70
*11	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	-0-		2703	2	28	9	N	25					95
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689														
HUNT, J. T.				WELL #:	1	RRCID ->	016124	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7459 - 7467					
06	2910 N	2665	-0-	-245	-0-	-0-		2618	2	47	9	N	43	183	1	1	8	36
07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	-0-		3052	2	40	9	N	36					72
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-		3524	2	53	9	N	48					120
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-		3136	2	44	9	N	40					160
*10	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	-0-		3178	2	44	9	N	40					200
*11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-		3163	2	28	9	N	25	182	1			43
ALFORD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	141699	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7502 - 7513					
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-		3456	2	84	9	N	76					99
07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-		3254	2	34	9	N	31					130
08	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-		3153	2	42	9	N	38					168
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	-0-		2731	2	41	9	N	37	177	1	1	8	27
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-		3249	2	78	9	N	71					98
*11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-		2751	2	78	9	N	71					169

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	198	1	1534	2	N	74			152
07	1333 N	758	-0-	-575	-0-	81	9	511	2	N	46	147	1	51
08	1302 N	944	-0-	-358	-0-	51	9	626	2	N	109			160
09	1350 N	813	-0-	-537	-0-	198	1	564	2	N	46	133	1	72
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	51	9	597	2	N	90			162
11	900 N	423	-0-	-477	-0-	198	1	210	2	N	14			176
						15	9							
POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347														
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			127
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			127
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			127
*09	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-			127
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			127
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			127
RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993														
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384														
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			25
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			25
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			25
*09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	591	2	110	9	N	100			125
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	713	2	83	9	N	75	170	1	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540														
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED												

07/26/2017 - P/A 07/26/17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993											
MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			41
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			41
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			41
*09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			41
*10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			41
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					41

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416											
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1331	2	17	9	59
07		992 N	871	-0-	-121	-0-	871	2			59
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			59
*09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			59
*10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			59
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327											
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693											
06	SWR	10	485	-0-	485	22792	485	2			-0-
07	SWR	10	621	-0-	621	23413	621	2			-0-
08	SWR	10	584	-0-	584	23997	584	2			-0-
09	SWR	10	556	-0-	556	24553	556	2			-0-
10	SWR	10	414	-0-	414	24967	414	2			-0-
11	SWR	10	317	-0-	317	25284	317	2			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817											
06	SWR	10	40	-0-	40	2686	40	2			-0-
07	SWR	10	51	-0-	51	2737	51	2			-0-
08	SWR	10	48	-0-	48	2785	48	2			-0-
09	SWR	10	45	-0-	45	2830	45	2			-0-
10	SWR	10	40	-0-	40	2870	40	2			-0-
11	SWR	10	33	-0-	33	2903	31	2	2	9	-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169											
06	SWR	10	8	-0-	8	977	8	2			-0-
07	SWR	10	11	-0-	11	988	11	2			-0-
08	SWR	10	10	-0-	10	998	10	2			-0-
09	SWR	10	9	-0-	9	1007	9	2			-0-
10	SWR	10	10	-0-	10	1017	10	2			-0-
11	SWR	10	7	-0-	7	1024	7	2			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385											
06	SWR	10	5	-0-	5	1726	5	2			-0-
07	SWR	10	7	-0-	7	1733	7	2			-0-
08	SWR	10	6	-0-	6	1739	6	2			-0-
09	SWR	10	6	-0-	6	1745	6	2			-0-
10	SWR	10	6	-0-	6	1751	6	2			-0-
11	SWR	10	5	-0-	5	1756	5	2			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
RICE GU		WELL #:		3	RRCID ->	231955	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	7360 - 7650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR	10	3	-0-	3	1107	3 2	N	-0-			-0-
07	SWR	10	4	-0-	4	1111	4 2	N	-0-			-0-
08	SWR	10	4	-0-	4	1115	4 2	N	-0-			-0-
09	SWR	10	4	-0-	4	1119	4 2	N	-0-			-0-
10	SWR	10	102	-0-	102	1221	102 2	N	-0-			-0-
11	SWR	10	78	-0-	78	1299	78 2	N	-0-			-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		9	RRCID ->	234426	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	7257 - 7568
06	SWR	10	351	-0-	351	12048	98 1	253 2	N	-0-		-0-
07	SWR	10	422	-0-	422	12470	98 1	324 2	N	-0-		-0-
08	SWR	10	403	-0-	403	12873	98 1	305 2	N	-0-		-0-
09	SWR	10	388	-0-	388	13261	98 1	290 2	N	-0-		-0-
10	SWR	10	276	-0-	276	13537	98 1	178 2	N	-0-		-0-
11	SWR	10	243	-0-	243	13780	98 1	136 2	N	8	8 1	-0-
							9 9					

ORR-BURKS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235955	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7196 - 7398
06	SWR	10	84	-0-	84	2238	84 2		N	-0-		-0-
07	SWR	10	108	-0-	108	2346	108 2		N	-0-		-0-
08	SWR	10	101	-0-	101	2447	101 2		N	-0-		-0-
09	SWR	10	96	-0-	96	2543	96 2		N	-0-		-0-
10	SWR	10	179	-0-	179	2722	179 2		N	-0-		-0-
11	SWR	10	146	-0-	146	2868	137 2	9 9	N	8	8 1	-0-

BRADY, J.		WELL #:		1	RRCID ->	244193	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	7618 - 7730
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		2	RRCID ->	248299	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	7344 - 7880
06	SWR	10	5	-0-	5	954	2 1	3 2	N	-0-		-0-
07	SWR	10	5	-0-	5	959	2 1	3 2	N	-0-		-0-
08	SWR	10	5	-0-	5	964	2 1	3 2	N	-0-		-0-
09	SWR	10	3	-0-	3	967	3 2		N	-0-		-0-
10	SWR	10	3	-0-	3	970	3 2		N	-0-		-0-
11	SWR	10	2	-0-	2	972	2 2		N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
MORRIS, ROBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016126	COMPL. DATE	10/12/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7496 - 7500
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775 2		N	-0-		99
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	540 2		N	-0-		99
08	806	N	369	-0-	-437	-0-	369 2		N	-0-		99
09	780	N	441	-0-	-339	-0-	441 2		N	-0-		99
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		99
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		99

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991										TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7531 - 7541				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000										TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7392 - 7485				
06	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
07	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
08	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
09	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
10	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7411 - 7448				
06		0 N			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000										TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7349 - 7366				
06	206	N	206		-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-				76
07	279	N	220		-0-	-59	-0-	16	1	204	2	Y	-0-				76
08	271	N	271		-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-				76
09	210	N	173		-0-	-37	-0-	13	1	160	2	Y	-0-				76
10	217	N	139		-0-	-78	-0-	11	1	128	2	Y	-0-				76
11	270	N	137		-0-	-133	-0-	10	1	127	2	Y	-0-				76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7350 - 7420				
*12	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7312 - 7440				
06	25	N	25		-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-				35
07	82	N	82		-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-				35
08	T. A.		10		-0-	10	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				35
09	T. A.		40		-0-	40	-0-	3	1	37	2	Y	-0-				35
10	T. A.		44		-0-	44	-0-	3	1	41	2	Y	-0-				35
*11	138	X	44		-0-	-94	-0-	3	1	41	2	Y	-0-				35

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
WYLIE		WELL #: 3		RRCID -> 224630		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN GU 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 244564		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBRA #1		WELL #: 17		RRCID -> 244901		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 245865		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 246597		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 258134		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 262301		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
JARRELL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	265209	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	7342 -	7428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERGESHEIMER GU		WELL #:		4	RRCID ->	283727	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	7424 -	7492				
06	56040 X	16394	-0-	-39646	-0-	1135	1	15115	2	N	131	167	1	1	8	60	
						144	9										
07	30008 X	12134	-0-	-17874	-0-	855	1	11165	2	N	104					164	
						114	9										
08	28396 X	11369	-0-	-17027	-0-	835	1	10459	2	N	68	153	1			79	
						75	9										
09	22020 X	11210	-0-	-10810	-0-	849	1	10244	2	N	106	155	1			30	
						117	9										
10	22754 X	10921	-0-	-11833	-0-	853	1	9968	2	N	91		1	8		120	
						100	9										
11	16380 X	8975	-0-	-7405	-0-	650	1	8241	2	N	76	156	1		3	8	37
						84	9										

HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	284336	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	7596 -	7610
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284599	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	7736 -	7796
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P.		778198			RRCID ->	192875	COMPL. DATE	04/19/1965	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	N/A		
BUSBY, ANNIE		WELL #:		1										
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	731	2	3	9	N	3		56	
07	1178 N	942	-0-	-236	-0-	931	2	11	9	N	10		66	
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	N	13		79	
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	2	17	9	N	15	78	1	16
*10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			16
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			16

SMK VACUUM SERVICE		796754			RRCID ->	105458	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	11036	PERF.	7756 -	7761
STEPHENS, MARY B.		WELL #:		1 L									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) TANOS EXPLORATION II, LLC GRIFFITH "B"		//CONT.//	61792 380 835976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
		WELL #:	1	RRCID ->	145039	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7305 -	7320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		253 N	253	-0-	-0-		21 1	222 2	N	9			30
							10 9						
07		439 N	439	-0-	-0-		38 1	384 2	N	15			45
							17 9						
08		2462 N	2462	-0-	-0-		213 1	2183 2	N	60			105
							66 9						
09		2259 N	2259	-0-	-0-		203 1	2004 2	N	47	137 1		15
							52 9						
10		1897 N	1897	-0-	-0-		184 1	1673 2	N	36			51
							40 9						
11		1530 N	1287	-0-	-243		132 1	1129 2	N	24			75
							26 9						
MAXWELL, T. D.		WELL #:	1	RRCID ->	154382	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	3560 -	3885	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:	1	RRCID ->	160113	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7371 -	7394	
06		4205 X	4205	-0-	-0-		359 1	3820 2	Y	24			71
							26 9						
07		4384 X	4384	-0-	-0-		394 1	3971 2	Y	17			88
							19 9						
08		3837 X	3837	-0-	-0-		338 1	3475 2	Y	22	2 8		108
							24 9						
09		4200 X	4084	-0-	-116		373 1	3687 2	Y	22			130
							24 9						
10		4371 X	4008	-0-	-363		395 1	3589 2	Y	22			152
							24 9						
11		4230 X	3769	-0-	-461		390 1	3350 2	Y	26	122 1	2 8	54
							29 9						
SHAW, R. W.		WELL #:	1	RRCID ->	160589	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7300 -	7310	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	168398	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7418 -	7423	
06		1151 N	1151	-0-	-0-		98 1	1046 2	N	6			60
							7 9						
07		1137 N	1137	-0-	-0-		102 1	1023 2	N	11			71
							12 9						
08		1124 N	1124	-0-	-0-		99 1	1021 2	N	4			75
							4 9						
09		1098 N	1098	-0-	-0-		99 1	978 2	N	19	40 1		54
							21 9						
10		1096 N	1096	-0-	-0-		107 1	970 2	N	17			71
							19 9						
*11		1015 N	1015	-0-	-0-		104 1	893 2	N	16			87
							18 9						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
ORR, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 168935		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2310 N	1014	-0-	-1296	-0-	86 1	11	916 2	N	157
07	2139 N	982	-0-	-1157	-0-	12 9	8	885 2	N	165
08	2139 N	94	-0-	-2045	-0-	8 1	-0-	86 2	N	165
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	150 1	17	1479 2	N	182
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	19 9	26	266 1	N	208
*11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	29 9	24	232 1	N	57
						26 9				

SMITH, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 176617		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRADY		WELL #: 1		RRCID -> 199172		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	3 1	1	188 2	Y	16
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 9	16	112 2	Y	32
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18 9	4	92 2	Y	36
09	180 N	31	-0-	-149	-0-	1 1	1	1 9	Y	37
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 9	3	130 2	Y	40
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 9	1	158 2	Y	41
						2 1				
						1 9				

BRADY		WELL #: 3 C		RRCID -> 234720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRADY		WELL #: 4		RRCID -> 242701		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1414 2	16	18 9	Y	118
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	14 1	11	969 2	Y	60
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	12 9	3	1271 2	Y	63
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	19 1	4	1423 2	Y	66
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	3 9	26	1418 2	Y	30
11	1260 N	810	-0-	-450	-0-	22 1	9	789 2	Y	39
						4 9				
						21 1				
						29 9				
						11 1				
						10 9				

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
FAHLE		WELL #: 1		RRCID -> 247040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 7336 - 7412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAHLE		WELL #: 3		RRCID -> 272555		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10871		PERF. 7345 - 10564				
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	72 1	766 2	N	2				6
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	2 9	959 2	N	13	9	8		10
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	14 9	1113 2	N	23	15	8		18
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	108 1	936 2	N	13	9	8		22
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	25 9	1005 2	N	17	9	8		30
11	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	95 1	892 2	N	10	7	8		33
							14 9							
							111 1							
							19 9							
							104 1							
							11 9							

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 282405		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7284 - 7298				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 282544		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 7527 - 7572				
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	173 1	1841 2	N	86				136
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	95 9	1834 2	N	111	105	1	12	8
08	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	182 1	1830 2	N	115	124	1	11	8
09	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	122 9	1724 2	N	114	131	1	8	8
10	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	178 1	1703 2	N	124	10	8		199
11	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	127 9	1556 2	N	120	136	1	9	8
							174 1							174
							125 9							
							187 1							
							136 9							
							181 1							
							132 9							

HARRELL GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 282789		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 10813		PERF. 7452 - 7537				
06	8490	X	6432	-0-	-2058	-0-	552 1	5871 2	N	8				85
07	7719	X	6118	-0-	-1601	-0-	9 9	5539 2	N	26	6	8		105
08	7719	X	5450	-0-	-2269	-0-	182 1	4956 2	N	10	5	8		110
09	7230	X	4941	-0-	-2289	-0-	122 9	4476 2	N	11	4	8		117
10	7285	X	4594	-0-	-2691	-0-	178 1	4120 2	N	18	6	8		129
11	6420	X	3974	-0-	-2446	-0-	127 9	3541 2	N	19	6	8		142
							174 1							
							125 9							
							187 1							
							136 9							
							181 1							
							132 9							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6180 X	3240	-0-	-2940	-0-	274	1	2915	2	N	46	1 8	236
07	5673 X	3265	-0-	-2408	-0-	51	9	288	1	N	70	152 1 44 8	110
08	5053 X	2891	-0-	-2162	-0-	77	9	254	1	N	25		135
09	4290 X	2461	-0-	-1829	-0-	28	9	224	1	N	22		157
10	3689 X	2368	-0-	-1321	-0-	24	9	233	1	N	15		172
11	3240 X	1323	-0-	-1917	-0-	17	9	138	1	N	-0-		172

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

06	12510 X	5798	-0-	-6712	-0-	461	1	4907	2	N	391	304 1 40 8	336
07	10199 X	7644	-0-	-2555	-0-	430	9	644	1	N	463	488 1 42 8	269
08	10199 X	7527	-0-	-2672	-0-	509	9	623	1	N	462	499 1 37 8	195
09	9450 X	7031	-0-	-2419	-0-	508	9	603	1	N	429	330 1 26 8	268
10	8897 X	3785	-0-	-5112	-0-	472	9	345	1	N	277	326 1 18 8	201
11	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-	305	9			N	3	3 8	201

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

06	33150 X	3866	-0-	-29284	-0-	326	1	3474	2	Y	60	25 8	87
07	34255 X	2479	-0-	-31776	-0-	66	9	220	1	Y	39	16 8	110
08	34255 X	2040	-0-	-32215	-0-	43	9	178	1	Y	29	16 8	123
09	7530 X	1926	-0-	-5604	-0-	32	9	175	1	Y	21	116 1 10 8	18
10	7037 X	1089	-0-	-5948	-0-	23	9	107	1	Y	13	10 8	21
11	3870 X	1898	-0-	-1972	-0-	14	9	196	1	Y	15	10 8	26
						17	9						

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
 BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

06	33300 X	4104	-0-	-29196	-0-	548	1	3539	2	N	15		77
07	34410 X	3973	-0-	-30437	-0-	17	9	587	1	N	27		104
08	34410 X	4176	-0-	-30234	-0-	30	9	592	1	N	26		130
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	29	9	634	1	N	9	116 1	23
*10	4619 X	3810	-0-	-809	-0-	10	9	677	1	N	15		38
11	4110 X	2862	-0-	-1248	-0-	17	9	682	1	N	22		60
						24	9						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (RODESSA HILL)																
BOWLES ENERGY, INC.																
JONES, W. J.																
61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK																
084097																
WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LARGO OIL COMPANY																
SYBILL YORK ESTES																
486640																
WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488																
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				67
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				67
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				67
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				67
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				67
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				67

MINDEN (RODESSA 6350)																
MAYO, EDDIE																
WHITEHEAD																
61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK																
536900																
WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINDEN (RODESSA 6370)																
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																
TUFCO A																
61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK																
650201																
WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246																
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1398	2	28	9	N	25				142
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1457	2	20	9	N	18				160
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1457	2	26	9	N	24				184
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1376	2	13	9	N	12	171	1		25
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1465	2	25	9	N	23	38	1		10
11	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1396	2	25	9	N	23				33

MINDEN (TAYLOR)																
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																
SMITH, R.T.																
61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK																
650201																
WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634																
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINDEN (TRANS.)		61792 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265											
KANGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 192053		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK)		61792 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
JONES, JIMMY OIL CO.		443052										
WELCH, TROY		WELL #: 1		RRCID -> 039517		COMPL. DATE 04/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
PLUGGED AND ABANDONED										05/01/1992		

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT)		61792 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
MAYO, EDDIE		536900										
WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 123931		COMPL. DATE 03/29/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINDEN, S. (PETTIT)		61797 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 284167		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373				
06	SHUT IN	11	-0-	11	365	3	1	8	2	Y	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-	-0-
08	SHUT IN	31	-0-	31	396	8	1	23	2	Y	-0-	-0-
09	720	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	-0-
10	744	3	-0-	-741	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	-0-
11	720	8	-0-	-712	-0-	2	1	6	2	Y	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
PATRICK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 108777		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

06	90 N	49	-0-	-41	-0-	48	2	1	9	N	1			92
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	50	2	1	9	N	1			93
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-			93
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			93
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			93
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			110
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			110
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			110
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			110
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			110
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2017 - P/A 04/03/17

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800)		61798 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
HARRIS		WELL #:	1	RRCID ->	204283	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7658 - 7746							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				263
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	26				289
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	36	3	30	9	N	27				316
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	36	3	14	9	N	13				329
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	48	3	8	9	N	7				336
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	51	3	23	9	N	21				357

HARRIS		WELL #:	3	RRCID ->	220479	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7690 - 7702							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					158
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					158
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					158
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					158
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					158

MINDY BROWN (WOODBINE)		61799 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE								
STROUD PETROLEUM, INC.		828082														
BURGESS-WALKER		WELL #:	1	RRCID ->	282768	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4688 - 4694							
06	13088	12079	-0-	-1009	-0-	12031	2	48	9	N	44					87
07	14725	13082	-0-	-1643	-0-	12987	2	95	9	N	86					173
08	13363	12401	-0-	-962	-0-	12338	2	63	9	N	57	178	1			52
09	14008	12539	-0-	-1469	-0-	12500	2	39	9	N	35					87
10	11439	11104	-0-	-335	-0-	11031	2	73	9	N	66					153
11	11070	4795	-0-	-6275	-0-	4785	2	10	9	N	9					162

MISTER SHINGLE (RODESSA)		62178 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
SILER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	141187	COMPL. DATE	03/24/1992	TOTAL DEPTH	8289 PERF. 6853 - 6859							
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT)		62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584														
HAYTER ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	139046	COMPL. DATE	07/10/1990	TOTAL DEPTH	10517 PERF. 9174 - 9180							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
KING, S.H. GAS UNIT		030584														
HAYTER ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	236758	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10510 PERF. 9246 - 9253							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	46	-0-	46	94	3	1	43	2	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-		-0-
08		94 X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-		-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-		-0-
*11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-		-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073														
06		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	257	1	3222	2	Y	2	1 8	19
							2	9						
07		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	268	1	3303	2	Y	-0-		19
08		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	268	1	3386	2	Y	3	1 8	21
							3	9						
09		3480 X	3425	-0-	-55	-0-	261	1	3163	2	Y	1		22
							1	9						
10		3596 X	3325	-0-	-271	-0-	256	1	3069	2	Y	-0-		22
11		3540 X	3138	-0-	-402	-0-	237	1	2901	2	Y	-0-		22

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501														
06		2790 N	2771	-0-	-19	-0-	204	1	2567	2	Y	-0-		11
07		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	214	1	2638	2	Y	-0-		11
08		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	223	1	2826	2	Y	1	1 8	11
							1	9						
09		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	227	1	2752	2	Y	-0-		11
10		2976 X	2752	-0-	-224	-0-	212	1	2540	2	Y	-0-		11
11		2940 X	2877	-0-	-63	-0-	217	1	2660	2	Y	-0-		11

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004														
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	79	1	991	2	Y	-0-	20 1	10
07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	2	Y	-0-		10
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	81	1	1020	2	Y	3	1 8	12
							3	9						
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	78	1	948	2	Y	-0-		12
10		1054 N	1050	-0-	-4	-0-	81	1	969	2	Y	-0-		12
11		1020 N	921	-0-	-99	-0-	69	1	843	2	Y	8		20
							9	9						

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	172	1	2166	2	Y	-0-		2
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	180	1	2223	2	Y	-0-		2
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	167	1	2109	2	Y	11	1 8	12
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	12	9	1974	2	Y	7	17 1	2
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	163	1	1939	2	Y	-0-		2
*11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	8	9	2117	2	Y	-0-		2

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179														
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	49	1	614	2	Y	-0-	8 1	1
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	50	1	620	2	Y	-0-		1
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	Y	-0-		1
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	48	1	586	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	51	1	608	2	Y	-0-		-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	594	2	Y	-0-		-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202														
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	287	1	3604	2	Y	4	35 1 2 8	7
07	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	4	9	3145	2	Y	43		50
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	254	1	3874	2	Y	3	3 8	50
09	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	306	1	3242	2	Y	23	70 1	3
10	4030	X	3440	-0-	-590	-0-	3	9	3175	2	Y	-0-		3
11	3930	X	3123	-0-	-807	-0-	267	1	2886	2	Y	1	1 8	3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184														
06	2490	N	2256	-0-	-234	-0-	166	1	2090	2	Y	-0-		3
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	164	1	2028	2	Y	-0-		3
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	164	1	2071	2	Y	1	1 8	3
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1	9	1962	2	Y	8	9 1	2
10	2046	X	1690	-0-	-356	-0-	162	1	1560	2	Y	-0-		2
*11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	9	9	2004	2	Y	-0-		2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT)			//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		722890								
MARIE, FRANKI GU 1			WELL #:		2	RRCID ->	237223	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 8554 - 8558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHELLE GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	237592	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10251	PERF. 8726 - 8732	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1			WELL #:		7	RRCID ->	237850	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10334	PERF. 8756 - 8760	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DURHAM, J&A GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	237853	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	10247	PERF. 8539 - 8546	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1			WELL #:		3	RRCID ->	239199	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	10238	PERF. 8608 - 8614	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1			WELL #:		8	RRCID ->	239278	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 8738 - 8744	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CAROL, LAUREN			WELL #:		1	RRCID ->	239407	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 9448 - 9452	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
CHELLE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	245039	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10198	PERF. 8674 - 8678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	245603	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10136	PERF. 8498 - 8503	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	246681	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 8970 - 8975	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIELLE, LORI GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	248435	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	10087	PERF. 8595 - 8600	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JILLIAN KAY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	250130	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8510 - 8513	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	255344	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9268 - 9312	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

J&A DURHAM GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	257668	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 8640 - 8643	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
BATES, INEZ				WELL #:	6	RRCID ->	195037	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9046 - 9070
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

MONROE (COTTON VALLEY)				62490 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
GRANT, G. GU				WELL #:	1	RRCID ->	119413	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10723 - 10986
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	4	N	-0-			28
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-			28
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	4	N	-0-			28
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	4	N	-0-			28
10		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	4	N	-0-			28
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	4	N	-0-			28

MOUND PRAIRIE (PETTIT)				63305 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON					
GLOBAL XRC CORP				310348									
RUST, L.G.				WELL #:	1	RRCID ->	123249	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10872 - 10880
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA)				63312 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON					
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197									
VALENTINE, C.H.				WELL #:	2	RRCID ->	130046	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9691 - 9701
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3716	3358	-0-	-358 B	-0-	100	1	N	83	151	1	168
							91	9					
07		3100	2940	-0-	-160 B	-0-	100	1	N	113			281
							124	9					
08		3100	2234	-0-	-866 B	-0-	100	1	N	12			293
							13	9					
09		3000	2925	-0-	-75 B	-0-	100	1	N	65	174	1	184
							72	9					
10		3100	2506	-0-	-594 B	-0-	100	1	N	78			262
							86	9					
11		3000	1601	-0-	-1399 B	-0-	100	1	N	34			296
							37	9					

MT. ENTERPRISE (PETTIT)				63347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895									
TEMPLE				WELL #:	2	RRCID ->	093164	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7811 - 7814
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1279	2	N	5			112
07		1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1634	2	N	3			115
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	3			118
09		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	9			127
10		1643 N	1209	-0-	-434	-0-	1206	2	N	3			130
11		1560 N	1546	-0-	-14	-0-	1544	2	N	2			132

MT. ENTERPRISE (PETTIT)		//CONT.//		63347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895								
TEMPLE GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	094017	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 7776 - 7784	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1372	2	6	9	N	5	68
07	1860 N	1360	-0-	-500	-0-	1352	2	8	9	N	7	75
08	1860 N	1544	-0-	-316	-0-	1542	2	2	9	N	2	77
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10	87
10	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1346	2	7	9	N	6	93
11	1500 N	1297	-0-	-203	-0-	1287	2	10	9	N	9	102

JACKSON, MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	095677	COMPL. DATE	06/06/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7828 - 7834	
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-	-0-
08	248 N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)				63347 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
JACKSON, M.		WELL #:		3	RRCID ->	126190	COMPL. DATE	12/31/1987	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6832 - 6836	
06	1800 N	1689	-0-	-111	-0-	1687	2	2	9	N	2	207
07	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1784	2	2	9	N	2	209
08	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1689	2	1	9	N	1	210
09	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1643	2	2	9	N	2	212
10	1798 N	1486	-0-	-312	-0-	1486	2			N	-0-	212
*11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-	212

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
HIERS		WELL #:		1	RRCID ->	148233	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 6825 - 6831	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18												

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK)				63347 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: RUSK		
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
JACKSON, K. L.		WELL #:		2	RRCID ->	161250	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8128 - 8154	
06	750 N	575	-0-	-175	-0-	575	2			N	-0-	139
07	713 N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-	139
08	713 N	551	-0-	-162	-0-	551	2			N	-0-	139
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	139
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	139
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-	139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT)		63456 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON			
HUNT OIL COMPANY		416330										
TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	229298	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	11148	PERF.11900 - 14208	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOXIE (COTTON VALLEY)		63505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
WHITEHEAD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 217202		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369 3		-0-
07		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355 3		-0-
08		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205 3	1 9	-0-
09		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5765 3	1 9	-0-
10		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999 3		-0-
*11		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795 3		-0-

RIEMENSCHNEIDER "A"		63505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
WELL #: 1		RRCID -> 224769		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135			
06		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3		-0-
07		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		-0-
08		2790 N	2340	-0-	-450	-0-	2340 3		-0-
09		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3		-0-
10		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3		-0-
11		2250 N	2141	-0-	-109	-0-	2141 3		-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK)		63520 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE		
LINN OPERATING, LLC		501480								
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 113890		COMPL. DATE 05/17/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681		
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	31 1	423 2	Y	-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	34 1	437 2	Y	-0-
08		465 N	464	-0-	-1	-0-	34 1	430 2	Y	-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	33 1	422 2	Y	-0-
10		465 N	421	-0-	-44	-0-	30 1	391 2	Y	-0-
*11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	34 1	423 2	Y	-0-

RUCKER, WL GU 1		63520 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 3		RRCID -> 192786		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768						
06		1230 N	1204	-0-	-26	-0-	82 1	1103 2	Y	17	83 1	49
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	86 1	1121 2	Y	36		85
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	40 9	1102 2	Y	69		154
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	87 1	1084 2	Y	35		189
10		1240 N	1205	-0-	-35	-0-	76 9	1085 2	Y	33		222
11		1230 N	1202	-0-	-28	-0-	84 1	1069 2	Y	44	184 1	82

MYRTLE NOLTE (SLIGO)		64233 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		018883									
LANE, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 124042		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)			64298 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040									
FOSHEE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 236150			COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O										M		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445									
TATUM GAS UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 183603			COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, CHARLES			WELL #: 2H		RRCID -> 184871			COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890									
MAST GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 219185			COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 228380			COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACK STONE			WELL #: 4		RRCID -> 229096			COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE
												BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)			64298 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555									
SPARKS, CECIL GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 232926			COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2900 N	906	-0-	-1994	2226	105 1	790 2	Y	10			14
07	3005 N	779	-0-	-2226	-0-	11 9						14
08	992 N	868	-0-	-124	-0-	91 1	688 2	Y	-0-			39
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	99 1	741 2	Y	25			5
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	28 9			1	35	1	5
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	99 1	733 2	Y	1			23
						1 9						
						110 1	705 2	Y	-0-			
						116 1	1111 2	Y	18			
						20 9						

HERRERA, MANUEL			WELL #: 16		RRCID -> 238142			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592	
06	16882 X	3384	-0-	-13498	-0-	397 1	2986 2	Y	1	14	1	8
07	3720 X	2178	-0-	-1542	-0-	1 9						8
08	3720 X	3335	-0-	-385	-0-	253 1	1925 2	Y	-0-			13
09	3600 X	3053	-0-	-547	-0-	392 1	2937 2	Y	5			9
10	3503 X	3433	-0-	-70	-0-	6 9				9	1	10
11	3390 X	2043	-0-	-1347	-0-	362 1	2685 2	Y	5			13
						6 9						
						462 1	2970 2	Y	1			
						1 9						
						193 1	1847 2	Y	3			
						3 9						

HERRERA, MANUEL			WELL #: 18		RRCID -> 238761			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382	
06	16996 X	3545	-0-	-13451	-0-	416 1	3129 2	Y	-0-			2
07	3565 X	3464	-0-	-101	-0-	401 1	3045 2	Y	16	13	1	5
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	18 9						5
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	442 1	3307 2	Y	-0-			17
10	3565 X	3528	-0-	-37	-0-	424 1	3144 2	Y	12			17
11	3450 X	3017	-0-	-433	-0-	13 9						17
						475 1	3053 2	Y	-0-			
						285 1	2732 2	Y	-0-			

GRACE GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 245647			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187	
06	2900 N	1113	-0-	-1787	2570	131 1	982 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1078	-0-	-2022	548	125 1	953 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	4828	-0-	1728	2276	569 1	4259 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2808	-0-	-192	2084	334 1	2474 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3629	-0-	529	2613	488 1	3141 2	Y	-0-			-0-
*11	5922 X	3309	-0-	-2613	-0-	313 1	2996 2	Y	-0-			-0-

HOMER GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 248493			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438	
06	4680 X	4209	-0-	-471	-0-	485 1	3647 2	N	70	62	1	35
07	4836 X	3993	-0-	-843	-0-	77 9			-0-			35
08	4836 X	4114	-0-	-722	-0-	464 1	3529 2	N	-0-			35
09	4410 X	3998	-0-	-412	-0-	485 1	3629 2	N	-0-			35
10	4340 X	4055	-0-	-285	-0-	475 1	3523 2	N	-0-			35
*11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	546 1	3509 2	N	-0-			35
						409 1	3919 2	N	-0-			35

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
B. FIFE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	250742	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	8469 - 10222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		739 N	739	-0-	-0-		87 1	652 2	N	-0-			27
07		837 N	730	-0-	-107		85 1	645 2	N	-0-			27
08		806 N	680	-0-	-126		80 1	600 2	N	-0-			27
09		750 N	422	-0-	-328		50 1	372 2	N	-0-			27
10		744 N	603	-0-	-141		81 1	522 2	N	-0-			27
11		660 N	404	-0-	-256		38 1	366 2	N	-0-			27

BEE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	250876	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	8106 - 10453	
06		2900 N	2077	-0-	-823		8561 239 1	1799 2	Y	35	35 1		13
07		3100 N	1978	-0-	-1122		7439 230 1	1748 2	Y	-0-			13
08		3100 N	1926	-0-	-1174		6265 227 1	1699 2	Y	-0-			13
09		3000 N	1920	-0-	-1080		5185 228 1	1692 2	Y	-0-			13
10		3100 N	1918	-0-	-1182		4003 258 1	1660 2	Y	-0-			13
*11		3000 N	1727	-0-	-1273		2730 163 1	1564 2	Y	-0-			13

ANDY GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	254726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	8478 - 10648	
06		2900 N	1187	-0-	-1713		3170 135 1	1013 2	Y	35	35 1		13
07		3100 N	1121	-0-	-1979		1191 130 1	991 2	Y	-0-			13
08		2158 N	967	-0-	-1191		-0- 114 1	853 2	Y	-0-			13
09		1200 N	1169	-0-	-31		-0- 139 1	1030 2	Y	-0-			13
10		1168 N	1168	-0-	-0-		-0- 157 1	1011 2	Y	-0-			13
*11		1034 N	1034	-0-	-0-		-0- 98 1	936 2	Y	-0-			13

GOMER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	254733	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	8319 - 9941	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

GOOBER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	254737	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	N/A	
06		630 N	533	-0-	-97		-0- 63 1	470 2	N	-0-			60
07		589 N	534	-0-	-55		-0- 62 1	472 2	N	-0-			60
08		538 N	538	-0-	-0-		-0- 63 1	475 2	N	-0-			60
09		540 N	524	-0-	-16		-0- 62 1	462 2	N	-0-			60
10		537 N	537	-0-	-0-		-0- 72 1	465 2	N	-0-			60
*11		548 N	548	-0-	-0-		-0- 52 1	496 2	N	-0-			60

HOMER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	255955	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	8139 - 10318	
06		5224 X	5224	-0-	-0-		-0- 604 1	4539 2	N	74	74 1		27
07		5010 X	5010	-0-	-0-		-0- 81 9	4428 2	N	-0-			27
08		5117 X	5117	-0-	-0-		-0- 603 1	4514 2	N	-0-			27
09		4896 X	4896	-0-	-0-		-0- 582 1	4314 2	N	-0-			27
10		5189 X	5189	-0-	-0-		-0- 698 1	4491 2	N	-0-			27
*11		5374 X	5374	-0-	-0-		-0- 508 1	4866 2	N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)			//CONT.//	64298 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MAYO, EDDIE				536900										
MIZE, C.R. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	086990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7457 - 7461		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION					801643									
BIG MOON					WELL #:	1	RRCID ->	284675	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 9083 - 9091	
07	SHUT	IN	1106	-0-	1106	1106	1106	2		N	-0-			-0-
08	SHUT	IN	4306	-0-	4306	5412	4306	2		N	-0-			-0-
09	SHUT	IN	1308	-0-	1308	6720	1308	2		N	-0-			-0-
10	SHUT	IN	905	-0-	905	7625	905	2		N	-0-			-0-
*11	SHUT	IN	2390	-0-	2390	10015	2388	2	2 9	N	2			2

TAB OPERATING, INC.					834244									
MUCKLEROY					WELL #:	1	RRCID ->	227076	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9378 - 9383	
06	1020	N	587	-0-	-433	-0-	587	2		N	-0-			13
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-			13
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			13
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			13
10	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2526	2		N	-0-			13
11	2010	N	1708	-0-	-302	-0-	1708	2		N	-0-			13

TANOS EXPLORATION II, LLC					835976									
FULLER					WELL #:	2	RRCID ->	284657	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 8425 - 10908	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC					860931									
MORA					WELL #:	1	RRCID ->	256407	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF. 8312 - 11133	
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	251	1	4351 2	Y	9	15	1	6
							10	9						
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	277	1	4329 2	Y	11	12	1	5
							12	9						
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4614	2	149 9	Y	135	118	1	22
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4447	2	120 9	Y	109	59	1	72
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			72
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			72

VALENCE OPERATING COMPANY					881167									
CORGEY					WELL #:	1R	RRCID ->	259387	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 8668 - 8792	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	8418 - 8548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUTH STEWART				WELL #:	2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)				64299 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
HALLIBURTON OPERATING COMPANY				347191									
TATUM		WELL #:		4	RRCID ->	197159	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9635 - 10105	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHRISTIAN				WELL #:	3	RRCID ->	199563	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	9228 - 10425

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106

LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #:	1	RRCID ->	109494	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9315 - 10158

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	2130 N	1590	-0-	-540	-0-	117	1 1	1472	2 Y	1	1 8	34
07	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	139	1 9	1714	2 Y	-0-	34 1	-0-
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	144	1 9	1828	2 Y	1	1 8	-0-
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	94	1 3	1144	2 Y	3		3
10	1302 N	984	-0-	-318	-0-	76	1 9	908	2 Y	-0-		3
11	1260 N	955	-0-	-305	-0-	72	1 9	883	2 Y	-0-		3

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872												
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770												
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		51
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-		51
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		51
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		51
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		51
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478												
06	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	3		N	-0-		43
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	487	3	1 9	N	1		44
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	459	3	2 9	N	2		46
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		46
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	468	3	1 9	N	1		47
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	3		N	-0-		47

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906												
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-		105
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		105
08	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2		N	-0-		105
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	1	61 1	45
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		45
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		45

JEANNINE CRUMP WELL #: RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520												
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016												

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740												
06	3300 X	800	-0-	-2500	-0-	800	2		N	-0-		335
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	10		345
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	10		355
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4149	2	245 9	N	223	341 1	237
10	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3833	2	218 9	N	198	170 1	265
*11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2778	2	158 9	N	144	171 1	238

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140													
NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007										TOTAL DEPTH	PERF.10658 - 10704		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			112
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			112
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			112
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	383	2	N	30			142
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-			142
*11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			142

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815										CNTY: NACOGDOCHES			
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007										TOTAL DEPTH	PERF.10478 - 12376		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007										TOTAL DEPTH	PERF.10510 - 11224		
06		687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2	Y	-0-			6
07		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	Y	-0-	5	1	1
08	DLQ	G-10	274	-0-	274	274	274	2	Y	-0-			1
09	DLQ	G-10	56	-0-	56	330	56	2	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	81	-0-	81	411	81	2	Y	-0-			1
*11		637 N	226	-0-	-411	-0-	226	2	Y	-0-	1	1	-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007										TOTAL DEPTH	PERF.12201 - 12373		
06		2850 X	2765	-0-	-85	-0-	2765	2	Y	-0-			9
07		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	Y	-0-	7	1	2
08	DLQ	G-10	2722	-0-	2722	2722	2722	2	Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	2685	-0-	2685	5407	2685	2	Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	2646	-0-	2646	8053	2646	2	Y	-0-			2
*11		10754 X	2701	-0-	-8053	-0-	2701	2	Y	-0-	2	1	-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009										TOTAL DEPTH	PERF.11875 - 12452		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562													
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984										TOTAL DEPTH	PERF. 7482 - 7952		
06		330 N	229	-0-	-101	-0-	229	2	N	-0-			153
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	N	3			156
08		217 N	170	-0-	-47	-0-	149	2	N	19			175
09		240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2	N	-0-	147	1	28
10		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2	N	-0-			28
*11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
 CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		23
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		23
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		23
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		23
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		23
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		77
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		77
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		77
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		77
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		77
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		77

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1570 2	26 9	N	24		132
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1394 2	35 9	N	32	87 1	77
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1922 2	39 9	N	35		112
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1894 2	25 9	N	23	73 1	62
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1488 2	30 9	N	27		89
*11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1107 2	40 9	N	36	62 1	63

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		77
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		77
08	1178 N	993	-0-	-185	-0-	993 2		N	-0-		77
09	1140 N	724	-0-	-416	-0-	724 2		N	-0-		77
10	1085 N	167	-0-	-918	-0-	167 2		N	-0-		77
11	960 N	43	-0-	-917	-0-	43 2		N	-0-		77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1152 2	81 9	N	74	98 1	78
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1567 2	98 9	N	89	95 1	72
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1664 2	55 9	N	50		122
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1607 2	72 9	N	65	105 1	82
10	682 N	130	-0-	-552	-0-	55 2	75 9	N	68	89 1	61
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	676 2	61 9	N	55	84 1	32

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

06	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	1332 2	47 9	N	43		119
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1302 2	28 9	N	25	82 1	62
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1373 2	46 9	N	42		104
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1381 2	46 9	N	42	76 1	70
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1500 2	46 9	N	42		112
11	1380 N	1232	-0-	-148	-0-	1187 2	45 9	N	41	85 1	68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321									
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 221946		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		152
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		152
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-	93 1	59
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		59
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-		59
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		59

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 223719		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426			
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		107
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		107
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-		107
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	N	-0-		107
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-		107
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		107

GARRISON		WELL #: 2		RRCID -> 223983		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 224661		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470			
06	1920 N	1693	-0-	-227	-0-	1671	2	22 9	N	20	58
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1603	2	22 9	N	20	78
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1724	2	17 9	N	15	93
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1684	2	21 9	N	19	112
10	1612 N	302	-0-	-1310	-0-	273	2	29 9	N	26	46
11	1680 N	285	-0-	-1395	-0-	285	2		N	-0-	46

RAINBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 225336		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCIVER		WELL #: 2		RRCID -> 225467		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034			
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	159
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		159
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		159
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	159
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	159
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	159

SMITH		WELL #: 9		RRCID -> 225473		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978			
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	895	2	8 9	N	7	85
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15 9	N	14	99
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13 9	N	12	38
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1069	2	17 9	N	15	53
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	15	68
11	1110 N	165	-0-	-945	-0-	150	2	15 9	N	14	82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321								
SMITH		WELL #: 7		RRCID -> 226104		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-	50
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1137 2	22 9	N	20	70
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1295 2	47 9	N	43	30
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1219 2	30 9	N	27	57
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-	57
11	1200 N	241	-0-	-959	-0-	230 2	11 9	N	10	67

SMITH		WELL #: 6		RRCID -> 226105		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912		
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-	99
07	992 N	962	-0-	-30	-0-	962 2		N	-0-	99
08	589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2		N	-0-	99
09	1170 N	412	-0-	-758	-0-	412 2		N	-0-	99
10	961 N	448	-0-	-513	-0-	448 2		N	-0-	99
11	480 N	353	-0-	-127	-0-	353 2		N	-0-	99

WAGERS		WELL #: 1R		RRCID -> 236007		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996		
06	1980 N	1466	-0-	-514	-0-	1466 2		N	-0-	77
07	1674 N	1178	-0-	-496	-0-	1176 2	2 9	N	2	79
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1554 2	29 9	N	26	105
09	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	1396 2	29 9	N	26	37
10	1178 N	856	-0-	-322	-0-	848 2	8 9	N	7	44
11	1530 N	921	-0-	-609	-0-	921 2		N	-0-	44

SCHWARTZ		WELL #: 1		RRCID -> 243782		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476		
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	117
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2		N	-0-	46
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-	46
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 2	2 9	N	2	48
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	102 2	2 9	N	2	50
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	125 2	2 9	N	2	52

BOLES		WELL #: 9		RRCID -> 246796		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108		
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-	38
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-	38
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-	38
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-	38
10	744 N	158	-0-	-586	-0-	158 2		N	-0-	38
11	810 N	200	-0-	-610	-0-	200 2		N	-0-	38

GARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 255869		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686		
06	4080 X	4034	-0-	-46	-0-	3986 2	48 9	N	44	50
07	4216 X	3980	-0-	-236	-0-	3950 2	30 9	N	27	77
08	4216 X	4037	-0-	-179	-0-	4009 2	28 9	N	25	38
09	4080 X	3882	-0-	-198	-0-	3852 2	30 9	N	27	65
10	4154 X	4030	-0-	-124	-0-	3988 2	42 9	N	38	103
11	4020 X	4013	-0-	-7	-0-	3992 2	21 9	N	19	28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		

06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-	80	
07		744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3		N	-0-	80	
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-	80	
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-	80	
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-	80	
*11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	N	1	81

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138													
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-	68	
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-	68	
08		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3		N	-0-	68	
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	68	
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-	68	
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3		N	-0-	68	

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651													
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19	

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806													
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651														
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004										TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8043 - 8737	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008										TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8099 - 8683	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7	
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7	
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7	

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009										TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8155 - 8935	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11	

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010										TOTAL DEPTH	9003	PERF.	8164 - 9012	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4	
11	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4	

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385										TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6842 - 6871	
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6842 - 6871	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
09		15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		17	
10		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		17	
*11		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		17	

ENERQUEST CORPORATION 252059										TOTAL DEPTH	9460	PERF.	7370 - 9293	
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	9460	PERF.	7370 - 9293	
06	1410	X		268	-0-	-1142	-0-	249 2	19 9	N	17		295	
07	1457	X		511	-0-	-946	-0-	479 2	32 9	N	29		324	
08	1457	X		645	-0-	-812	-0-	621 2	24 9	N	22		346	
09	1410	X		579	-0-	-831	-0-	554 2	25 9	N	23		369	
10	1457	X		535	-0-	-922	-0-	511 2	24 9	N	22		391	
11	270	X	NO RPT		-0-	-270	-0-			N	NO RPT		391	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059												
MAY, LOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 227339		COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			269
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8 2	14 9	N	13			282
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 2	4 9	N	4			286
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			286

AMY GAIL		WELL #: 1		RRCID -> 230796		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015												

LITTLE TERESA		WELL #: 2		RRCID -> 235942		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		RRCID -> 214069		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334				
NIX, BILLIE		WELL #: 1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		RRCID -> 281712		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496				
BRYANT		WELL #: 2										
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		RRCID -> 077148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888				
PETERSON, T. M.		WELL #: 1										
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415															
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048															
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	248	2	11	9	N	10			88
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2		3	9	N	3		91
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2		2	9	N	2	76 1	17
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	356	2		7	9	N	6		23
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2		3	9	N	3		26
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2		4	9	N	4		30

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118															
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	191	2		2	9	N	2		180
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	286	2		10	9	N	9		189
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2				N	-0-	114 1	75
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2				N	-0-		75
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-		75
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2				N	-0-		75

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038															
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-		64
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-		64
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2				N	-0-		64
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2				N	-0-		64
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2				N	-0-		64
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2				N	-0-		64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976															
TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8158 - 8168															
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17															

TITAN ROCK E&P, LLC 860931															
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284															
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2				N	-0-		83
07	14B2 EXT		1491	-0-	1491	-0-	1491	2				N	-0-		83
08	14B2 EXT		553	-0-	553	-0-	2044	2				N	-0-		83
09	14B2 EXT		155	-0-	155	-0-	2199	2				N	-0-		83
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2199					N	NO RPT		83
11	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2199					N	NO RPT		83

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2223 2	22 9		N	20			153
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2207 2	64 9		N	58	176 1		35
08	2511 N	2065	-0-	-446	-0-	2065 2			N	-0-			35
09	2250 N	2034	-0-	-216	-0-	1948 2	86 9		N	78			113
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT			113
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT			113

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

06	210 N	183	-0-	-27	-0-	117 2	66 9		Y	60	73 1		73
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	744 2	40 9		Y	36	91 1	1 8	17
08	DLQ G-10	217	-0-	217	217	183 2	34 9		Y	31			48
09	DLQ G-10	304	-0-	304	521	179 2	125 9		Y	114			162
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	521				Y	NO RPT			162
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	521				Y	NO RPT			162

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2			Y	-0-			5
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	12			17
08	DLQ G-10	35	-0-	35	35	28 2	7 9		Y	6			23
09	DLQ G-10	14	-0-	14	49	14 2			Y	-0-			23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT			23

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			5
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	160 2	12 9		N	11			16
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			16
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			16
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2			N	-0-			16
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2			N	-0-			16

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982										TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8518 - 8847		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984										TOTAL DEPTH	8853	PERF.	8046 - 8501		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984										TOTAL DEPTH	9304	PERF.	7760 - 7814		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	10296	PERF.	7836 - 8684		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
07	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-				67
08	14B2 EXT	14	-0-	14	25	14	2			N	-0-				67
09	14B2 EXT	16	-0-	16	41	16	2			N	-0-				67
10	67 X	26	-0-	-41	-0-	26	2			N	-0-				67
11	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-				67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008										TOTAL DEPTH	10181	PERF.	7726 - 10086		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985										TOTAL DEPTH	10153	PERF.	7676 - 7728		
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	2	2	9	N	2				12
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1				13
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				13
09	1020 N	838	-0-	-182	-0-	838	2			N	-0-				13
10	992 N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-				13
11	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-				13

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985										TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7578 - 7640		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018 - P/A 08/15/18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994										TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8167	-	8262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994										TOTAL DEPTH	11516	PERF.	8720	-	8902
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			7		
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			7		
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			7		
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2	N	-0-			7		
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-			7		
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			7		

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996										TOTAL DEPTH	10170	PERF.	7872	-	7880
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6672	-	6679
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6987	-	6991
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014										TOTAL DEPTH	7870	PERF.	4052	-	4283
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7950	-	9052
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			2
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			2
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			2
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			2
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			2
11		390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2	N	-0-			2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610													
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B	DENY	473	-0-	473	473	461	2	N	12	9		23
08	14B2	EXT	799	-0-	799	1272	784	2	N	15	9		37
09	14B2	EXT	841	-0-	841	2113	818	2	N	23	9		58
10		2978 X	865	-0-	-2113	-0-	848	2	N	17	9		73
*11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	N	6	9		78

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616													
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			14
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			14
09	1020	N	278	-0-	-742	-0-	278	2	N	-0-			14
10	837	N	353	-0-	-484	-0-	353	2	N	-0-			14
11	690	N	377	-0-	-313	-0-	377	2	N	-0-			14

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688													
06	480	X	441	-0-	-39	-0-	431	2	Y	10	9		12
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	3	9		15
08	DLQ	G-10	133	-0-	133	133	126	2	Y	7	9		21
09	DLQ	G-10	123	-0-	123	256	123	2	Y			-0-	21
10	DLQ	G-10	147	-0-	147	403	145	2	Y	2	9		23
*11	566	N	163	-0-	-403	-0-	162	2	Y	1	9		24

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7639	-	8666
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-	35				
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	35				
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-	35				
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-	35				
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-	35				
*11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-	35				

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7670	-	8718
06		1980 X	1110	-0-	-870	-0-	1108 2	2 9	N	2	7				
07		2046 X	590	-0-	-1456	-0-	590 2		N	-0-	7				
08		1953 X	1495	-0-	-458	-0-	1465 2	30 9	N	27	34				
09		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2642 2	41 9	N	37	71				
10		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2322 2	17 9	N	15	86				
11		1440 N	681	-0-	-759	-0-	681 2		N	-0-	86				

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001										TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8087	-	8850
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	20				
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-	20				
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-	20				
09		570 N	354	-0-	-216	-0-	354 2		N	-0-	20				
10		465 N	341	-0-	-124	-0-	341 2		N	-0-	20				
11		660 N	249	-0-	-411	-0-	249 2		N	-0-	20				

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8104	-	8164
06		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1997 2	6 9	N	5	172				
07		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1963 2	1 9	N	1	173				
08		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-	173				
09		2010 N	1781	-0-	-229	-0-	1777 2	4 9	N	4	177				
10		1953 N	1942	-0-	-11	-0-	1942 2		N	-0-	177				
11		1890 N	1276	-0-	-614	-0-	1276 2		N	-0-	177				

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001										TOTAL DEPTH	9128	PERF.	7885	-	8970
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-	27				
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-	27				
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-	27				
09		630 N	365	-0-	-265	-0-	365 2		N	-0-	27				
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-		N	-0-	27				
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-		N	-0-	27				

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002										TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7699	-	8715
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	893 2	6 9	N	5	25				
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	916 2	2 9	N	2	27				
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	968 2	6 9	N	5	32				
09		900 N	808	-0-	-92	-0-	806 2	2 9	N	2	34				
10		930 N	784	-0-	-146	-0-	781 2	3 9	N	3	37				
11		930 N	618	-0-	-312	-0-	615 2	3 9	N	3	40				

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002										TOTAL DEPTH	8990	PERF.	6722	-	6724
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-	7				
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-	7				
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-	7				
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1267 2	6 9	N	5	12				
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1378 2	3 9	N	3	15				
11		1410 N	1119	-0-	-291	-0-	1119 2		N	-0-	15				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	373	N	373	-0-	-0-	-0-		373	2		N	20
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-		420	2	2 9	N	22
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-		406	2		N	22
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-		365	2		N	22
10	434	N	360	-0-	-74	-0-		360	2		N	22
11	390	N	310	-0-	-80	-0-		310	2		N	22

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828												
06	2460	X	977	-0-	-1483	-0-		977	2		N	27
07	2542	X	789	-0-	-1753	-0-		789	2		N	27
08	837	X	279	-0-	-558	-0-		275	2	4 9	N	31
09	1410	X	60	-0-	-1350	-0-		60	2		N	31
10	1457	X	17	-0-	-1440	-0-		17	2		N	31
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	31

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938												
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-		157	2		N	25
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-		158	2		N	25
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-		215	2		N	25
09	150	N	137	-0-	-13	-0-		137	2		N	25
10	155	N	126	-0-	-29	-0-		126	2		N	25
11	210	N	185	-0-	-25	-0-		185	2		N	25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771												
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	DLQ	G-10	552	-0-	552	-0-		552	2		Y	-0-
11	DLQ	G-10	1172	-0-	1172	-0-		1724	1172	2	Y	-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7586 - 8798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					27
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					27
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					27

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7646 - 8688				
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	N	15					83
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7					90
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					90
09	1290 N	911	-0-	-379	-0-	911	2			N	-0-					90
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7					97
11	1380 N	1238	-0-	-142	-0-	1229	2	9	9	N	8					105

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8095 - 8879				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002										TOTAL DEPTH	8997	PERF. 8063 - 8763				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002										TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7850 - 8892				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8129 - 8732				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6472 - 7040				
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					94
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8097	-	8883		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-						5
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-						5
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	655	2	19	9	N	17					22
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1					23
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	N	2					25
*11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					25

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003										TOTAL DEPTH	9140	PERF.	7850	-	8860		
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	N	1					8
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	N	2					10
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9	9	N	8					18
09		510 N	504	-0-	-6	-0-	498	2	6	9	N	5					23
10		527 N	504	-0-	-23	-0-	496	2	8	9	N	7					30
11		510 N	472	-0-	-38	-0-	469	2	3	9	N	3					33

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7966	-	9032		
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					18
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					18
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					18
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
11		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003										TOTAL DEPTH	8934	PERF.	7676	-	8725		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003										TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7624	-	8646		
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	202	2	22	9	N	20					20
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					20
*11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					20

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8028	-	8682		
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1					2
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	129	-0-	129	-0-	129	2			Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	172	-0-	172	-0-	301	2			Y	-0-	1	1			1
10	DLQ	G-10	101	-0-	101	-0-	402	2			Y	-0-					1
*11		471 N	69	-0-	-402	-0-	69	2			Y	-0-					1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918																	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-					7
09		361 N		361	-0-	-0-		149	2	212	9	N	193				200
10		89 N		89	-0-	-0-		89	2			N	-0-				200
*11		69 N		69	-0-	-0-		69	2			N	-0-				200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060																	

06		1428 N		1428	-0-	-0-		1427	2	1	9	Y	1				17
07		1603 N		1603	-0-	-0-		1600	2	3	9	Y	3				20
08		DLQ G-10		1552	-0-	-0-		1552	2			Y	-0-				20
09		DLQ G-10		728	-0-	-0-		728	2			Y	-0-				20
10		DLQ G-10		298	-0-	-0-		298	2			Y	-0-				20
*11		2776 N		198	-0-	-2578		198	2			Y	-0-				20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912																	

06		236 N		236	-0-	-0-		236	2			N	-0-				12
07		246 N		246	-0-	-0-		246	2			N	-0-				12
08		220 N		220	-0-	-0-		220	2			N	-0-				12
09		240 N		215	-0-	-25		215	2			N	-0-				12
10		248 N		11	-0-	-237		11	2			N	-0-				12
11		210 N		-0-	-0-	-210		-0-				N	-0-				12

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650																	

06		651 N		651	-0-	-0-		649	2	2	9	N	2				10
07		658 N		658	-0-	-0-		652	2	6	9	N	5				15
08		675 N		675	-0-	-0-		671	2	4	9	N	4				19
09		660 N		648	-0-	-12		641	2	7	9	N	6				25
10		667 N		667	-0-	-0-		663	2	4	9	N	4				29
11		660 N		654	-0-	-6		652	2	2	9	N	2				31

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866												
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	473	2	10	9	N	9	17
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	N	3	20
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3	23
09	480 N	235	-0-	-245	-0-	235	2			N	-0-	23
10	465 N	149	-0-	-316	-0-	149	2			N	-0-	23
11	480 N	162	-0-	-318	-0-	162	2			N	-0-	23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832												
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	Y	2	27
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1702	2	3	9	Y	3	30
08	DLQ G-10	1730	-0-	1730	1730	1728	2	2	9	Y	2	32
09	DLQ G-10	1896	-0-	1896	1896	1896	2			Y	-0-	32
10	DLQ G-10	1471	-0-	1471	5097	1471	2			Y	-0-	32
*11	2900 N	1854	-0-	-1046	4051	1840	2	14	9	Y	13	45

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870												
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	N	7	17
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	573	2	14	9	N	13	30
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35	9	N	32	62
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	498	2	8	9	N	7	69
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	510	2	40	9	N	36	105
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	504	2	17	9	N	15	120

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776												
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	2		N	-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	2		N	-0-
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715												
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-
09		300 N	283	-0-	-17	-0-	-0-	279	2	4	9	N
10		310 N	274	-0-	-36	-0-	-0-	265	2	9	9	N
11		300 N	269	-0-	-31	-0-	-0-	267	2	2	9	N

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	1	-0-	1			1	2	N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1		N	-0-					-0-
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785																	
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					20
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					20
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					20
10		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					20
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					20
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738																	
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					13
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					13
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					13
09		510 N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					13
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					13
*11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					13
COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
CARO LUMBER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	202501	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8161 - 8916
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	390 X	165	-0-	-225	-0-	165 2		Y	-0-		40
07	310 X	159	-0-	-151	-0-	159 2		Y	-0-		40
08	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193 2		Y	-0-		40
09	DLQ G-10	171	-0-	171	364	171 2		Y	-0-		40
10	DLQ G-10	177	-0-	177	541	177 2		Y	-0-		40
*11	779 N	238	-0-	-541	-0-	238 2		Y	-0-		40

DURRETT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	202503	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8069 - 8896
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANASTASIA		WELL #:	1	RRCID ->	202914	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7919 - 9010
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-
*11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-

FREDERICK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	203632	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7692 - 8457
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	123 2	3 9	Y	3	5 1	3
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	DLQ G-10	118	-0-	118	118	115 2	3 9	Y	3	2 1	4
10	DLQ G-10	199	-0-	199	317	196 2	3 9	Y	3		7
11	DLQ G-10	124	-0-	124	441	124 2		Y	-0-		7

SOLOMON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	203665	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8038 - 9122
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		Y	-0-		58
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		Y	-0-		58
08	DLQ G-10	835	-0-	835	835	835 2		Y	-0-		58
09	DLQ G-10	662	-0-	662	1497	662 2		Y	-0-		58
10	DLQ G-10	636	-0-	636	2133	636 2		Y	-0-		58
*11	2771 N	638	-0-	-2133	-0-	638 2		Y	-0-		58

KING, T. B. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	203803	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8292 - 9006
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOICE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	203937	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	7955 - 9010
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-		5
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		5
08	DLQ G-10	315	-0-	315	315	315 2		Y	-0-		5
09	DLQ G-10	281	-0-	281	596	279 2	2 9	Y	2		7
10	DLQ G-10	303	-0-	303	899	303 2		Y	-0-		7
*11	1254 X	355	-0-	-899	-0-	355 2		Y	-0-		7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	8975	PERF.	7694 - 7896			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	8951	PERF.	7714 - 8724			
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					8
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					8
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					8
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					8
10	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					8
11	750 N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					8

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8186 - 9176			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8023 - 8953			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8596 - 9402			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7399 - 8998			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7960 - 9058			
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	N	3					10
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	807	2	11	9	N	10					20
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	N	10					30
09	810 N	606	-0-	-204	-0-	589	2	17	9	N	15					45
10	806 N	630	-0-	-176	-0-	619	2	11	9	N	10					55
11	660 N	376	-0-	-284	-0-	372	2	4	9	N	4					59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				30
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				30
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				30
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				30
10		589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-				30
*11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2	EXT	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-				33
08	14B2	EXT	58	-0-	58	113	58	2			N	-0-				33
09	14B2	EXT	72	-0-	72	185	72	2			N	-0-				33
10		260 X	75	-0-	-185	-0-	54	2	21	9	N	19				52
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				52

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091																
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				28
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				28
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				28
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				28
10		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-				28
11		480 N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-				28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212												
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871												
06		104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2 9	Y	11
07		26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	11
08	DLQ	G-10		10	-0-	10	-0-	10	2		Y	11
09	DLQ	G-10		18	-0-	18	-0-	18	2		Y	11
10	DLQ	G-10		14	-0-	14	-0-	42	2		Y	11
*11		42	N	-0-	-0-	-42	-0-	-0-			Y	11

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192												
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266												
06		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	23
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
09		1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	23
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879												
06		55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-
07		73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-
08	DLQ	G-10		90	-0-	90	-0-	90	2		Y	-0-
09	DLQ	G-10		62	-0-	62	-0-	152	2		Y	-0-
10	DLQ	G-10		71	-0-	71	-0-	223	2		Y	-0-
*11		266	N	43	-0-	-223	-0-	43	2		Y	-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868												
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40
07		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40
08		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	40
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40
10		1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	40
11		1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	2	N	-0-			13
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-		503	2	N	15			28
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-		480	2	N	7			35
09		420 N	223	-0-	-197	-0-		214	2	N	8			43
10		496 N	258	-0-	-238	-0-		258	2	N	-0-			43
11		480 N	196	-0-	-284	-0-		196	2	N	-0-			43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888														
06		750 X	131	-0-	-619	-0-		131	2	Y	-0-			40
07		682 X	143	-0-	-539	-0-		143	2	Y	-0-			40
08	DLQ	G-10	212	-0-	212	212		212	2	Y	-0-			40
09	DLQ	G-10	120	-0-	120	332		120	2	Y	-0-			40
10	DLQ	G-10	38	-0-	38	370		38	2	Y	-0-			40
*11		462 N	92	-0-	-370	-0-		92	2	Y	-0-			40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2	EXT	7	-0-	7	7		7	2	N	-0-			13
10	14B2	EXT	51	-0-	51	58		51	2	N	-0-			13
11	14B2	EXT	53	-0-	53	111		53	2	N	-0-			13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2	N	-0-			15
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2	N	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			15
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			15

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7829 - 8894				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005										TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7980 - 8721				
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-		265	2		N	-0-				2
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		189	2		N	-0-				2
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		263	2		N	-0-				2
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	-0-		209	2		N	-0-				2
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-		243	2		N	-0-				2
11	240 N	186	-0-	-54	-0-	-0-		186	2		N	-0-				2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005										TOTAL DEPTH	8875	PERF. 7974 - 8811				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005										TOTAL DEPTH	9398	PERF. 8455 - 9323				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7876 - 8890				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50		50	2		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	65	-0-	65	115	115		65	2		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	62	-0-	62	177	177		62	2		N	-0-				-0-
10	318 X	141	-0-	-177	-0-	-0-		141	2		N	-0-				-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-				-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	10157	PERF. 9345 - 9669				
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-		275	2		N	-0-				27
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		268	2		N	-0-				27
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		256	2		N	-0-				27
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	-0-		234	2		N	-0-				27
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-		322	2		N	-0-				27
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		249	2		N	-0-				27

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005										TOTAL DEPTH	8905	PERF. 7963 - 8733				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			17
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1265 2	6 9	N	5			22
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	991 2	6 9	N	5			27
09	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	1151 2	3 9	N	3			30
10	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1167 2	2 9	N	2			32
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			32

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			20
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			20
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			20
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			20
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			65
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			65
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			65
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-			65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769												
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	58 2	9 9	N	8			23
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48 2	2 9	N	2			25
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			25
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			25
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			25
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704												
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			45
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			45
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			45
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			45
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			45
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155												
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			10
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501 2	6 9	N	5			15
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			15
09	660 N	50	-0-	-610	-0-	50 2		N	-0-			15
10	496 N	62	-0-	-434	-0-	62 2		N	-0-			15
11	270 N	101	-0-	-169	-0-	101 2		N	-0-			15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			43
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			43
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			43
09		420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2		N	-0-			43
10		496 N	139	-0-	-357	-0-	139	2		N	-0-			43
*11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634														
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			60
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	2	9	9	N	8		68
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	184	2	11	9	N	10		78
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		78
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		78
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		78

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732														
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			7
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			7
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			7
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			7
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	N	3		10
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2		N	-0-			10

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970														
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	149	2	13	9	N	12		15
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	N	8		23
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	166	2	18	9	N	16		39
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	164	2	12	9	N	11		50
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2		52
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-		52

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			38
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			38
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089															
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589															
06		14B2 EXT	1648	-0-	1648	8888	1634	2	14	9	N	13			108
07		14B2 EXT	571	-0-	571	9459	571	2			N	-0-			108
08		14B2 EXT	1525	-0-	1525	10984	1525	2			N	-0-			108
09		11328 X	344	-0-	-10984	-0-	344	2			N	-0-			108
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
11		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
08	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-	2
*11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	2
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895												
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-	-0-
KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	12
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	N	6	18
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	N	4	22
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	22
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-	22
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450												
06	14B2 EXT	112	-0-	112	697	112	2			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	81	-0-	81	778	81	2			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	122	-0-	122	900	122	2			N	-0-	-0-
09	954 X	54	-0-	-900	-0-	54	2			N	-0-	-0-
10	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
11	120 X	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-	-0-
MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					1
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661																	
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09		390 N	42	-0-	-348	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10		558 N	22	-0-	-536	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11		210 N	46	-0-	-164	-0-	46	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7889 - 9319						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	50	-0-	50	-0-	50	50	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	42	-0-	42	-0-	92	42	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	35	-0-	35	-0-	127	35	2			Y	-0-					-0-
*11		174 N	47	-0-	-127	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010										TOTAL DEPTH	9398	PERF. 6650 - 9139						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006										TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8156 - 9440						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	9528	PERF. 8418 - 9367						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH	9771	PERF. 8336 - 9685						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006										TOTAL DEPTH	9496	PERF. 8026 - 9354						
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					23
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2	30	9	N	27					50
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					50
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					50
10		527 N	223	-0-	-304	-0-	-0-	223	2			N	-0-					50
*11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					50

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7362 - 9107						
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2	33	9	Y	30					47
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	47					94
08	DLQ	G-10	843	-0-	843	-0-	843	815	2			Y	25					119
09	DLQ	G-10	851	-0-	851	-0-	1694	797	2			Y	49	98	1			70
10	DLQ	G-10	279	-0-	279	-0-	1973	259	2			Y	18					88
*11		2075 N	102	-0-	-1973	-0-	-0-	84	2	18	9	Y	16					104

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2767	2	190	9	Y	173	282	1		46	
07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	1986	2	157	9	Y	143	97	1		92	
08	DLQ	G-10	1913	-0-	1913	1913	1825	2	88	9	Y	80	102	1		70	
09	DLQ	G-10	1469	-0-	1469	3382	1394	2	75	9	Y	68				138	
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	3542	91	2	69	9	Y	63	97	1		104	
*11		3605 X	63	-0-	-3542	-0-	29	2	34	9	Y	31				135	

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				17	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
*11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				17	

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	5	-0-	5	40	5	2			Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	32	-0-	32	72	32	2			Y	-0-				-0-	

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167																	
06		574 X	574	-0-	-0-	-0-	557	2	17	9	Y	15				63	
07		589 X	565	-0-	-24	-0-	556	2	9	9	Y	8				71	
08	DLQ	G-10	663	-0-	663	663	644	2	19	9	Y	17				88	
09	DLQ	G-10	562	-0-	562	1225	550	2	12	9	Y	11	72	1		27	
10	DLQ	G-10	423	-0-	423	1648	410	2	13	9	Y	12				39	
*11		2119 N	471	-0-	-1648	-0-	439	2	32	9	Y	29				68	

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	-0-	6810	2		Y	118
07		14477 X	1890	-0-	-12587	-0-	-0-	1886	2	4	9	122
08		14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-	-0-				Y	122
09		10980 X	10	-0-	-10970	-0-	-0-	10	2		Y	122
10		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-	-0-				Y	122
11		6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-	-0-				Y	122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188												
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	47
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	47
08		DLQ G-10	331	-0-	331	-0-	-0-	331	2		Y	47
09		DLQ G-10	306	-0-	306	-0-	-0-	637	2	1	9	48
10		DLQ G-10	344	-0-	344	-0-	-0-	981	2		Y	48
*11		1307 N	326	-0-	-981	-0-	-0-	326	2		Y	48

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901												
06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2	3	9	34
07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	36
08		DLQ G-10	1260	-0-	1260	-0-	-0-	1257	2	3	9	39
09		DLQ G-10	349	-0-	349	-0-	-0-	1609	2	15	9	53
10		DLQ G-10	147	-0-	147	-0-	-0-	1756	2		Y	53
*11		2038 X	282	-0-	-1756	-0-	-0-	282	2		Y	53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458																	
06		6 N		6	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
07		102 N		102	-0-	-0-		102	2		N	-0-					-0-
08		26 N		26	-0-	-0-		26	2		N	-0-					-0-
09		6 N		-0-	-0-	-6					N	-0-					-0-
10		93 N		2	-0-	-91		2	2		N	-0-					-0-
11		30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782																	
06		735 N		735	-0-	-0-		711	2	24	9	Y	22	50	1		17
07		895 N		895	-0-	-0-		866	2	29	9	Y	26				43
08		DLQ G-10		811	-0-	811		781	2	30	9	Y	27				70
09		DLQ G-10		796	-0-	796		1607	2	26	9	Y	24	50	1		44
10		DLQ G-10		547	-0-	547		2154	2	15	9	Y	14				58
*11		2900 N		1149	-0-	-1751		403	2	1146	2	Y	3				61

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812																	
06		297 N		297	-0-	-0-		297	2		N	-0-					-0-
07		261 N		261	-0-	-0-		261	2		N	-0-					-0-
08		258 N		258	-0-	-0-		258	2		N	-0-					-0-
09		300 N		267	-0-	-33		267	2		N	-0-					-0-
10		283 N		283	-0-	-0-		283	2		N	-0-					-0-
*11		244 N		244	-0-	-0-		244	2		N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987																	
06		450 X		319	-0-	-131		319	2		Y	-0-					12
07		465 X		263	-0-	-202		262	2	1	9	Y	1				13
08		DLQ G-10		400	-0-	400		400	2		Y	-0-					13
09		DLQ G-10		251	-0-	251		651	2		Y	-0-					13
10		DLQ G-10		235	-0-	235		886	2		Y	-0-					13
*11		1147 X		261	-0-	-886		261	2		Y	-0-					13

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838																	
06		1362 N		1362	-0-	-0-		1354	2	8	9	N	7				77
07		1584 N		1584	-0-	-0-		1584	2			N	-0-				77
08		1618 N		1618	-0-	-0-		1584	2	34	9	N	31				108
09		1404 N		1404	-0-	-0-		1374	2	30	9	N	27				135
10		1722 N		1722	-0-	-0-		1669	2	53	9	N	48				183
11		1560 N		1424	-0-	-136		1394	2	30	9	N	27				210

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190																	
06		421 N		421	-0-	-0-		421	2			N	-0-				2
07		239 N		239	-0-	-0-		239	2			N	-0-				2
08		364 N		364	-0-	-0-		364	2			N	-0-				2
09		270 N		225	-0-	-45		225	2			N	-0-				2
10		248 N		203	-0-	-45		203	2			N	-0-				2
11		270 N		212	-0-	-58		212	2			N	-0-				2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			3
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2			5
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			5
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			5
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			5
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		420 X	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-			110
07		403 X	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-			110
08	DLQ	G-10	366	-0-	366	366	366	2			Y	-0-			110
09	DLQ	G-10	351	-0-	351	717	351	2			Y	-0-			110
10	DLQ	G-10	346	-0-	346	1063	346	2			Y	-0-			110
*11		1397 N	334	-0-	-1063	-0-	334	2			Y	-0-			110

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000															

06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	488	-0-	488	714	488	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	330	-0-	330	1044	330	2			Y	-0-			-0-
*11		1290 N	246	-0-	-1044	-0-	246	2			Y	-0-			-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518															

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
10		8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122															

06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			1
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			1
08	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-			1
09	DLQ	G-10	26	-0-	26	69	26	2			Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	90	21	2			Y	-0-			1
*11		146 N	56	-0-	-90	-0-	56	2			Y	-0-			1

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192															

06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	471	-0-	471	882	471	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	409	-0-	409	1291	409	2			Y	-0-			-0-
*11		1665 N	374	-0-	-1291	-0-	374	2			Y	-0-			-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158															

06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			35
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			35
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-			35
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			35
11	DLQ	G-10	224	-0-	224	381	224	2			Y	-0-			35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076															

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007										TOTAL DEPTH	9452	PERF.	7294 - 8572			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3					18
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4					22
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					23
09	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					23
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					23
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7676 - 8851			
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	Y	1					13
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	2	4	9	Y	4					17
08	DLQ G-10	1191	-0-	1191	1191	1188	2	3	9	Y	3					20
09	DLQ G-10	1079	-0-	1079	2270	1070	2	9	9	Y	8					28
10	DLQ G-10	1112	-0-	1112	3382	1112	2			Y	-0-					28
*11	2900 N	1049	-0-	-1851	1531	1043	2	6	9	Y	5					33

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	9353	PERF.	7616 - 8990			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8331 - 8965			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8324 - 8478			
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	653	-0-	653	1283	653	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	586	-0-	586	1869	586	2			Y	-0-					-0-
*11	2215 N	346	-0-	-1869	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007										TOTAL DEPTH	9227	PERF.	7833 - 8629			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007										TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8558 - 8632			
06	330 X	187	-0-	-143	-0-	136	2	51	9	Y	46	61	1			46
07	341 X	163	-0-	-178	-0-	119	2	44	9	Y	40					86
08	341 X	173	-0-	-168	-0-	145	2	28	9	Y	25					111
09	240 X	142	-0-	-98	-0-	117	2	25	9	Y	23	79	1			55
10	248 X	166	-0-	-82	-0-	136	2	30	9	Y	27					82
11	180 X	150	-0-	-30	-0-	128	2	22	9	Y	20					102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					28
10	5	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-5				N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097																		
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					6
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2	18	9	Y	16					22
08	DLQ	G-10	230	-0-	-0-	230	230	226	2	4	9	Y	4					26
09	DLQ	G-10	23	-0-	-0-	23	253	23	2			Y	-0-					26
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					26
*11	253	X	-0-	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-					26

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910																		
06	604	X	2	-0-	-602	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-2				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774																		
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	14	3	2	11	9	Y	10					33
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	35	35	2	2	19	9	Y	17					50

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815													
STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227888		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	55	-0-	55	109	55	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	59	-0-	59	168	59	2			Y	-0-			-0-
*11		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-

ROSINE		WELL #: 4		RRCID -> 228315		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMC		WELL #: 3		RRCID -> 228331		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807							
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	579	-0-	579	579	579	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	419	-0-	419	998	419	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	401	-0-	401	1399	401	2			Y	-0-			-0-
*11		1880 N	481	-0-	-1399	-0-	481	2			Y	-0-			-0-

FOSHEE, A.M.		WELL #: 8		RRCID -> 228333		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659							
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			3
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1			4
08	DLQ	G-10	241	-0-	241	241	240	2	1	9	Y	1			5
09	DLQ	G-10	241	-0-	241	482	240	2	1	9	Y	1			6
10	DLQ	G-10	237	-0-	237	719	237	2			Y	-0-			6
*11		933 N	214	-0-	-719	-0-	214	2			Y	-0-			6

STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228389		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	211	211				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	211	211				Y	-0-			-0-
*11		211 X	-0-	-0-	-211	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228868		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSHEE, A.M.		WELL #: 7		RRCID -> 228925		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872							
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	Y	3			23
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5			28
08	DLQ	G-10	468	-0-	468	468	454	2	14	9	Y	13			41
09	DLQ	G-10	421	-0-	421	889	420	2	1	9	Y	1			42
10	DLQ	G-10	443	-0-	443	1332	440	2	3	9	Y	3			45
*11		1767 N	435	-0-	-1332	-0-	432	2	3	9	Y	3			48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH	9505	PERF. 7913 - 9037	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007										TOTAL DEPTH	9325	PERF. 7801 - 8851		
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1612	2	141	9	Y	128	208	1	34
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1883	2	116	9	Y	105	71	1	68
08	DLQ G-10	1731	-0-	1731	1731	1667	2	64	9	Y	58	75	1	51
09	DLQ G-10	1829	-0-	1829	1829	1773	2	56	9	Y	51			102
10	DLQ G-10	1918	-0-	1918	1918	1866	2	52	9	Y	47	72	1	77
*11	7180 X	1702	-0-	-5478	-0-	1678	2	24	9	Y	22			99

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH	9341	PERF. 7918 - 9086		
06	79 X	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1			28
07	434 X	99	-0-	-335	-0-	93	2	6	9	Y	5			33
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
10	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-			33
11	DLQ G-10	176	-0-	176	331	176	2			Y	-0-			33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007										TOTAL DEPTH	9226	PERF. 8086 - 8828		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	T. A.	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-			13
08	T. A.	57	-0-	57	95	57	2			N	-0-			13
09	T. A.	56	-0-	56	151	56	2			N	-0-			13
10	212 X	61	-0-	-151	-0-	61	2			N	-0-			13
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007										TOTAL DEPTH	9243	PERF. 8071 - 8817		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-			11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-			11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-			11

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	9372	PERF. 8397 - 9064		
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	2	9	9	Y	8			83
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-			83
08	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	1054	2			Y	-0-			83
09	DLQ G-10	1015	-0-	1015	2069	991	2	24	9	Y	22			105
10	DLQ G-10	1040	-0-	1040	3109	1040	2			Y	-0-			105
*11	2900 N	998	-0-	-1902	1207	998	2			Y	-0-			105

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7806 - 8674		
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	Y	14	23	1	4
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	99	2	13	9	Y	12	8	1	8
08	DLQ G-10	149	-0-	149	149	142	2	7	9	Y	6	8	1	6
09	DLQ G-10	105	-0-	105	254	99	2	6	9	Y	5			11
10	DLQ G-10	217	-0-	217	471	210	2	7	9	Y	6	8	1	9
*11	577 N	106	-0-	-471	-0-	104	2	2	9	Y	2			11

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2	Y	-0-	10 1	-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	61	-0-	61	61		61	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	30	-0-	30	91		30	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	49	-0-	49	140		49	2	Y	-0-		-0-
*11		157 N	17	-0-	-140	-0-		17	2	Y	-0-		-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445													
06		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	2	Y	-0-		-0-
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1169	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1199	-0-	1199	1199		1199	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	2395		1196	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	3596		1201	2	Y	-0-		-0-
*11		2900 N	1213	-0-	-1687	1909		1213	2	Y	-0-		-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167													
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2	N	-0-		-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2	N	-0-		-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	2	N	-0-		-0-
09		390 N	368	-0-	-22	-0-		368	2	N	-0-		-0-
10		372 N	344	-0-	-28	-0-		344	2	N	-0-		-0-
11		390 N	354	-0-	-36	-0-		354	2	N	-0-		-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418													
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-		157	2	N	9		22
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-		195	2	N	18		40
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-		203	2	N	8		48
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-		192	2	N	9		57
10		217 N	200	-0-	-17	-0-		182	2	N	16		73
11		210 N	204	-0-	-6	-0-		200	2	N	4		77

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-		15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765																	
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1170	2	20	9	Y	18	46	1			17
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1139	2	29	9	Y	26					43
08	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	1075	1046	2	29	9	Y	26					69
09	DLQ	G-10	964	-0-	964	2039	935	2	29	9	Y	26	49	1			46
10	DLQ	G-10	1044	-0-	1044	3083	1029	2	15	9	Y	14					60
*11	2900	N	960	-0-	-1940	1143	957	2	3	9	Y	3					63

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766																	
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	2	22	9	N	20					62
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1523	2	14	9	N	13					75
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1528	2	14	9	N	13					88
09	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1265	2	45	9	N	41	109	1			20
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1546	2	19	9	N	17					37
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1420	2	22	9	N	20					57

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	50	-0-	50	96	50	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	69	-0-	69	165	69	2			Y	-0-					-0-
*11	216	N	51	-0-	-165	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	9028	PERF. 7668 - 8782					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1				9	
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				9	
08	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	55	2	2	9	Y	2				11	
09	DLQ	G-10	51	-0-	51	108	49	2	2	9	Y	2				13	
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	161	52	2	1	9	Y	1				14	
*11		208 N	47	-0-	-161	-0-	47	2			Y	-0-				14	

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007										TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8083 - 8672					
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	466	2	4	9	Y	4				46	
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2				48	
08	DLQ	G-10	469	-0-	469	469	460	2	9	9	Y	8				56	
09	DLQ	G-10	473	-0-	473	942	462	2	11	9	Y	10				66	
10	DLQ	G-10	490	-0-	490	1432	484	2	6	9	Y	5				71	
*11		1970 N	538	-0-	-1432	-0-	535	2	3	9	Y	3				74	

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007										TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7767 - 8934					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	54	2	4	9	Y	4				4	
09	DLQ	G-10	54	-0-	54	112	51	2	3	9	Y	3				7	
10	DLQ	G-10	58	-0-	58	170	48	2	10	9	Y	9				16	
*11		170 N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-	13	1		3	

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH	9355	PERF. 7905 - 8873					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40				101	
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				101	
08	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	35	2	7	9	Y	6				107	
09	DLQ	G-10	34	-0-	34	76	14	2	20	9	Y	18	66	1		59	
10	DLQ	G-10	30	-0-	30	106	9	2	21	9	Y	19				78	
*11		114 N	8	-0-	-106	-0-	7	2	1	9	Y	1				79	

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH	9215	PERF. 7746 - 8610					
06		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				60	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1		12	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	1		2	

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7784 - 8930					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007										TOTAL DEPTH	9257	PERF. 8063 - 9051					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923												
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			-0-
08	DLQ G-10	230	-0-	230	230	230	230	230	2			-0-
09	DLQ G-10	259	-0-	259	489	489	489	259	2			-0-
10	DLQ G-10	373	-0-	373	862	862	862	373	2			-0-
*11	1256 N	394	-0-	-862	-0-	-0-	-0-	394	2			-0-
SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740												
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			-0-
08	DLQ G-10	656	-0-	656	656	656	656	656	2			-0-
09	DLQ G-10	549	-0-	549	1205	1205	1205	549	2			-0-
10	DLQ G-10	459	-0-	459	1664	1664	1664	459	2			-0-
*11	2201 N	537	-0-	-1664	-0-	-0-	-0-	537	2			-0-
SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716												
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			5
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			5
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	7
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			7
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			7
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	67	2			7
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742												
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	92
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2	31	9	120
08	DLQ G-10	1162	-0-	1162	1162	1162	1162	1137	2	25	9	13
09	DLQ G-10	951	-0-	951	2113	2113	2113	923	2	28	9	38
10	DLQ G-10	924	-0-	924	3037	3037	3037	896	2	28	9	63
*11	2900 N	605	-0-	-2295	742	742	742	577	2	28	9	34

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					23
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					23
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					23
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					23
*11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	N	4					27

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

06	3000 N	2070	-0-	-930	-0-	194	2066	2	4	9	N	4				38
07	2846 X	2652	-0-	-194	-0-		2649	2	3	9	N	3				41
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-		2994	2			N	-0-				41
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-		2088	2	8	9	N	7				48
10	1705 X	1231	-0-	-474	-0-		1219	2	12	9	N	11				59
*11	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-		2091	2	63	9	N	57				116

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					27
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	367	2	22	9	N	20					47
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					47
09	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					47
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					47
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					47

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					8
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	N	3					11
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1	11	1			1
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	N	2					3
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	N	3					6
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2	5	1			3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007										TOTAL DEPTH	9118	PERF.	8007 - 8907		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	PERF. CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8102 - 8882		
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	N	6				38
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2				40
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7				47
09	690 N	325	-0-	-365	-0-	322	2	3	9	N	3				50
10	713 N	54	-0-	-659	-0-	54	2			N	-0-				50
11	690 N	53	-0-	-637	-0-	53	2			N	-0-				50

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7845 - 8994		
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				18
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				18
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				18
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				18
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-				18
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-				18

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008										TOTAL DEPTH	9328	PERF.	7748 - 8891		
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				17
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				17
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				17
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				17
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-				17
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-				17

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7460 - 8414		
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	N	5	95	1		85
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				85
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				85
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				85
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-				85
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-				85

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008										TOTAL DEPTH	9034	PERF.	7769 - 8878		
06	14B2 EXT	214	-0-	214	1166	214	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	335	-0-	335	1501	335	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	400	-0-	400	1901	400	2			N	-0-				-0-
09	2293 X	392	-0-	-1901	-0-	392	2			N	-0-				-0-
10	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
11	390 X	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-				-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008										TOTAL DEPTH	9192	PERF.	7783 - 8867		
06	3450 X	3371	-0-	-79	-0-	3321	2	50	9	Y	45				151
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2972	2	21	9	Y	19	115	1		55
08	DLQ G-10	3139	-0-	3139	3139	3122	2	17	9	Y	15				70
09	DLQ G-10	3375	-0-	3375	6514	3364	2	11	9	Y	10				80
10	DLQ G-10	3122	-0-	3122	9636	3071	2	51	9	Y	46				126
*11	12691 X	3055	-0-	-9636	-0-	3040	2	15	9	Y	14	106	1		34

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007										TOTAL DEPTH	9361	PERF.	7900	-	8939
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		33		
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-		33		
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-		33		
09		840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2		N	-0-		33		
10		868 N	696	-0-	-172	-0-	696	2		N	-0-		33		
*11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-		33		

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH	9243	PERF.	8329	-	9030
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12		

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007										TOTAL DEPTH	9372	PERF.	7776	-	9202
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-		38		
07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1443	2	8	9	N	7	45		
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-		45		
09		1440 N	1368	-0-	-72	-0-	1362	2	6	9	N	5	50		
10		1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2		N	-0-		50		
*11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5	55		

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8124	-	8879
06		14B2 EXT	74	-0-	74	404	73	2	1	9	Y	1	8		
07		14B2 EXT	99	-0-	99	503	78	2	21	9	Y	19	21		
08		14B2 EXT	69	-0-	69	572	63	2	6	9	Y	5	26		
09		14B2 EXT	54	-0-	54	626	54	2			Y	-0-	26		
10		14B2 EXT	54	-0-	54	680	50	2	4	9	Y	4	30		
*11		748 X	68	-0-	-680	-0-	64	2	4	9	Y	4	9		

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7850	-	8992
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8010	-	9070
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		25		
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-		25		
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13	38		
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	N	7	45		
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		45		
11		720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2		N	-0-		45		

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008										TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8439	-	8608
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-		-0-		
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-		-0-		
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		-0-		
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		-0-		
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-		-0-		
*11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	62	-0-	62	-0-	62	2		N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	71	-0-	71	-0-	133	2		N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	93	-0-	93	-0-	226	2		N	-0-					-0-	
10		294 X	68	-0-	-226	-0-	68	2		N	-0-					-0-	
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					-0-	
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385																	
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		Y	-0-					-0-	
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	1960	-0-	1960	-0-	1960	2		Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	1838	-0-	1838	-0-	3798	2		Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	1963	-0-	1963	-0-	5761	2		Y	-0-					-0-	
*11		2900 N	2003	-0-	-897	-0-	4864	2		Y	-0-					-0-	
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824																	
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-	
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					-0-	
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					-0-	
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-					-0-	
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					-0-	
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-					-0-	
BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798																	
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2818	2	28	9	N	25				62	
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3109	2	20	9	N	18				80	
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3322	2	17	9	N	15				95	
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3305	2	8	9	N	7				102	
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3228	2	1	9	N	1				103	
*11		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3067	2	15	9	N	14	84	1		33	
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784																	
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	Y	1				4	
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-				4	
08	DLQ	G-10	2010	-0-	2010	-0-	2010	2			Y	-0-				4	
09	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	-0-	4053	2	1	9	Y	1	3	1		2	
10	DLQ	G-10	2188	-0-	2188	-0-	6241	2	1	9	Y	1				3	
*11		2900 N	2184	-0-	-716	-0-	5525	2			Y	-0-				3	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11		180 N	134	-0-	-46	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			10
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203															
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10		25
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2	22	9	N	20		45
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2	30	9	N	27		72
09		1200 N	1187	-0-	-13	-0-	-0-	1132	2	55	9	N	50		122
10		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	-0-	1150	2			N	-0-		122
11		1200 N	1185	-0-	-15	-0-	-0-	1178	2	7	9	N	6		128

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832															
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			25
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			25
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			25
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	104	2		N	-0-			25
10		155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	2		N	-0-			25
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	2		N	-0-			25

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945															
06		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			155
07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	N	5		160
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	14	9	N	13		173
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			173
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			173
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-				N	NO RPT			173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162															
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			58
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2	13	9	N	12		70
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			70
09		180 N	110	-0-	-70	-0-	-0-	110	2		N	-0-			70
10		310 N	95	-0-	-215	-0-	-0-	95	2		N	-0-			70
11		300 N	120	-0-	-180	-0-	-0-	120	2		N	-0-			70

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802															
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2	14	9	N	13		53
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5		58
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15		73
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	4	9	N	4		77
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1		78
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	79	2		N	-0-			78

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
HARTT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247640		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	162 2	10 9	N	9	17
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	17
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	N	1	18
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	111 2	2 9	N	2	20
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	99 2	3 9	N	3	23
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	72 2	4 9	N	4	27

HUTCHINSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250448		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100		
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	361 2	21 9	N	19	82
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	412 2	29 9	N	26	108
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	165 2	8 9	N	7	115
09	390 N	168	-0-	-222	-0-	168 2		N	-0-	115
10	434 N	131	-0-	-303	-0-	131 2		N	-0-	115
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	242 2	33 9	N	30	145

TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 252179		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775		
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-	31
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	454 2	7 9	N	6	37
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-	37
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-	37
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-	37
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	37

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254060		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521		
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	338 2	7 9	N	6	61
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	329 2	13 9	N	12	73
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	263 2	13 9	N	12	85
09	360 N	254	-0-	-106	-0-	254 2		N	-0-	85
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	276 2	8 9	N	7	92
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-	92

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK)		64300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815								
WATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196984		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I)		64301 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815								
FOSHEE, R. P.		WELL #: R 1 U		RRCID -> 113770		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I)		//CONT.//		64301 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
COHEN		WELL #:		1	RRCID ->	150845	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	7740 - 7751	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	934 2	6 9	Y	5			7
07		956 N	956	-0-	-0-	-0-	953 2	3 9	Y	3			10
08	DLQ	G-10	853	-0-	853	853	851 2	2 9	Y	2			12
09	DLQ	G-10	779	-0-	779	1632	773 2	6 9	Y	5			17
10	DLQ	G-10	836	-0-	836	2468	833 2	3 9	Y	3			20
*11		2900 N	779	-0-	-2121	347	779 2		Y	-0-			20

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)				64305 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	122690	COMPL. DATE	02/09/1986	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	7750 - 7756	
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			154
07		837 N	597	-0-	-240	-0-	597 2		N	-0-			154
08		713 N	574	-0-	-139	-0-	574 2		N	-0-			154
09		600 N	477	-0-	-123	-0-	477 2		N	-0-			154
*10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			154
*11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			154

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
MCFADDIN		WELL #:		1 C	RRCID ->	109563	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	7862 - 7876	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	113265	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7752 - 8066	
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			15
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			15
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			15
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			15
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			15
11		690 N	682	-0-	-8	-0-	682 2		N	-0-			15

MCLAIN, RUFUS		WELL #:		1	RRCID ->	113297	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7775 - 7783	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113300	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7862 - 7874	
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			25
07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-			25
08		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			25
09		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2851 2	6 9	N	5			30
10		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-			30
11		2670 N	2248	-0-	-422	-0-	2248 2		N	-0-			30

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//		64305 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815											
FREE, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	114666	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7015 - 7827				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	117331	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 7794 - 7805			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHARDSON, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	117978	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7766 - 8035			
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			3
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			3
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			3
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			3
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			3
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			3

BRADSHAW, M.		WELL #:		1	RRCID ->	177347	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6987 - 8078			
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			25
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			25
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			25
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			25
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			25
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)		64305 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815												
MCFADDIN		WELL #:		1 T	RRCID ->	109564	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 8421 - 8493			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDALL, R.W.		WELL #:		1 L	RRCID ->	115304	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 8801 - 9139			
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
 TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
 PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)		//CONT.//		64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BROOKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		097323						
PERRONE		WELL #:			RRCID -> 086103	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 6248	PERF. 6191	- 6206	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
PLUGGED AND ABANDONED		10/05/2015								

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263				CNTY: HOUSTON		
DAILEY, F. C.		WELL #:		1	RRCID -> 177099	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5900	- 5940	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)				64605 131	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOUSTON		
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		WELL #:		047129						
MARTIN-DAILEY		WELL #:		1	RRCID -> 174631	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 9067	PERF. 8194	- 8200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: HOUSTON		
NAVARRO CROSSING G.U. 11		WELL #:		2	RRCID -> 172007	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 10511	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)				64605 142	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOUSTON				
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		069342								
DAILEY, R. S.		WELL #:		12	RRCID -> 121618	COMPL. DATE 04/06/1986	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8386	- 8394			
06	1606 N	1606	-0-	-0-	B	-0-	7	1	1599	2	N	-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1418	2			N	-0-
08	1287 N	1287	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1217	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1320 N	1176	-0-	-144	B	-0-	44	1	1132	2	N	-0-
10	1364 N	1307	-0-	-57	B	-0-	52	1	1255	2	N	-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-					N	NO RPT

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)//CONT.// 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

06	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	1037 2		N	-0-			9
07	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968 2		N	-0-			9
08	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027 2		N	-0-			9
09	1050 N	996	-0-	-54	-0-	996 2		N	-0-			9
10	961 N	877	-0-	-84	-0-	877 2		N	-0-			9
11	990 N	987	-0-	-3	-0-	987 2		N	-0-			9

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
 DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
 DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER)			64612 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOUSTON						
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263									
BRYANT/DAILEY			WELL #:	1	RRCID ->	158234	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6177 - 6185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			18
									6			

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD)			65011 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WOOD						
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC			073342									
DAVIS, RUTH GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	096113	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12403 - 12670
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD)			65011 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WOOD						
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC			073342									
SUN-DAVIS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	096018	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14324 - 14436
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK)			65011 460	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WOOD						
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC			073342									
TAYLOR HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	278231	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	12076 - 12146
06	131500		69200	-0-	-62300	-0-	61570	3	7630	9	N	6936 6329 1 26 8 696
07	60842 R		60842	-0-	-0-	-0-	52883	3	7959	9	N	7235 7309 1 2 8 620
08	173890		165389	-0-	-8501	-0-	152010	3	13379	9	N	12163 12184 1 1 8 598
09	136972 R		136972	-0-	-0-	-0-	126478	3	10494	9	N	9540 9527 1 611
10	141145 R		141145	-0-	-0-	-0-	130867	3	10278	9	N	9344 9295 1 660
11	154440		136404	-0-	-18036	-0-	126798	3	9606	9	N	8733 8481 1 912

NEVIS (RODESSA)			65057 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDERSON						
BAY-TECH OPERATING CO., INC.			057935									
BROWN, WALTER B.			WELL #:	1	RRCID ->	047256	COMPL. DATE	08/05/1968	TOTAL DEPTH	9576	PERF.	8079 - 8204
06	673 N		673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0- 178
07	91 N		91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0- 178
08	941 N		941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0- 178
09	846 N		846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0- 178
*10	552 N		552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0- 178
*11	530 N		530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0- 178

BROWN, WALTER B.			WELL #:	2A	RRCID ->	252829	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7977 - 8073
06	224 N		224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0- 158
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 158
08	313 N		313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0- 158
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 158
*10	184 N		184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0- 158
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND)		65092 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 145443		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10798 - 10818		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1350 N	1113	-0-	-237	-0-	1110 2			3 9	N	3		110
07		1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350 2				N	-0-		110
08		1395 N	1002	-0-	-393	-0-	1002 2				N	-0-		110
09		1110 N	890	-0-	-220	-0-	888 2			2 9	N	2		112
10		3100 N	3147	-0-	47	47	3147 2				N	-0-		112
*11		2102 N	2055	-0-	-47	-0-	2055 2				N	-0-		112

NEW CAMP (TRAVIS PEAK)		65108 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643		WELL #: 1		RRCID -> 260212		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10538 - 12139		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2				N	-0-		154
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 ->														
07		71 X	71	-0-	-0-	71	71 2				N	-0-		154
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	71	71				N	-0-		154
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	71	71				N	-0-		154
*10		0 A	-0-	-0-	-0-	71	71				N	-0-	102 1	52 6
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2018 - W/O TO 06-284675														

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		65157 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 49 D		RRCID -> 163861		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 9836 - 10398		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	5 1	87 3	Y	8	4 1	7 1	1
								9 9						
08		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	4 1	71 3	Y	23	1 1		23
								25 9						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	22 1	2
10		93 N	77	-0-	-16	B	-0-	3 1	54 3	Y	18	19 1		1
								20 9						
*11		177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	8 1	138 3	Y	28	14 1		15
								31 9						

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 24 D		RRCID -> 165767		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9906 - 10450				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 410 D		RRCID -> 168218		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9860 - 9968				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2220 X	2174	-0-	-46 B	-0-	352	1	1779	3	Y	39	42	1	10	
						43	9								
07	2108 N	2067	-0-	-41 B	-0-	419	1	1589	3	Y	54	48	1	16	
						59	9								
08	2139 N	1676	-0-	-463 B	-0-	411	1	1191	3	Y	67	60	1	23	
						74	9								
09	2160 N	708	-0-	-1452 B	-0-	155	1	547	3	Y	5	24	1	4	
						6	9								
10	2077 N	1451	-0-	-626 B	-0-	395	1	1037	3	Y	17	16	1	5	
						19	9								
11	1620 N	814	-0-	-806 B	-0-	159	1	644	3	Y	10	9	1	6	
						11	9								

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

06	1020 N	825	-0-	-195 B	-0-	237	1	497	3	Y	83	106	1	19
						91	9							
07	992 N	870	-0-	-122 B	-0-	311	1	454	3	Y	95	86	1	28
						105	9							
08	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	399	1	1744	3	Y	102	99	1	31
						112	9							
09	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	151	1	710	3	Y	44	52	1	23
						48	9							
10	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	412	1	1474	3	Y	130	118	1	35
						143	9							
11	1590 N	1382	-0-	-208 B	-0-	214	1	1094	3	Y	67	68	1	34
						74	9							

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

06	2010 X	1989	-0-	-21 B	-0-	300	1	1417	3	Y	247	283	1	63
						272	9							
07	2645 X	2645	-0-	-0- B	-0-	396	1	1897	3	Y	320	287	1	96
						352	9							
08	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	393	1	1888	3	Y	354	324	1	126
						389	9							
09	2010 X	761	-0-	-1249 B	-0-	133	1	558	3	Y	64	150	1	40
						70	9							
10	2635 X	1540	-0-	-1095 B	-0-	336	1	950	3	Y	231	205	1	66
						254	9							
11	2580 X	1224	-0-	-1356 B	-0-	208	1	865	3	Y	137	124	1	79
						151	9							

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (COTTON VALLEY)														CNTY: FRANKLIN							
//CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED														CAPACITY							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
NEW HOPE DEEP UNIT														WELL #: 11D RRCID -> 277053		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 12687		PERF. 8978 - 9644	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	101	1	83	3	Y	116	131	1		25					
							128	9													
07		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	97	1	77	3	Y	142	131	1		36					
							156	9													
08		217 N	32	-0-	-185 B	-0-	10	1	8	3	Y	13	48	1		1					
							14	9													
09		210 N	89	-0-	-121 B	-0-	29	1	21	3	Y	35	24	1		12					
							39	9													
10		217 N	66	-0-	-151 B	-0-	29	1	13	3	Y	22	23	1		11					
							24	9													
*11		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	82	1	65	3	Y	100	42	1		69					
							110	9													

NEW HOPE (SMACKOVER)														CNTY: FRANKLIN							
XTO ENERGY INC. 65157 800 NON-ASSOCIATED														CAPACITY							
NEW HOPE DEEP UNIT														WELL #: 12 D RRCID -> 016456		COMPL. DATE 07/15/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11910 - 12309	
06		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-				-0-					
07		5394 X	5160	-0-	-234	-0-	5160	3			N	-0-				-0-					
08		5394 X	4886	-0-	-508	-0-	4886	3			N	-0-				-0-					
09		5220 X	2427	-0-	-2793	-0-	2427	3			N	-0-				-0-					
10		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-				-0-					
11		5220 X	5094	-0-	-126	-0-	5094	3			N	-0-				-0-					

NEW HOPE DEEP UNIT														WELL #: 41 D RRCID -> 016459		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12034 - 12675	
06		1500 X	1117	-0-	-383	-0-	1117	3			N	-0-				-0-					
07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-				-0-					
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-				-0-					
09		1110 N	666	-0-	-444	-0-	666	3			N	-0-				-0-					
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-				-0-					
*11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-				-0-					

NEW HOPE DEEP UNIT														WELL #: 42 D RRCID -> 016460		COMPL. DATE 04/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11897 - 12374	
06		5910 X	5876	-0-	-34	-0-	5876	3			N	-0-				-0-					
07		6107 X	5784	-0-	-323	-0-	5784	3			N	-0-				-0-					
08		6107 X	5210	-0-	-897	-0-	5210	3			N	-0-				-0-					
09		5880 X	2733	-0-	-3147	-0-	2733	3			N	-0-				-0-					
10		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-				-0-					
*11		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-				-0-					

NEW HOPE DEEP UNIT														WELL #: 61 D RRCID -> 016464		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 12362		PERF.11881 - 12248	
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-				-0-					
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-				-0-					
08		1488 N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3			N	-0-				-0-					
09		1440 N	662	-0-	-778	-0-	662	3			N	-0-				-0-					
10		1488 N	873	-0-	-615	-0-	873	3			N	-0-				-0-					
11		1320 N	940	-0-	-380	-0-	940	3			N	-0-				-0-					

NEW HOPE DEEP UNIT														WELL #: 62 D RRCID -> 016465		COMPL. DATE 10/18/1959		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11851 - 12360	
06		1080 N	1020	-0-	-60	-0-	1020	3			N	-0-				-0-					
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-				-0-					
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-				-0-					
09		1020 N	509	-0-	-511	-0-	509	3			N	-0-				-0-					
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-				-0-					
*11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-				-0-					

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 71 D		RRCID -> 016466		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11962 - 12425		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1650	N	1262	-0-	-388	-0-	1262 3	N	-0-		-0-	
07	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1594 3	N	-0-		-0-	
08	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412 3	N	-0-		-0-	
09	1260	N	767	-0-	-493	-0-	767 3	N	-0-		-0-	
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3	N	-0-		-0-	
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 72 D		RRCID -> 016467		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12041 - 12376		
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-		-0-	
07	837	N	756	-0-	-81	-0-	756 3	N	-0-		-0-	
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3	N	-0-		-0-	
09	810	N	556	-0-	-254	-0-	556 3	N	-0-		-0-	
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-	
11	810	N	720	-0-	-90	-0-	720 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 13 D		RRCID -> 030922		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12386 - 12596		
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-		-0-	
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-		-0-	
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-	
09	1260	N	741	-0-	-519	-0-	741 3	N	-0-		-0-	
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-		-0-	
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 63 D		RRCID -> 042700		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 44 D		RRCID -> 076023		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11892 - 12042		
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	586 3	N	-0-		-0-	
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-	
08	651	N	369	-0-	-282	-0-	369 3	N	-0-		-0-	
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-	
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-	
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 45 D		RRCID -> 086160		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12216 - 12322		
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 66 D		RRCID -> 131094		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11798 - 12217		
06	5490	X	5480	-0-	-10	-0-	5480 3	N	-0-		-0-	
07	5673	X	5556	-0-	-117	-0-	5556 3	N	-0-		-0-	
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 3	N	-0-		-0-	
09	5490	X	2623	-0-	-2867	-0-	2623 3	N	-0-		-0-	
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301 3	N	-0-		-0-	
*11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 132774		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12003 - 12251	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5640 X	4934	-0-	-706	-0-	4934 3	N	-0-			-0-
07	5828 X	4708	-0-	-1120	-0-	4708 3	N	-0-			-0-
08	5828 X	4986	-0-	-842	-0-	4986 3	N	-0-			-0-
09	5640 X	2509	-0-	-3131	-0-	2509 3	N	-0-			-0-
10	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780 3	N	-0-			-0-
*11	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326 3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 23-D		RRCID -> 135762		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11950 - 12290	
06	1800 N	1635	-0-	-165	-0-	1635 3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1640 3	N	-0-			-0-
08	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	1519 3	N	-0-			-0-
09	1650 N	734	-0-	-916	-0-	734 3	N	-0-			-0-
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3	N	-0-			-0-
*11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 15-D		RRCID -> 137541		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11827 - 12258	
06	1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1450 3	N	-0-			-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	-0-			-0-
08	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1355 3	N	-0-			-0-
09	1440 N	735	-0-	-705	-0-	735 3	N	-0-			-0-
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
*11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 48 D		RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11883 - 12211	
06	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281 3	N	-0-			-0-
07	7223 X	6295	-0-	-928	-0-	6295 3	N	-0-			-0-
08	7223 X	5458	-0-	-1765	-0-	5458 3	N	-0-			-0-
09	6990 X	3337	-0-	-3653	-0-	3337 3	N	-0-			-0-
10	7223 X	7143	-0-	-80	-0-	7143 3	N	-0-			-0-
11	6990 X	6455	-0-	-535	-0-	6455 3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 32 D		RRCID -> 144417		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11855 - 12246	
06	4260 X	3879	-0-	-381	-0-	3879 3	N	-0-			-0-
07	4247 X	4033	-0-	-214	-0-	4033 3	N	-0-			-0-
08	4247 X	3891	-0-	-356	-0-	3891 3	N	-0-			-0-
09	3930 X	2280	-0-	-1650	-0-	2280 3	N	-0-			-0-
10	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 3	N	-0-			-0-
*11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 16D		RRCID -> 169225		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12008 - 12196	
06	4620 X	4214	-0-	-406	-0-	4214 3	N	-0-			-0-
07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 3	N	-0-			-0-
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 3	N	-0-			-0-
09	4200 X	2382	-0-	-1818	-0-	2382 3	N	-0-			-0-
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397 3	N	-0-			-0-
11	4560 X	4472	-0-	-88	-0-	4472 3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 412D		RRCID -> 169294		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)												
XTO ENERGY INC.												
NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-		-0-
07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-		-0-
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-		-0-
09		1440 N	784	-0-	-656	-0-	784 3		N	-0-		-0-
10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-		-0-
11		1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1651 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379												
06		16920 X	16302	-0-	-618	-0-	16302 3		N	-0-		-0-
07		17484 X	16661	-0-	-823	-0-	16661 3		N	-0-		-0-
08		17422 X	15518	-0-	-1904	-0-	15518 3		N	-0-		-0-
09		16350 X	7957	-0-	-8393	-0-	7957 3		N	-0-		-0-
10		18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	18659 3		N	-0-		-0-
*11		17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	17606 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347												
06		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837 3		N	-0-		-0-
07		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8585 3		N	-0-		-0-
08		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829 3		N	-0-		-0-
09		7170 X	4695	-0-	-2475	-0-	4695 3		N	-0-		-0-
10		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8424 3		N	-0-		-0-
*11		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)												
XTO ENERGY INC.												
NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65157 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		75D	RRCID ->	246849	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8909 - 9163	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID ->	247233	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	8914 - 9094	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		11D	RRCID ->	277093	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	12687	PERF.	8978 - 9196	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		47D	RRCID ->	278118	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	8915 - 9190	
06	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	36	9 1	18 3	Y	-0-		-0-	
07	496 X	9	-0-	-487	-0-		3 1	6 3	Y	-0-		-0-	
08	9 N	4	-0-	-5	-0-		1 1	3 3	Y	-0-		-0-	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-		-0-	
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		-0-	
11	4 N	2	-0-	-2	-0-		1 1	1 3	Y	-0-		-0-	

NOGO (TRAVIS PEAK)		65698 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
COLEMAN, BETTIE		WELL #:		2	RRCID ->	141384	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	7968 - 8019	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SILER, BENNYE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143512	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7878 - 7890	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2018 - P/A 08/27/18

OIL AND GAS DIVISION

NOGO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				194
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				194
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				194
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				194
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				194
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				194

PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2018 - PLUGGED 04/13/18

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		3540 X	1481	-0-	-2059	-0-	28	1	1453	2	Y	-0-					-0-
07		3658 X	1029	-0-	-2629	-0-	9	1	1020	2	Y	-0-					-0-
08		2573 X	2046	-0-	-527	-0-	23	1	2023	2	Y	-0-					-0-
09		1800 X	1264	-0-	-536	-0-	25	1	1239	2	Y	-0-					-0-
10		1519 X	931	-0-	-588	-0-	19	1	912	2	Y	-0-					-0-
11		1980 X	733	-0-	-1247	-0-	12	1	721	2	Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	35	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07		1612 X	114	-0-	-1498	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					-0-
08		1612 X	1318	-0-	-294	-0-	14	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	48	1	2377	2	Y	-0-					-0-
10		1922 X	1374	-0-	-548	-0-	28	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11		1860 X	1206	-0-	-654	-0-	19	1	1187	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 11352 - 12416

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1500 X	1370	-0-	-130	-0-	26	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07		1550 X	298	-0-	-1252	-0-	2	1	296	2	Y	-0-					-0-
08		1550 X	1326	-0-	-224	-0-	15	1	1311	2	Y	-0-					-0-
09		1500 X	1419	-0-	-81	-0-	28	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10		1457 X	1165	-0-	-292	-0-	24	1	1141	2	Y	-0-					-0-
11		1380 X	718	-0-	-662	-0-	12	1	706	2	Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11342 - 12680

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	66	1	3486	2	Y	-0-					-0-
07		2325 X	1134	-0-	-1191	-0-	10	1	1124	2	Y	-0-					-0-
08		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	39	1	3521	2	Y	-0-					-0-
09		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	110	1	5411	2	Y	-0-					-0-
10		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	83	1	3991	2	Y	-0-					-0-
*11		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	93	1	5660	2	Y	-0-					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK)													//CONT.// 65860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY													//CONT.// 881167									
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 256308		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 14128		PERF.11352 - 14052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	42	1	2212	2	Y	21	47	1	35							
							23	9														
07		2201 N	463	-0-	-1738	-0-	4	1	452	2	Y	6	19	1	22							
							7	9														
08		1798 N	1577	-0-	-221	-0-	17	1	1525	2	Y	32	17	1	37							
							35	9														
09		2130 N	1796	-0-	-334	-0-	35	1	1699	2	Y	56	93	1	-0-							
							62	9														
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	40	1	1933	2	Y	59	44	1	15							
							65	9														
*11		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	40	1	2461	2	Y	89	25	1	79							
							98	9														

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 264463		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 14026		PERF.11318 - 13142	
06		2100 X	1269	-0-	-831	-0-	24	1	1245	2	Y	-0-			-0-							
07		403 X	230	-0-	-173	-0-	2	1	228	2	Y	-0-			-0-							
08		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	45	1	4052	2	Y	-0-			-0-							
09		300 N	180	-0-	-120	-0-	4	1	176	2	Y	-0-			-0-							
10		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	51	1	2450	2	Y	-0-			-0-							
*11		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	90	1	5503	2	Y	-0-			-0-							

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)													66078 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY			
MAYO, EDDIE													536900									
DEAN, C. W. GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 095992		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6905 - 6922	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

OAK CREEK (JAMES LIME)													66459 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC													902815									
BARFIELD													WELL #: 1		RRCID -> 189682		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7644 - 12936	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

ETBU GAS UNIT "B"													WELL #: 1		RRCID -> 215984		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 7302 - 7345	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	Y	-0-			10
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	Y	-0-			10
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	554	3	Y	1			11
						1	9							
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-			11
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-			11
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	-0-			11

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-			45
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-			45
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-			45
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-			45
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	N	-0-			45
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-			45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			8
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			8
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	-2			10
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	7	1	3
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1			4
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			4

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					84
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					84
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					84
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					84
*10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					84
*11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					84

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749																	
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					13
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					13
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					13
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					13
*10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					13
*11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					13

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189																	
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					33
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	-0-					34
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	348	3	11	9	Y	10					44
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	Y	4					48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480																	
06		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	640	1	2069	3	N	10					64
07		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	659	1	2234	3	N	5					69
08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	654	1	1971	3	N	5					74
09		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	636	1	1882	3	N	5					79
*10		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	656	1	1847	3	N	9					88
*11		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	617	1	1773	3	N	3					91

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800																	
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	N	-0-					57
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	N	-0-					57
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	N	-0-					57
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	N	-0-					57
*10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	3	N	-0-					57
*11		867 N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	N	-0-					57

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233																	
06		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					24
07		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	3	4	9	N	4					28
08		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1839	3	18	9	N	16					44
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1798	3	10	9	N	9					53
*10		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1803	3	22	9	N	20					73
*11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2580 X	2485	-0-	-95	-0-	2485 3		N	-0-			28
07		2387 X	2245	-0-	-142	-0-	2245 3		N	-0-			28
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-			28
09		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-			28
*10		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		N	-0-			28
*11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3		N	-0-			28

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804													
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	27 1	241 3	Y	1	29 1		6
							1 9						
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	19 1	249 3	Y	-0-			6
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	155 3	Y	1			7
							1 9						
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	145 3	Y	1			8
							1 9						
*10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 3	Y	-0-			8
*11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	Y	-0-			8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764													
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	195 1	1721 3	Y	6			29
							7 9						
07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	117 1	1556 3	Y	6			35
							7 9						
08		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	116 1	1904 3	Y	5			40
							6 9						
09		1950 X	1688	-0-	-262	-0-	96 1	1586 3	Y	5			45
							6 9						
10		2015 X	1161	-0-	-854	-0-	67 1	1094 3	Y	-0-			45
11		1920 X	802	-0-	-1118	-0-	47 1	747 3	Y	7			52
							8 9						

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150													
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-			173
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		N	-0-			173
08		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-	163 1		10
09		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-			10
*10		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2154 3	1 9	N	1			11
*11		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2088 3	4 9	N	4			15

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647													
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	64 1	560 3	Y	2	27 1		6
							2 9						
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	30 1	403 3	Y	-0-			6
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	30 1	486 3	Y	-0-			6
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	26 1	427 3	Y	1			7
							1 9						
*10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	22 1	354 3	Y	-0-			7
*11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	20 1	317 3	Y	-0-			7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209													
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-			52
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-			52
08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-			52
09		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		N	-0-			52
*10		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 3		N	-0-			52
*11		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3		N	-0-			52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3096 3	9 9	N	8	162 1	41
07		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3042 3	2 9	N	2		43
08		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2950 3	17 9	N	15		58
09		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2929 3	6 9	N	5		63
*10		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3085 3	11 9	N	10		73
*11		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2765 3	13 9	N	12		85

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155												
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1240 3	6 9	Y	5		8
07		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2489 3	20 9	Y	18		26
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1915 3	7 9	Y	6		32
09		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1776 3	4 9	Y	4		36
*10		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		Y	-0-		36
*11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1685 3	12 9	Y	11		47

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732												
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	87 1	770 3	Y	3		24
							3 9					
07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	140 1	1872 3	Y	2		26
							2 9					
08		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	134 1	2192 3	Y	6		32
							7 9					
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	119 1	1957 3	Y	4		36
							4 9					
*10		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	119 1	1945 3	Y	7		43
							8 9					
*11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	111 1	1760 3	Y	7		50
							8 9					

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699												
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		Y	-0-		4
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-		4
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		Y	-0-		4
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-		4
*10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-		4
*11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		Y	-0-		4

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830												
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	43 1	378 3	Y	-0-		11
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	24 1	319 3	Y	-0-		11
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	25 1	411 3	Y	-0-		11
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	22 1	361 3	Y	-0-		11
*10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	23 1	379 3	Y	-0-		11
*11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	22 1	345 3	Y	-0-		11

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758																	
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	162	1	1430	3	Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	3	Y	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	92	1	1507	3	Y	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	87	1	1428	3	Y	-0-					-0-
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	87	1	1431	3	Y	-0-					-0-
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	89	1	1416	3	Y	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756																	
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	3	7	9	Y	6					58
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	3	11	9	Y	10					68
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1915	3	8	9	Y	7					75
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	3	4	9	Y	4					79
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	3	2	9	Y	2					81
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1	9	Y	1					82

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649																	
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					25
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					25
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					25
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					25
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					25
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					25

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761																	
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	Y	6					21
							7	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	4					25
							4	9									
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	7					32
							8	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	6					38
							7	9									
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	10					48
							11	9									
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	156	1	1378	3	N	1			58
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	82	1	1095	3	N	1			59
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	84	1	1381	3	N	-0-			59
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	87	1	1438	3	N	-0-			59
*10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1584	3	N	-0-			59
*11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	N	-0-			59

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729														
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	161	1	1423	3	Y	7			36
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	1178	3	Y	6			42
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	86	1	1401	3	Y	12			54
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	87	1	1429	3	Y	9			63
*10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	3	Y	7			70
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	3	Y	1			71

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254														
*05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1010	3	11	9	N	10			116
*06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			116
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			116
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			116
*09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	3	1	9	N	1	117	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776														
06	1980 X	1771	-0-	-209	-0-	180	1	1589	3	Y	2			60
07	1953 X	1293	-0-	-660	-0-	90	1	1203	3	Y	-0-			60
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	3	Y	-0-			60
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	3	Y	-0-			60
*10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	86	1	1406	3	Y	-0-			60
*11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	80	1	1265	3	Y	-0-			60

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694														
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	3	Y	-0-			64
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-			64
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	-0-			64
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	Y	-0-			64
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-			64
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	-0-			64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	289	3	N	-0-	-0-	-0-	25
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	277	3	N	-0-	-0-	-0-	25
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-	25
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-	25
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-	25
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-	25

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660															
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	824	3	N	-0-	-0-	-0-	15
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	N	-0-	-0-	-0-	15
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	N	-0-	-0-	-0-	15
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	448	3	N	-0-	-0-	-0-	15
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	N	-0-	-0-	-0-	15
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-	-0-	-0-	15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700															
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	789	3	N	2	-0-	-0-	47
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	675	3	N	3	-0-	-0-	50
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	845	3	N	5	-0-	-0-	55
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	813	3	N	-0-	-0-	-0-	55
*10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	825	3	N	4	-0-	-0-	59
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	763	3	N	-0-	-0-	-0-	59

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173															
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-	-0-	-0-	48
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-	-0-	-0-	48
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	3	28	9	N	25	-0-	-0-	73
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	3	4	9	N	4	-0-	-0-	77
*10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	2338	3	6	9	N	5	-0-	-0-	82
*11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-	-0-	-0-	82

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592															
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	N	-0-	-0-	-0-	75
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-	75
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-	75
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	1	-0-	-0-	76
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-	76
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-	-0-	-0-	76

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695															
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	3	2	9	Y	2	-0-	-0-	20
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	Y	3	-0-	-0-	23
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3	2	9	Y	2	-0-	-0-	25
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3	2	9	Y	2	-0-	-0-	27
*10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	734	3	1	9	Y	1	-0-	-0-	28
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-	-0-	-0-	28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	167	1	1471	3	N	6			50
						7	9							
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	3	N	7			57
						8	9							
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	85	1	1399	3	N	13			70
						14	9							
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	84	1	1389	3	N	10			80
						11	9							
*10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	87	1	1428	3	N	10			90
						11	9							
*11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	88	1	1397	3	N	5			95
						6	9							

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391														
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-			50
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-			50
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-			50
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1133	3	20	9	Y	18			68
*10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	3	7	9	Y	6			74
*11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1468	3	4	9	Y	4			78

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327														
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	492	3	6	9	Y	5			72
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-			72
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	631	3	13	9	Y	12			84
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1	57	1	28
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	618	3	9	9	Y	8			36
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-			36

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212														
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	3	9	9	Y	8			14
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1740	3	19	9	Y	17			31
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	3	8	9	Y	7			38
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1674	3	4	9	Y	4			42
*10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-			42
*11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2021	3	12	9	Y	11			53

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771														
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	N	-0-			25
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	20	1	591	2	N	-0-			25
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	18	1	530	2	N	-0-			25
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	578	2	N	-0-			25
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	622	2	N	-0-			25
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	N	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	41	1	1247	2	N	2		17
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	2	9						
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	-0-		17
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	2	N	-0-		17
*10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-		17
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	32	1	960	2	N	-0-		17
						35	1	1073	2	N	-0-		17

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785													
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	47	1	1430	2	N	-0-		43
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	44	1	1301	2	N	-0-		43
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	2	N	2		45
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	2	9						
*10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	47	1	1342	2	N	-0-		45
						61	1	1803	2	N	2		47
						2	9						
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	39	1	1196	2	N	3		50
						3	9						

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804													
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	72	1	2175	2	N	-0-		80
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	89	1	2665	2	N	-0-		80
08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	85	1	2529	2	N	-0-		80
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	74	1	2109	2	N	-0-		80
*10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	55	1	1644	2	N	-0-		80
*11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	77	1	2396	2	N	2	65 1	17
						2	9						

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842													
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	76	1	251	3	Y	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	74	1	208	3	Y	-0-		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	91	1	299	3	Y	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	85	1	307	3	Y	-0-		-0-
*10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	61	1	179	3	Y	-0-		-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	95	1	320	3	Y	-0-		-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727													
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	2	Y	-0-		2
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	Y	-0-		2
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-		2
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	-0-		2
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	38	1	147	2	Y	-0-		2
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	Y	-0-		2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232016		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	55	1	179	3	Y	1			6
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	109	1	306	3	Y	-0-			6
08	372 X	296	-0-	-76	-0-	69	1	226	3	Y	1			7
09	390 X	245	-0-	-145	-0-	53	1	192	3	Y	-0-			7
10	403 X	302	-0-	-101	-0-	76	1	225	3	Y	1			8
11	390 X	236	-0-	-154	-0-	54	1	182	3	Y	-0-			8
SUMMERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239601		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860					
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	319	1	1045	3	Y	2			29
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	335	1	938	3	Y	2			31
08	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	347	1	1134	3	Y	2			33
09	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	345	1	1251	3	Y	2			35
*10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	388	1	1147	3	Y	3			38
*11	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	363	1	1214	3	Y	2			40
CANNON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239613		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786					
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	Y	1			14
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	152	2	Y	3			17
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	1			18
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	Y	1			19
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	150	2	Y	1			20
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	2	Y	-0-			20
ERISMAN		WELL #: 1		RRCID -> 240506		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896					
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	67	1	219	3	Y	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	38	1	107	3	Y	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	47	1	155	3	Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	Y	-0-			-0-
KUYKENDALL, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 241368		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490					
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-			113
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1792	3	7	9	Y	6			119
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1278	3	14	9	Y	13			132
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1630	3	9	9	Y	8			140
*10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1793	3	17	9	Y	15			155
*11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	3	11	9	Y	10			165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	930 X	794	-0-	-136	-0-	154	1	639	2	Y	1			15
07	1023 X	730	-0-	-293	-0-	128	1	601	2	Y	1			16
08	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	219	1	1087	2	Y	1			17
09	990 X	720	-0-	-270	-0-	165	1	554	2	Y	1			18
*10	996 X	996	-0-	-0-	-0-	204	1	792	2	Y	-0-			18
11	780 X	321	-0-	-459	-0-	77	1	244	2	Y	-0-			18

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045														
06	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	322	1	1058	3	Y	6			48
07	1395 X	1185	-0-	-210	-0-	311	1	871	3	Y	3			51
08	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	253	1	829	3	Y	2			53
09	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	307	1	1111	3	Y	3			56
10	1426 X	1389	-0-	-37	-0-	349	1	1034	3	Y	5			61
11	1380 X	902	-0-	-478	-0-	207	1	693	3	Y	2			63

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908														
06	270 X	188	-0-	-82	-0-	44	1	144	3	Y	-0-			4
07	248 X	110	-0-	-138	-0-	29	1	81	3	Y	-0-			4
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	75	1	246	3	Y	-0-			4
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	38	1	138	3	Y	-0-			4
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	3	Y	-0-			4
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	145	1	487	3	Y	1			5

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824														
06	300 X	169	-0-	-131	-0-	33	1	135	2	Y	1			8
07	310 X	166	-0-	-144	-0-	29	1	137	2	Y	-0-			8
08	279 X	144	-0-	-135	-0-	24	1	120	2	Y	-0-			8
09	270 X	85	-0-	-185	-0-	19	1	65	2	Y	1			9
10	186 X	139	-0-	-47	-0-	28	1	111	2	Y	-0-			9
*11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	46	1	147	2	Y	-0-			9

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694														
06	420 X	212	-0-	-208	-0-	41	1	171	2	Y	-0-			12
07	581 X	581	-0-	-0-	-0-	102	1	477	2	Y	2			14
08	496 X	202	-0-	-294	-0-	34	1	167	2	Y	1			15
09	390 X	336	-0-	-54	-0-	77	1	258	2	Y	1			16
10	403 X	6	-0-	-397	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			16
11	570 X	501	-0-	-69	-0-	120	1	381	2	Y	-0-			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	49	3	Y	-0-	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	89	3	Y	-0-	1
*10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	44	3	Y	-0-	1
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	38	3	Y	-0-	1

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682															
06		4500 X	4394	-0-	-106	-0-	-0-		4371	3	23	9	N	21	100
07		4650 X	3571	-0-	-1079	-0-	-0-		3536	3	35	9	N	32	132
08		4898 X	4459	-0-	-439	-0-	-0-		4428	3	31	9	N	28	160
09		4740 X	4269	-0-	-471	-0-	-0-		4232	3	37	9	N	34	194
10		4526 X	3433	-0-	-1093	-0-	-0-		3402	3	31	9	N	28	57
*11		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	-0-		4559	3	37	9	N	34	91

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942															
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	9	3	Y	-0-	4
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	90	3	Y	-0-	4
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	153	3	Y	-0-	4
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	76	3	Y	1	5
*10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	68	3	Y	-0-	5
													Y	-0-	5

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750															
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1755	2	N	-0-	13
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1599	2	N	-0-	13
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1843	2	N	2	15
09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9					
*10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	1529	2	N	-0-	15
									66	1	1959	2	N	2	17
*11		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9					
									62	1	1933	2	N	-0-	17
															17

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890															
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1839	2	N	-0-	67
07		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1945	2	N	1	68
08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9					
09		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	2146	2	N	-0-	68
*10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1911	2	N	-0-	68
*11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1802	2	N	-0-	68
									58	1	1814	2	N	-0-	68

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905															
06		4950 X	4864	-0-	-86	-0-	-0-		155	1	4707	2	N	2	50
07		5301 X	4685	-0-	-616	-0-	-0-		2	9					
08		5301 X	4585	-0-	-716	-0-	-0-		152	1	4533	2	N	-0-	50
09		4980 X	4180	-0-	-800	-0-	-0-		150	1	4433	2	N	2	52
*10		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9					
*11		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	4038	2	N	-0-	52
									166	1	4924	2	N	-0-	52
									156	1	4851	2	N	-0-	52

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
MOLHUSEN		WELL #: 1		RRCID -> 255038		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			90
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			90
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			90
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			90
*10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			90
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			90

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2		WELL #: 6H		RRCID -> 268321		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003				
06	17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	1733	1	N	42			105
						46	9					
07	15252 X	13944	-0-	-1308	-0-	970	1	N	29			134
						32	9					
08	15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	881	1	N	38			172
						42	9					
09	16770 X	16117	-0-	-653	-0-	919	1	N	37			209
						41	9					
10	17639 X	17198	-0-	-441	-0-	986	1	N	48	174	1	83
						53	9					
11	17070 X	16588	-0-	-482	-0-	979	1	N	42			125
						46	9					

HILL-IP (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 271690		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354				
06	23700 X	20908	-0-	-2792	-0-	445	1	N	162			309
						178	9					
07	24490 X	21765	-0-	-2725	-0-	465	1	N	128	183	1	254
						141	9					
08	24490 X	20015	-0-	-4475	-0-	465	1	N	174	176	1	252
						191	9					
09	23130 X	20190	-0-	-2940	-0-	443	1	Y	146	182	1	216
						161	9					
10	21855 X	20866	-0-	-989	-0-	465	1	Y	196	186	1	226
						216	9					
11	21060 X	20486	-0-	-574	-0-	449	1	Y	153	180	1	199
						168	9					

A. E. DEAN GU 1		WELL #: 7H		RRCID -> 274269		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336				
06	22440 X	21737	-0-	-703	-0-	21376	3	Y	328	374	1	101
						851	1	Y	307	312	1	96
07	27373 X	27373	-0-	-0-	-0-	338	9					
08	25486 X	25486	-0-	-0-	-0-	917	1	Y	289	302	1	83
						318	9					
09	24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	875	1	Y	282	204	1	161
						310	9					
*10	24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	893	1	Y	281	310	1	132
						309	9					
*11	23863 X	23863	-0-	-0-	-0-	884	1	Y	240	273	1	99
						264	9					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	22530 X	20858	-0-	-1672	-0-	20580	3	278	9	Y	253	289	1		78
07	27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	851	1	26168	3	Y	238	242	1		74
						262	9								
08	25004 X	25004	-0-	-0-	-0-	902	1	23857	3	Y	223	233	1		64
						245	9								
09	24159 X	24159	-0-	-0-	-0-	864	1	23054	3	Y	219	158	1		125
						241	9								
*10	24623 X	24623	-0-	-0-	-0-	882	1	23502	3	Y	217	240	1		102
						239	9								
*11	23869 X	23869	-0-	-0-	-0-	884	1	22704	3	Y	255	252	1		105
						281	9								

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914															
06	160230 X	101098	-0-	-59132	-0-	5900	1	94389	3	N	735	550	1		426
						809	9								
07	164362 X	98271	-0-	-66091	-0-	6167	1	91268	3	N	760	705	1		481
						836	9								
08	149606 X	92179	-0-	-57427	-0-	6104	1	85313	3	N	693	698	1		476
						762	9								
09	129810 X	84221	-0-	-45589	-0-	5950	1	77367	3	Y	822	733	1		565
						904	9								
10	118730 X	82279	-0-	-36451	-0-	6013	1	75551	3	Y	650	896	1		319
						715	9								
11	101100 X	75845	-0-	-25255	-0-	5908	1	69034	3	Y	821	549	1	1 8	590
						903	9								

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427															
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	721	187	1	78 8	456
07	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	2509	2695	1	4 8	266
08	254665 X	-0-	-0-	-254665	-0-					N	2004	1927	1	2 8	341
09	246450 X	-0-	-0-	-246450	-0-					N	1559	1446	1	5 8	449
10	254665 X	-0-	-0-	-254665	-0-					N	1238	1440	1		247
11	246450 X	-0-	-0-	-246450	-0-					N	875	728	1	2 8	392

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442															
06	3000 N	1980	-0-	-1020	1340	1980	2			Y	-0-				-0-
07	3100 N	1957	-0-	-1143	197	2	1	1955	2	Y	-0-				-0-
*08	2201 N	1865	-0-	-336	-0-	2	1	1863	2	Y	-0-				-0-
*09	1980 N	1246	-0-	-734	-0-	1	1	1245	2	Y	-0-				-0-
*10	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1906	2			Y	-0-				-0-
11	1800 N	1502	-0-	-298	-0-	1502	2			Y	-0-				-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450															
06	3000 N	1964	-0-	-1036	3650	1956	2	8	9	Y	7	6	1		5
07	3100 N	2086	-0-	-1014	2636	2	1	2081	2	Y	3	5	1		3
						3	9								
*08	3100 N	2560	-0-	-540	2096	3	1	2548	2	Y	8	6	1		5
						9	9								
*09	3000 N	2223	-0-	-777	1319	1	1	2211	2	Y	10	6	1		9
						11	9								
*10	3100 N	2283	-0-	-817	502	2272	2	11	9	Y	10	13	1		6
11	2490 N	1773	-0-	-717	-0-	1763	2	10	9	Y	9	7	1		8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
*08	527 N	522	-0-	-5	-0-	1	1	521	2	Y	-0-					-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

06	3000 N	2809	-0-	-191	7928	2798	2	11	9	Y	10	7	1			7
07	3100 N	2756	-0-	-344	7584	2	1	2751	2	Y	3	6	1			4
*08	3100 N	2842	-0-	-258	7326	3	1	2830	2	Y	8	7	1			5
*09	3000 N	2684	-0-	-316	7010	9	1	2672	2	Y	10	6	1			9
*10	3100 N	2504	-0-	-596	6414	11	1	11	9	Y	10	13	1			6
*11	3000 N	3888	-0-	888	7302	2493	2	20	9	Y	18	8	1			16

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

06	1260 N	393	-0-	-867	-0-	392	2	1	9	N	1	1	1			1
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	2	1	1487	2	N	1	1	1			1
*08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	1300	2	N	2	2	1			1
*09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	2	1	1757	2	N	5	2	1			4
*10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	6	1	1504	2	N	3	5	1			2
11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1247	2	3	9	N	3	2	1			3

KARGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1793	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1	1	1334	2	Y	1	2	1			1
*08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1	1	1116	2	Y	1	1	1			1
*09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1	1	1533	2	Y	2	1	1			2
*10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	2	1	1529	2	Y	2	3	1			1
11	210 N	18	-0-	-192	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																			
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747											COMPL. DATE 03/14/1981			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 8730 - 10140		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
06	1926 N	1525	-0-	-401	-0-	-0-	66 1	1453 3	Y	5	6 1			3					
07	1767 N	1466	-0-	-301	-0-	-0-	6 9	1397 3	Y	4	5 1			2					
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	1969 3	Y	9	7 1			4					
09	1530 N	1415	-0-	-115	-0-	-0-	4 9	1343 3	Y	6	7 1			3					
*10	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	-0-	91 1	1249 3	Y	6	7 1			2					
*11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	10 9	1627 3	Y	10	8 1			4					
							65 1												
							7 9												
							59 1												
							7 9												
							79 1												
							11 9												
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859											COMPL. DATE 12/18/1980			TOTAL DEPTH 10574			PERF.10114 - 10368		
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	695 2	Y	-0-				-0-					
07	744 N	737	-0-	-7	-0-	-0-	52 1	685 2	Y	-0-				-0-					
*08	744 N	718	-0-	-26	-0-	-0-	50 1	668 2	Y	-0-				-0-					
*09	720 N	701	-0-	-19	-0-	-0-	55 1	646 2	Y	-0-				-0-					
10	744 N	348	-0-	-396	-0-	-0-	24 1	324 2	Y	-0-				-0-					
11	690 N	3	-0-	-687	-0-	-0-	3 2		Y	-0-				-0-					
FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892											COMPL. DATE 04/03/1981			TOTAL DEPTH 10570			PERF.10183 - 10458		
06	3000 N	1738	-0-	-1262	-0-	247	1734 2	4 9	Y	4	2 1			3					
07	2012 N	1765	-0-	-247	-0-	-0-	1 1	1764 2	Y	-0-	2 1			1					
*08	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	-0-	2 1	1758 2	Y	4	3 1			2					
							4 9												
*09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	2257 2	Y	6	3 1			5					
							7 9												
*10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1882 2	3 9	Y	3	6 1			2					
*11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1737 2	6 9	Y	5	3 1			4					
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860											COMPL. DATE 12/11/1981			TOTAL DEPTH 10912			PERF.10520 - 10770		
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	715 1	1933 2	Y	2	7 1			1					
							2 9												
07	2139 N	1807	-0-	-332	-0-	-0-	429 1	1376 2	Y	2				3					
							2 9												
*08	2201 N	1745	-0-	-456	-0-	-0-	77 1	1666 2	Y	2				5					
							2 9												
*09	2250 N	1793	-0-	-457	-0-	-0-	82 1	1708 2	Y	3				8					
							3 9												
10	1798 N	1636	-0-	-162	-0-	-0-	69 1	1567 2	Y	-0-				8					
11	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	-0-	81 1	1595 2	Y	2				10					
							2 9												
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601											COMPL. DATE 03/13/1982			TOTAL DEPTH 10850			PERF.10472 - 10718		
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	-0-	1214 1	3283 2	Y	7	18 1			4					
							8 9												
07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	896 1	2593 2	Y	6				10					
							7 9												
*08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1	3057 2	Y	7				17					
							8 9												
*09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	122 1	2638 2	Y	7				24					
							8 9												
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	2851 2	Y	-0-	1 5			23					
*11	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	2839 2	Y	5				28					
							6 9												

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
GOLDEN GAS UNIT //CONT.// 040798												
WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1800 N	1767	-0-	-33	-0-	119	1	1645	2	Y	3	5
						3	9				8	1
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	163	1	2156	2	Y	1	6
						1	9					
*08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	148	1	1986	2	Y	5	11
						6	9					
*09	1770 N	1676	-0-	-94	-0-	130	1	1539	2	Y	6	7
						7	9				10	1
10	1922 N	1647	-0-	-275	-0-	114	1	1524	2	Y	8	15
						9	9					
11	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	128	1	1484	2	Y	7	22
						8	9					
VINSON GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415												
06	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	86	1	1169	2	Y	1	2
						1	9				4	1
07	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	91	1	1206	2	Y	-0-	2
*08	1302 N	1117	-0-	-185	-0-	77	1	1038	2	Y	2	4
						2	9					
*09	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	78	1	924	2	Y	3	3
						3	9				4	1
10	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	84	1	1126	2	Y	3	6
						3	9					
*11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	104	1	1211	2	Y	3	9
						3	9					
GARRETT, COLLIE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482												
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	9	1	132	2	Y	1	2
						1	9				5	1
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-	2
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	2	4
						2	9					
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	3	3
						3	9				4	1
10	217 N	58	-0-	-159	-0-	4	1	53	2	Y	1	4
						1	9					
11	180 N	51	-0-	-129	-0-	4	1	46	2	Y	1	5
						1	9					
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322												
06	5250 X	4181	-0-	-1069	-0-	4172	2	9	9	Y	8	6
											6	1
07	5425 X	1623	-0-	-3802	-0-	2	1	1620	2	Y	1	2
						1	9				5	1
*08	5425 X	2146	-0-	-3279	-0-	2	1	2141	2	Y	3	2
						3	9				3	1
*09	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	4	1	6411	2	Y	17	14
						19	9				5	1
*10	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	1	1	5564	2	Y	11	7
						12	9				18	1
*11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4245	2	12	9	Y	11	10
											8	1
AKINS-REEVES GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120												
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	70	1	1530	3	Y	-0-	-0-
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	77	1	1635	3	Y	-0-	-0-
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	77	1	1664	3	Y	-0-	-0-
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	78	1	1629	3	Y	-0-	-0-
*10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	77	1	1641	3	Y	-0-	-0-
11	1680 N	1395	-0-	-285	-0-	63	1	1332	3	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	3168	-0-	168	168	137	1	3031	3	Y	-0-				-0-
07	2826 N	2658	-0-	-168	-0-	118	1	2540	3	Y	-0-				-0-
08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	139	1	3010	3	Y	-0-				-0-
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	131	1	2730	3	Y	-0-				-0-
*10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	163	1	3489	3	Y	-0-				-0-
11	2760 X	1590	-0-	-1170	-0-	72	1	1518	3	Y	-0-				-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	115	1	310	2	Y	5	21	1		3
07	186 N	71	-0-	-115	-0-	21	1	49	2	Y	1				4
*08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	84	1	1836	2	Y	44				48
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	5				53
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-	3	5		50
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	160	2	Y	3				53

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	639	1	1730	2	Y	-0-				-0-
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	437	1	1359	2	Y	-0-				-0-
*08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	79	1	1712	2	Y	-0-				-0-
*09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1544	2	Y	-0-				-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1639	2	Y	-0-				-0-
*11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-				-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	745	1	2017	2	Y	5	19	1		3
07	2604 X	2079	-0-	-525	-0-	528	1	1544	2	Y	6				9
*08	2356 X	1790	-0-	-566	-0-	79	1	1704	2	Y	6				15
*09	2760 X	1541	-0-	-1219	-0-	68	1	1467	2	Y	5				20
10	2852 X	1740	-0-	-1112	-0-	75	1	1664	2	Y	1	1	5		20
11	2760 X	1673	-0-	-1087	-0-	81	1	1588	2	Y	4				24

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

06	3420 X	3060	-0-	-360	-0-	211	1	2849	2	Y	-0-				-0-
07	3534 X	2981	-0-	-553	-0-	206	1	2775	2	Y	-0-				-0-
*08	3534 X	2943	-0-	-591	-0-	203	1	2740	2	Y	-0-				-0-
*09	3060 X	2920	-0-	-140	-0-	228	1	2692	2	Y	-0-				-0-
10	3162 X	2820	-0-	-342	-0-	197	1	2623	2	Y	-0-				-0-
11	3060 X	1871	-0-	-1189	-0-	142	1	1729	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DRIVER GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	195	1	2643	2	Y	2	5	1	3
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	201	1	2638	2	Y	1			4
*08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	192	1	2590	2	Y	2			6
*09	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	209	1	2475	2	Y	4	5	1	5
10	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	196	1	2619	2	Y	5			10
*11	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	228	1	2648	2	Y	5			15

JAMES GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158														
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2018 - P/A 06/03/18														

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667														
06	870 N	550	-0-	-320	-0-	148	1	399	2	Y	3	31	1	2
07	899 N	213	-0-	-686	-0-	58	1	154	2	Y	1			3
*08	899 N	213	-0-	-686	-0-	9	1	202	2	Y	2			5
*09	540 N	47	-0-	-493	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			5
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	4	1	95	2	Y	-0-	1	5	4
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			4

MENEFEHE HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524														
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	Y	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	510	2	Y	-0-			-0-
*08	558 N	537	-0-	-21	-0-	37	1	500	2	Y	-0-			-0-
*09	540 N	513	-0-	-27	-0-	40	1	473	2	Y	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	-0-			-0-
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	Y	-0-			-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788														
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	477	1	1292	2	Y	3	8	1	2
07	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	273	1	977	2	Y	2			4
*08	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	56	1	1210	2	Y	3			7
*09	1590 N	1370	-0-	-220	-0-	62	1	1304	2	Y	4			11
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	Y	-0-	1	5	10
*11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	68	1	1330	2	Y	3			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1131	-0-	-159	-0-	1124	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	1333 N	776	-0-	-557	-0-	1	1	773	2	Y	2	4	1			2
*08	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	2	9	1153	2	Y	5	4	1			3
*09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	6	9	1210	2	Y	8	4	1			7
*10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	9	9	6	9	Y	5	9	1			3
11	1110 N	219	-0-	-891	-0-	218	2	1	9	Y	1	3	1			1

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

06	1440 N	1243	-0-	-197	-0-	1242	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1	1	1705	2	Y	1	1	1			1
*08	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1	9	1313	2	Y	1	1	1			1
*09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1	9	1528	2	Y	2	1	1			2
*10	1705 N	1238	-0-	-467	-0-	2	9	2	9	Y	2	3	1			1
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	2	9	1315	2	Y	2	1	1			2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

06	3000 N	3086	-0-	86	4969	833	1	2252	2	Y	1	6	1			1
07	3100 N	2242	-0-	-858	4111	571	1	1669	2	Y	2					3
*08	3100 N	2565	-0-	-535	3576	114	1	2448	2	Y	3					6
*09	5707 X	2131	-0-	-3576	-0-	97	1	2031	2	Y	3					9
10	2914 X	2196	-0-	-718	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-					9
11	2820 X	2274	-0-	-546	-0-	110	1	2162	2	Y	2					11

KARGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	2	1			1
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	186 N	119	-0-	-67	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	1			1

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	Y	2	1	1	1
07	1705 N	881	-0-	-824	-0-	881	2			Y	-0-	1	1	-0-
*08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	2	1	1582	2	Y	2	1	1	1
*09	1920 N	1515	-0-	-405	-0-	2	9	1513	2	Y	1	1	1	1
*10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2	2	1	1
11	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	1502	2	1	9	Y	1	1	1	1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	157	1	2129	2	Y	2	6	1	3
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	169	1	2209	2	Y	1			4
*08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	167	1	2245	2	Y	3			7
*09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	189	1	2233	2	Y	4	6	1	5
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	174	1	2330	2	Y	6			11
*11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	206	1	2393	2	Y	6			17

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2153	2	33	9	Y	30	19	1	22
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1	1	1679	2	Y	8	20	1	10
*08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	9	9	1675	2	Y	20	18	1	12
*09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	22	9	1758	2	Y	32	17	1	27
*10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1	1	28	9	Y	25	36	1	16
*11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	35	9	36	9	Y	33	20	1	29

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

06	3000 N	1783	-0-	-1217	-0-	2775	1783	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2151	-0-	-949	-0-	1826	2	2149	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	2186	-0-	-914	-0-	912	2	2184	2	Y	-0-			-0-
*09	2916 N	2004	-0-	-912	-0-	1	1	2003	2	Y	-0-			-0-
*10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-			-0-
11	2130 N	1930	-0-	-200	-0-	1930	2			Y	-0-			-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2582 N	1924	-0-	-658	-0-	1912	2	12	9	Y	11	7	1	8
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2	1	2055	2	Y	4	7	1	5
						4	9							
*08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2	1	2104	2	Y	10	9	1	6
						11	9							
*09	1920 N	1884	-0-	-36	-0-	1	1	1868	2	Y	14	8	1	12
						15	9							
*10	2046 N	1693	-0-	-353	-0-	1683	2	10	9	Y	9	15	1	6
11	2040 N	1345	-0-	-695	-0-	1334	2	11	9	Y	10	7	1	9

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448														
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1520	2	9	9	Y	8	6	1	6
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1	1	1590	2	Y	2	5	1	3
						2	9							
*08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	2	1	1513	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
*09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1	1	1437	2	Y	10	6	1	8
						11	9							
*10	961 N	17	-0-	-944	-0-	17	2			Y	-0-	8	1	-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10108 - 10410														
06	1906 N	1545	-0-	-361	-0-	106	1	1439	2	Y	-0-	2	1	1
07	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	122	1	1598	2	Y	1			2
						1	9							
*08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	132	1	1787	2	Y	2			4
						2	9							
*09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	174	1	2066	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	151	1	2012	2	Y	4			7
						4	9							
11	1860 N	1407	-0-	-453	-0-	110	1	1295	2	Y	2			9
						2	9							

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142														
06	3540 X	3323	-0-	-217	-0-	144	1	3169	3	Y	9	9	1	5
						10	9							
07	3658 X	3114	-0-	-544	-0-	139	1	2966	3	Y	8	9	1	4
						9	9							
08	3658 X	3304	-0-	-354	-0-	146	1	3147	3	Y	10	10	1	4
						11	9							
09	3360 X	3069	-0-	-291	-0-	140	1	2917	3	Y	11	10	1	5
						12	9							
*10	3441 X	3012	-0-	-429	-0-	134	1	2866	3	Y	11	12	1	4
						12	9							
11	3330 X	1583	-0-	-1747	-0-	74	1	1501	3	Y	7	8	1	3
						8	9							

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2749	2	6 9	Y	5	4 1	4
07	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	3 1	2930	2	Y	3	4 1	3
*08	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3 9	3001	2	Y	5	5 1	3
*09	2760 N	2697	-0-	-63	-0-	6 9	2688	2	Y	7	4 1	6
*10	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	8 9	2948	2	Y	6	8 1	4
11	2910 N	2672	-0-	-238	-0-	2663	2	9 9	Y	8	5 1	7
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 10508 - 10704												
06	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	710	1	1924	2	Y	6 15 1	3
07	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	335	1	997	2	Y	3	6
*08	2108 N	1142	-0-	-966	-0-	50	1	1088	2	Y	4	10
*09	2280 N	1309	-0-	-971	-0-	55	1	1248	2	Y	5	15
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	110	1	2453	2	Y	1 1 5	15
*11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	Y	4	19
						4	9					
MENEFFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826												
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	Y	12 27 1	18
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	13 9	643	2	Y	5		23
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	49 1	622	2	Y	11		34
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	6 9	558	2	Y	13	30 1	17
10	527 N	330	-0-	-197	-0-	46 1	296	2	Y	11		28
11	510 N	71	-0-	-439	-0-	12 9	64	2	Y	2		30
						5 1						
						2	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 10554 - 10780													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	555	1	1501	2	Y	5	16 1	3
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	321	1	960	2	Y	5		8
*08	1488 N	1275	-0-	-213	-0-	56	1	1215	2	Y	4		12
*09	1950 N	1502	-0-	-448	-0-	68	1	1426	2	Y	7		19
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	2	Y	-0-	1 5	18
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	78	1	1562	2	Y	5		23

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090													
06	870 N	763	-0-	-107	-0-	33	1	730	3	Y	-0-		-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	36	1	755	3	Y	-0-		-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	3	Y	-0-		-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	3	Y	-0-		-0-
*10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	3	Y	-0-		-0-
11	810 N	671	-0-	-139	-0-	31	1	640	3	Y	-0-		-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390													
06	3090 X	2986	-0-	-104	-0-	203	1	2773	2	Y	9	22 1	13
07	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	202	1	2657	2	Y	3		16
*08	3069 X	2934	-0-	-135	-0-	202	1	2720	2	Y	11		27
*09	3000 X	2922	-0-	-78	-0-	226	1	2678	2	Y	16	24 1	19
10	3100 X	2878	-0-	-222	-0-	196	1	2658	2	Y	22		41
*11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	247	1	2872	2	Y	22		63

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	3	Y	5	3
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	55	1	1172	3	Y	4	2
08	1519 N	1130	-0-	-389	-0-	50	1	1074	3	Y	5	2
09	1380 N	1084	-0-	-296	-0-	49	1	1031	3	Y	4	2
*10	1240 N	974	-0-	-266	-0-	43	1	924	3	Y	6	2
11	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	46	1	950	3	Y	6	2

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418												
06	2400 N	2348	-0-	-52	-0-	158	1	2190	2	Y	-0-	-0-
07	2480 N	2274	-0-	-206	-0-	160	1	2114	2	Y	-0-	-0-
*08	2325 N	2146	-0-	-179	-0-	146	1	2000	2	Y	-0-	-0-
*09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	196	1	2329	2	Y	-0-	-0-
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	182	1	2447	2	Y	-0-	-0-
*11	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	214	1	2492	2	Y	-0-	-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391												
06	1470 N	1051	-0-	-419	-0-	1047	2	4	9	Y	4	3
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1	1	1401	2	Y	3	3
*08	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1	1	1337	2	Y	4	3
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1	1	1260	2	Y	7	6
*10	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	1245	2	7	9	Y	6	4
11	1290 N	969	-0-	-321	-0-	963	2	6	9	Y	5	5

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1789	2	31	9	Y	28	19	1	20
07		1488 N	1184	-0-	-304	-0-	1	1	1175	2	Y	7	19	1	8
							8	9							
*08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	2	1	1811	2	Y	23	17	1	14
							25	9							
*09		1830 N	1746	-0-	-84	-0-	1	1	1709	2	Y	33	19	1	28
							36	9							
*10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1717	2	30	9	Y	27	38	1	17
11		1770 N	1437	-0-	-333	-0-	1406	2	31	9	Y	28	20	1	25

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10162 - 10334															
06		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3751	2	39	9	Y	35	23	1	25
07		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3	1	3053	2	Y	9	23	1	11
							10	9							
*08		3131 X	2828	-0-	-303	-0-	3	1	2801	2	Y	22	20	1	13
							24	9							
*09		3030 X	2648	-0-	-382	-0-	1	1	2613	2	Y	31	18	1	26
							34	9							
*10		3131 X	2662	-0-	-469	-0-	2636	2	26	9	Y	24	35	1	15
11		3030 X	2075	-0-	-955	-0-	2049	2	26	9	Y	24	18	1	21

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470															
06		3570 X	3329	-0-	-241	-0-	230	1	3089	2	Y	9	27	1	15
							10	9							
07		3689 X	3596	-0-	-93	-0-	255	1	3337	2	Y	4			19
							4	9							
*08		3689 X	3485	-0-	-204	-0-	240	1	3230	2	Y	14			33
							15	9							
*09		3570 X	2646	-0-	-924	-0-	202	1	2426	2	Y	16	30	1	19
							18	9							
10		3596 X	3521	-0-	-75	-0-	243	1	3247	2	Y	28			47
							31	9							
*11		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	275	1	3196	2	Y	24			71
							26	9							

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408															
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-			-0-
07		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			-0-
*08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498															
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-			-0-
*11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VINSON GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDEN GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480															
06	3000	N	3082	-0-	82	82	209	1	2864	2	Y	8	21	1	12
07	3172	X	3090	-0-	-82	-0-	218	1	2869	2	Y	3			15
*08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	205	1	2768	2	Y	10			25
*09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	227	1	2691	2	Y	15	22	1	18
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	210	1	2823	2	Y	21			39
*11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	241	1	2812	2	Y	18			57

VINSON GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452															
06	8580	X	3028	-0-	-5552	-0-	216	1	2812	2	Y	-0-	1	1	1
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	350	1	4639	2	Y	1			2
*08	2449	X	2244	-0-	-205	-0-	154	1	2089	2	Y	1			3
*09	3030	X	162	-0-	-2868	-0-	12	1	150	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	4991	X	1034	-0-	-3957	-0-	61	1	972	2	Y	1			1
11	4830	X	310	-0-	-4520	-0-	24	1	286	2	Y	-0-			1

AKINS-REEVES GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101															
06	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	126	1	2769	3	Y	15	16	1	8
07	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	131	1	2792	3	Y	17	17	1	8
08	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	135	1	2904	3	Y	19	19	1	8
09	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	135	1	2800	3	Y	20	19	1	9
*10	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	131	1	2804	3	Y	23	24	1	8
11	2970	X	2163	-0-	-807	-0-	100	1	2041	3	Y	20	20	1	8

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
GOLDEN GAS UNIT //CONT.// 040798												
WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	117	1	1593	2	Y	14	24
07	1891 N	1149	-0-	-742	-0-	15	9	1068	2	Y	4	28
*08	1829 N	1474	-0-	-355	-0-	77	1	1356	2	Y	17	45
*09	1770 N	520	-0-	-1250	-0-	4	9	474	2	Y	8	13
10	1147 N	838	-0-	-309	-0-	99	1	771	2	Y	13	26
11	1440 N	6	-0-	-1434	-0-	19	9				40	1
						37	1					
						9	9					
						53	1					
						14	9					
						6	2					

KINSEY, JOE S. GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GOLDEN GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407												
06	4620 X	4032	-0-	-588	-0-	281	1	3751	2	Y	-0-	-0-
07	4061 X	4008	-0-	-53	-0-	284	1	3724	2	Y	-0-	-0-
*08	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	303	1	4109	2	Y	-0-	-0-
*09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	322	1	3837	2	Y	-0-	-0-
10	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	300	1	4050	2	Y	-0-	-0-
*11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	350	1	4062	2	Y	-0-	-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL												
WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472												
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2697	2	25	9	Y	23	17
07	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	2	1	3071	2	Y	8	10
*08	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	9	9	2852	2	Y	20	12
*09	2670 N	2647	-0-	-23	-0-	3	1	2614	2	Y	29	25
*10	2759 N	2121	-0-	-638	-0-	22	9				17	11
11	2670 N	2125	-0-	-545	-0-	1	1				31	1
						32	9				26	9
						2102	2				24	14
						2099	2					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	65	1	171	2	Y	1	3	1	1
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	1	9							1
*08	310 N	209	-0-	-101	-0-	54	1	116	2	Y	-0-			1
						9	1	199	2	Y	1			2
						1	9							
*09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			2
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	5	1
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			1

KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302														
06	3930 X	3526	-0-	-404	-0-	3523	2	3	9	N	3	2	1	2
07	4061 X	3621	-0-	-440	-0-	3	1	3617	2	N	1	2	1	1
						1	9							
*08	3875 X	3400	-0-	-475	-0-	3	1	3395	2	N	2	2	1	1
						2	9							
*09	3750 X	3175	-0-	-575	-0-	2	1	3170	2	N	3	2	1	2
						3	9							
*10	3875 X	3116	-0-	-759	-0-	3114	2	2	9	N	2	3	1	1
11	3540 X	3073	-0-	-467	-0-	3069	2	4	9	N	4	2	1	3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772														
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	120	1	325	2	N	3	12	1	2
						3	9							
07	527 N	434	-0-	-93	-0-	119	1	312	2	N	3			5
						3	9							
*08	372 N	352	-0-	-20	-0-	16	1	333	2	N	3			8
						3	9							
*09	450 N	338	-0-	-112	-0-	15	1	319	2	N	4			12
						4	9							
10	434 N	209	-0-	-225	-0-	9	1	200	2	N	-0-	1	5	11
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			11

KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436														
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2960	2	43	9	N	39	31	1	28
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3	1	3583	2	N	17	26	1	19
						19	9							
*08	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	4	1	3508	2	N	39	35	1	23
						43	9							
*09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	2	1	3289	2	N	57	32	1	48
						63	9							
*10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3026	2	45	9	N	41	63	1	26
11	2940 X	2860	-0-	-80	-0-	2803	2	57	9	N	52	32	1	46

KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060														
06	11760 X	11095	-0-	-665	-0-	11089	2	6	9	Y	5	4	1	4
07	11966 X	11548	-0-	-418	-0-	10	1	11536	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
*08	11966 X	11459	-0-	-507	-0-	12	1	11441	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
*09	11550 X	11024	-0-	-526	-0-	6	1	11010	2	Y	7	4	1	6
						8	9							
*10	11935 X	11265	-0-	-670	-0-	1	1	11257	2	Y	6	8	1	4
						7	9							
11	11160 X	10191	-0-	-969	-0-	10183	2	8	9	Y	7	5	1	6

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CPTY: RUSK	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
WATSON GAS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529 2			Y	-0-			-0-	
07	13485 X	12980	-0-	-505	-0-	11 1	12969 2		Y	-0-			-0-	
*08	13764 X	12910	-0-	-854	-0-	13 1	12897 2		Y	-0-			-0-	
*09	13530 X	12403	-0-	-1127	-0-	7 1	12396 2		Y	-0-			-0-	
*10	13981 X	12724	-0-	-1257	-0-	1 1	12723 2		Y	-0-			-0-	
11	13530 X	11577	-0-	-1953	-0-	11577 2			Y	-0-			-0-	

WATSON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410														
06	4050 X	3897	-0-	-153	-0-	3889 2	8 9		N	7	5 1		5	
07	4185 X	4001	-0-	-184	-0-	3 1	3995 2		N	3	5 1		3	
*08	4185 X	3965	-0-	-220	-0-	4 1	3954 2		N	6	5 1		4	
*09	4050 X	3840	-0-	-210	-0-	2 1	3828 2		N	9	5 1		8	
*10	4185 X	3855	-0-	-330	-0-	10 9				7	11 1		4	
11	3900 X	3158	-0-	-742	-0-	3847 2	8 9		N	7	5 1		7	
						3149 2	9 9		N	8				

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.														
SMITH, B.G. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SMITH, B. G. ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOWLES ENERGY, INC.														
CHERRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436														
06	930 N	842	-0-	-88	-0-	836 2	6 9		N	5			107	
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1039 2	6 9		N	5			112	
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1090 2	4 9		N	4	1 8		115	
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	850 2	6 9		N	5			120	
10	1054 N	776	-0-	-278	-0-	765 2	11 9		N	10			130	
11	1050 N	773	-0-	-277	-0-	767 2	6 9		N	5			135	

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384														
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-			22	
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-			22	
08	372 N	197	-0-	-175	-0-	197 2			N	-0-			22	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-			22	
10	341 N	134	-0-	-207	-0-	134 2			N	-0-			22	
11	180 N	76	-0-	-104	-0-	76 2			N	-0-			22	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097								
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184766	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10087 - 10387
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		30
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		30
08		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2		N	-0-		30
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		30
10		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		N	-0-		30
11		420 N	291	-0-	-129	-0-	291 2		N	-0-		30

BREITBURN OPERATING L.P.				090732								
HART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148145	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	9842 - 10537
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152304	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10432 - 10646
06		480 N	360	-0-	-120	-0-	345 2	15 9	Y	14		63
07		465 N	348	-0-	-117	-0-	348 2		Y	-0-		63
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-		63
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-		63
*10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		63
11		420 N	320	-0-	-100	-0-	320 2		Y	-0-		63

LOFTIS HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	153338	COMPL. DATE	11/25/1994	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	9828 - 10484
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-		82
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		82
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		82
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		82
*10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

HART GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199700	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	9156 - 10547
06		810 N	795	-0-	-15	-0-	795 2		Y	-0-		119
07		868 N	813	-0-	-55	-0-	812 2	1 9	Y	1		120
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	895 2	21 9	Y	19		139
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	892 2	3 9	Y	3		142
*10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	6		148
*11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	908 2	1 9	Y	1		149

RESCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200192	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9154 - 10600
06		1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1056 2	11 9	Y	10		50
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1262 2	12 9	Y	11		61
08		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1570 2	1 9	Y	1		62
09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1049 2	2 9	Y	2	47 1	17
*10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	3		20
11		990 N	974	-0-	-16	-0-	971 2	3 9	Y	3		23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10320 - 10544														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1148	2	9	9	Y	8	26
07		1240 N	1237	-0-	-3	-0-		1228	2	9	9	Y	8	34
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1321	2	1	9	Y	1	35
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1258	2	1	9	Y	1	10
*10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-	10
11		1290 N	1106	-0-	-184	-0-		1102	2	4	9	Y	4	14

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660														
06		2010 N	1657	-0-	-353	-0-		1654	2	3	9	Y	3	51
07		2015 N	1174	-0-	-841	-0-		1170	2	4	9	Y	4	55
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1796	2	3	9	Y	3	58
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		1892	2	8	9	Y	7	27
*10		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						Y	7	34
*11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		1700	2	8	9	Y	7	41

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590														
06		1470 N	1067	-0-	-403	-0-		1067	2			N	-0-	59
07		1581 N	879	-0-	-702	-0-		879	2			N	-0-	59
08		1457 N	1210	-0-	-247	-0-		1210	2			N	-0-	59
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	2			N	-0-	59
*10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	7	66
11		1170 N	1101	-0-	-69	-0-		1098	2	3	9	N	3	69

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607														
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1485	2			N	-0-	118
07		1519 N	1422	-0-	-97	-0-		1418	2	4	9	N	4	122
08		1426 N	1375	-0-	-51	-0-		1375	2			N	-0-	122
09		1500 N	1354	-0-	-146	-0-		1354	2			N	-0-	122
*10		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-						N	10	132
11		1320 N	1227	-0-	-93	-0-		1210	2	17	9	N	15	147

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556														
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1591	2	12	9	Y	11	38
07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		1407	2	2	9	Y	2	40
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1196	2	2	9	Y	2	42
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1215	2	1	9	Y	1	43
*10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	1	44
*11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1223	2			Y	-0-	44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308 2	1 9	Y	1		35
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1377 2	1 9	Y	1		36
08		1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1327 2	1 9	Y	1		37
09		1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1298 2		Y	-0-		37
*10		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	2		39
11		1290 N	1283	-0-	-7	-0-	1282 2	1 9	Y	1		40

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648												
06		510 N	469	-0-	-41	-0-	467 2	2 9	Y	2		19
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	369 2	1 9	Y	1		20
08		713 N	457	-0-	-256	-0-	457 2		Y	-0-		20
09		480 N	274	-0-	-206	-0-	274 2		Y	-0-		20
*10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		20
11		450 N	240	-0-	-210	-0-	240 2		Y	-0-		20

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610												
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1725 2	7 9	Y	6		77
07		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1357 2	4 9	Y	4	38 1	43
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1438 2	3 9	Y	3		46
09		1710 N	1248	-0-	-462	-0-	1246 2	2 9	Y	2		48
*10		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	4		52
11		1380 N	1257	-0-	-123	-0-	1250 2	7 9	Y	6		58

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820												
06		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2569 2	10 9	Y	9		35
07		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2508 2	8 9	Y	7		42
08		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2409 2	3 9	Y	3		45
09		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2273 2	10 9	Y	9		54
*10		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	12		66
*11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2342 2	1 9	Y	1		67

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698												
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1480 2	1 9	Y	1		30
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1467 2	6 9	Y	5		35
08		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1524 2	3 9	Y	3		38
09		1470 N	1461	-0-	-9	-0-	1457 2	4 9	Y	4		42
*10		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	2		44
11		1470 N	907	-0-	-563	-0-	900 2	7 9	Y	6		50

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634												
06		1710 N	1274	-0-	-436	-0-	1274 2		N	-0-		130
07		1581 N	1181	-0-	-400	-0-	1181 2		N	-0-		130
08		1271 N	971	-0-	-300	-0-	971 2		N	-0-		130
09		1260 N	1020	-0-	-240	-0-	1020 2		N	-0-		130
*10		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		130
11		930 N	767	-0-	-163	-0-	764 2	3 9	N	3		133

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608												
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-		69
07		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1179 2	1 9	Y	1		70
08		1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231 2		Y	-0-		70
09		1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1172 2		Y	-0-		70
*10		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	2		72
11		1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1121 2	1 9	Y	1		73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2298	2	6 9	Y	5		110
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	2	8 9	Y	7		117
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2 9	Y	2		119
09		2310 N	2012	-0-	-298	-0-	2012	2		Y	-0-		119
*10		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-				Y	-0-	67 1	52
11		2040 N	1799	-0-	-241	-0-	1796	2	3 9	Y	3		55

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816													
06		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1027	2	2 9	N	2		69
07		1085 N	826	-0-	-259	-0-	826	2		N	-0-		69
08		1085 N	755	-0-	-330	-0-	755	2		N	-0-		69
09		1020 N	841	-0-	-179	-0-	841	2		N	-0-		69
*10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		69
*11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	780	2	6 9	N	5		74

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730													
06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1929	2	4 9	Y	4		36
07		2077 N	1915	-0-	-162	-0-	1914	2	1 9	Y	1		37
08		2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2		Y	-0-		37
09		1920 N	1829	-0-	-91	-0-	1829	2		Y	-0-		37
*10		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	4		41
*11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1 9	Y	1		42

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557													
06		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2581	2	7 9	Y	6		32
07		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2737	2	4 9	Y	4		36
08		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2 9	Y	2		38
09		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2827	2	7 9	Y	6		44
*10		2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	7		51
*11		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2675	2	1 9	Y	1		52

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704													
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-		27
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	2	3 9	Y	3		30
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		Y	-0-		30
09		1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1176	2	2 9	Y	2		32
*10		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	2		34
11		1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1300	2	2 9	Y	2		36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624												
06	2850 X	2824	-0-	-26	-0-	-0-	2811	2	13	9	Y	58
07	2945 X	2842	-0-	-103	-0-	-0-	2832	2	10	9	Y	67
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	2	1	9	Y	68
09	2820 N	2791	-0-	-29	-0-	-0-	2791	2			Y	18
*10	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-					Y	24
11	2820 N	2802	-0-	-18	-0-	-0-	2802	2			Y	24
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658												
06	2520 N	2334	-0-	-186	-0-	-0-	2331	2	3	9	Y	55
07	2604 N	1912	-0-	-692	-0-	-0-	1903	2	9	9	Y	63
08	2418 N	1780	-0-	-638	-0-	-0-	1779	2	1	9	Y	64
09	2340 N	1617	-0-	-723	-0-	-0-	1609	2	8	9	Y	28
*10	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-					Y	29
*11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2	10	9	Y	38
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537												
06	2400 N	2246	-0-	-154	-0-	-0-	2242	2	4	9	Y	59
07	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	2990	2	2	9	Y	61
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	Y	63
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	63
*10	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-					Y	66
*11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2	2	9	Y	68
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804												
06	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	-0-	1123	2	6	9	Y	62
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	Y	68
08	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	-0-	1030	2	2	9	Y	70
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	70
*10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	4
*11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	4
HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592												
06	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	-0-	1097	2	4	9	Y	81
07	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	-0-	1189	2	4	9	Y	85
08	868 N	758	-0-	-110	-0-	-0-	758	2			Y	85
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	85
*10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	93
*11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2	37	9	Y	44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		2700 X	2418	-0-	-282	-0-	2407	2	11	9	Y	108
07		2790 X	1819	-0-	-971	-0-	1813	2	6	9	Y	60
08		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2602	2	4	9	Y	64
09		2430 N	2103	-0-	-327	-0-	2100	2	3	9	Y	67
*10		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	73
11		2430 N	2281	-0-	-149	-0-	2279	2	2	9	Y	75

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742												
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1275	2	4	9	Y	27
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	28
08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	28
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	28
*10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	32
11		1050 N	902	-0-	-148	-0-	901	2	1	9	Y	33

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570												
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	2	3	9	Y	76
07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	Y	80
08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	80
09		1380 N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2			Y	80
*10		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	107
*11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1765	2	39	9	Y	47

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710												
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	Y	31
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	Y	37
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	Y	40
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	928	2	3	9	Y	43
*10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	44
11		780 N	677	-0-	-103	-0-	671	2	6	9	Y	49

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657												
06		1290 N	1053	-0-	-237	-0-	1053	2			Y	126
07		1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1152	2	1	9	Y	127
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	127
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	127
*10		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	130
*11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1338	2	24	9	Y	152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310 N	2061	-0-	-249	-0-	2038	2	23	9	Y	21		44
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2386	2	9	9	Y	8		52
08	2604 N	2276	-0-	-328	-0-	2275	2	1	9	Y	1		53
09	2070 N	1766	-0-	-304	-0-	1766	2			Y	-0-		53
*10	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-		53
11	2190 N	1883	-0-	-307	-0-	1883	2			Y	-0-		53

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689													
06	1650 N	1513	-0-	-137	-0-	1509	2	4	9	N	4		68
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1	9	N	1		69
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5		74
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2		76
*10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	5		81
11	1650 N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-		81

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537													
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2427	2	12	9	Y	11		100
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	Y	7	49 1	58
08	2015 N	1614	-0-	-401	-0-	1610	2	4	9	Y	4		62
09	2430 N	1624	-0-	-806	-0-	1620	2	4	9	Y	4		66
*10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	7		73
*11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	2	8	9	Y	7		80

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550													
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-		182
07	1767 N	1676	-0-	-91	-0-	1675	2	1	9	Y	1		183
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1645	2	21	9	Y	19		202
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1619	2	3	9	Y	3		205
*10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	6		211
11	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	1490	2	6	9	Y	5		216

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552													
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	Y	5		77
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1945	2	4	9	Y	4		81
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1874	2	3	9	Y	3		84
09	2100 N	1649	-0-	-451	-0-	1646	2	3	9	Y	3		87
*10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	9		96
11	1830 N	1728	-0-	-102	-0-	1726	2	2	9	Y	2		98

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614													
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1879	2	20	9	N	18		171
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2158	2	26	9	N	24		195
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1933	2	7	9	N	6		201
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2		203
*10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1		204
11	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1851	2	4	9	N	4		208

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2629 2	6 9	Y	5		38
07		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2725 2	8 9	Y	7		45
08		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2691 2	1 9	Y	1		46
09		2580 N	2323	-0-	-257	-0-	2320 2	3 9	Y	3		49
*10		2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	7		56
11		2580 N	1765	-0-	-815	-0-	1759 2	6 9	Y	5		61

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667												
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		10
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577												
06		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2370 2	2 9	Y	2		55
07		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2639 2	1 9	Y	1		56
08		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2668 2	1 9	Y	1		57
09		2370 N	2347	-0-	-23	-0-	2347 2		Y	-0-		57
*10		2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	2		59
11		2580 N	2379	-0-	-201	-0-	2375 2	4 9	Y	4		63

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587												
06		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2157 2	10 9	Y	9		60
07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1904 2	2 9	Y	2		62
08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1629 2	1 9	Y	1		63
09		1950 N	1401	-0-	-549	-0-	1400 2	1 9	Y	1		64
*10		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	1		65
11		1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489 2		Y	-0-		65

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656												
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1287 2	12 9	Y	11		41
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1243 2	4 9	Y	4		45
08		1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1058 2	1 9	Y	1		46
09		1290 N	1221	-0-	-69	-0-	1221 2		Y	-0-		46
*10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		46
*11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-		46

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		Y	-0-	27
07		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1709	2	3	9	Y	30
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1811	2	1	9	Y	31
09		1740 N	1636	-0-	-104	-0-	1633	2	3	9	Y	34
*10		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	41
11		1740 N	1484	-0-	-256	-0-	1482	2	2	9	Y	43

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610												
06		2160 N	335	-0-	-1825	-0-	335	2		N	-0-	17
07		2232 N	1171	-0-	-1061	-0-	1171	2		N	-0-	17
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-	17
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-	17
*10		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-	17
*11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-	17

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626												
06		1380 N	396	-0-	-984	-0-	396	2		N	-0-	165
07		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	165
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	165
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	165
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644												
06		1710 N	1377	-0-	-333	-0-	1377	2		Y	-0-	28
07		1860 N	1381	-0-	-479	-0-	1378	2	3	9	Y	31
08		1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2		Y	-0-	31
09		1380 N	1160	-0-	-220	-0-	1156	2	4	9	Y	35
*10		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	6	41
11		1350 N	1155	-0-	-195	-0-	1153	2	2	9	Y	43

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577												
06		3000 X	1818	-0-	-1182	-0-	1815	2	3	9	Y	70
07		2945 X	2743	-0-	-202	-0-	2741	2	2	9	Y	72
08		3038 X	2574	-0-	-464	-0-	2572	2	2	9	Y	74
09		2940 X	2369	-0-	-571	-0-	2369	2		Y	-0-	74
*10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				Y	3	77
11		2640 X	2273	-0-	-367	-0-	2271	2	2	9	Y	79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1831 2	12 9	Y	11			57
07		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1839 2	11 9	Y	10			67
08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739 2	1 9	Y	1			68
09		1770 N	1353	-0-	-417	-0-	1352 2	1 9	Y	1	51 1		18
*10		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	3			21
11		1680 N	1160	-0-	-520	-0-	1156 2	4 9	Y	4			25

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535													
06		480 N	452	-0-	-28	-0-	452 2		Y	-0-			5
07		496 N	320	-0-	-176	-0-	320 2		Y	-0-	3 1		2
08		434 N	269	-0-	-165	-0-	269 2		Y	-0-			2
09		450 N	273	-0-	-177	-0-	273 2		Y	-0-			2
*10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	1			3
*11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			3

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594													
06		1590 N	1431	-0-	-159	-0-	1429 2	2 9	Y	2			69
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1680 2	6 9	Y	5			74
08		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1392 2	20 9	Y	18			92
09		1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1431 2	4 9	Y	4	67 1		29
*10		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			29
*11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1397 2	4 9	Y	4			33

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742													
06		1290 N	1016	-0-	-274	-0-	1014 2	2 9	Y	2			61
07		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1718 2	6 9	Y	5			66
08		1240 N	975	-0-	-265	-0-	960 2	15 9	Y	14			80
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1499 2	3 9	Y	3	58 1		25
*10		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			25
*11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1250 2	4 9	Y	4			29

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548													
06		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3639 2	11 9	Y	10			204
07		3751 X	3545	-0-	-206	-0-	3539 2	6 9	Y	5			209
08		3658 X	3552	-0-	-106	-0-	3546 2	6 9	Y	5			214
09		3540 X	3279	-0-	-261	-0-	3268 2	11 9	Y	10			224
*10		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	5			229
*11		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3601 2	14 9	Y	13			242

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855													
06		3000 X	2797	-0-	-203	-0-	2796 2	1 9	N	1			138
07		3069 X	2558	-0-	-511	-0-	2558 2		N	-0-			138
08		3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2829 2	6 9	N	5			143
09		2820 X	2736	-0-	-84	-0-	2736 2		N	-0-			143
*10		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			143
*11		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2790 2	4 9	N	4			147

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
HUNT GAS UNIT		WELL #: 4D		RRCID ->	251572	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	10916	PERF. 9228 - 10739
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	516 2	3 9	Y	3	60
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391 2	3 9	Y	3	63
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	610 2	19 9	Y	17	80
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	544 2	4 9	Y	4	25
*10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	25
11	600 N	360	-0-	-240	-0-	354 2	6 9	Y	5	30

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID ->	252945	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10845	PERF. 9182 - 10661
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2581 2	3 9	Y	3	56
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2657 2	13 9	Y	12	68
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2574 2	2 9	Y	2	70
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2398 2	7 9	Y	6	30
*10	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	7	37
11	2400 N	1904	-0-	-496	-0-	1878 2	26 9	Y	24	61

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
YANDLE, W.A. ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	085857	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10530 - 10767
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 2		N	-0-	63
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 2		N	-0-	63
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	63
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	305 2	63 9	N	57	120
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120

YANDLE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID ->	089517	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10508 - 10747
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	36
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	36
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	36
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	36
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	36
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	36

PORTER		WELL #: 1		RRCID ->	111463	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9298 - 9470
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-	30
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-	30
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-	30
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-	30
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-	30
*11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-	30

LEATH, V. C.		WELL #: 1		RRCID ->	163248	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10528 - 10689
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	288 2		N	-0-	145
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-	145
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	145
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-	145

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
TIMBERLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 213893		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9168 - 9412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1200 N	951	-0-	-249	-0-	951 2		N	-0-			232
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			232
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			232
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-			232
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-			232
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	961 2		N	-0-			232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221894		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9766 - 11191		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 221938		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10760		PERF. 9190 - 10626		
06	360 N	16	-0-	-344	-0-	16 2		Y	-0-			19
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-			19
08	DLQ G-10	290	-0-	290	-0-	290 2		Y	-0-			19
09	486 N	196	-0-	-290	-0-	196 2		Y	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 222696		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9834 - 11244		
06	180 N	101	-0-	-79	-0-	87 2	14 9	Y	13	19 1		15
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-			15
08	DLQ G-10	610	-0-	610	-0-	610 2		Y	-0-			15
09	798 N	188	-0-	-610	-0-	188 2		Y	-0-			15
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			15
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2		Y	-0-			15

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 224198		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9377 - 10815		
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	122 2	89 9	Y	81	110 1		78
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			78
08	DLQ G-10	296	-0-	296	-0-	296 2		Y	-0-			78
09	541 N	245	-0-	-296	-0-	245 2		Y	-0-			78
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			78
11	300 N	165	-0-	-135	-0-	165 2		Y	-0-			78

LATHAM		WELL #: 1		RRCID -> 225454		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 10759		PERF. 9178 - 9282		
06	1950 X	94	-0-	-1856	-0-	94 2		N	-0-	171 1		83
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			83
08	930 X	159	-0-	-771	-0-	159 2		N	-0-			83
09	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2		N	-0-			83
10	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2303 2	2 9	N	2			85
*11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1878 2	10 9	N	9			94

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 225722		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10741		PERF. 9188 - 10649		
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	242 2	12 9	Y	11	15 1		10
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			10
08	DLQ G-10	95	-0-	95	-0-	95 2		Y	-0-			10
09	133 N	38	-0-	-95	-0-	38 2		Y	-0-			10
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			10
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 2		Y	-0-			10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228942	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9282 - 10702	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2					61
07	558 N	317	-0-	-241	-0-	317	2					61
08	DLQ G-10	380	-0-	380	-0-	380	2					61
09	702 N	322	-0-	-380	-0-	322	2					61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							61
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-							61

PORTER		WELL #:		4	RRCID ->	229261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10412 - 10676	
06	1680 X	1431	-0-	-249	-0-	1431	2					127
07	1736 X	1408	-0-	-328	-0-	1408	2					127
08	1736 X	1354	-0-	-382	-0-	1354	2					127
09	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2					127
10	1736 X	1546	-0-	-190	-0-	1546	2					127
*11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230560	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9190 - 10692	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	230857	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10711	PERF. 9196 - 10740	
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2					89
07	992 N	729	-0-	-263	-0-	729	2					89
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2					89
09	1710 N	822	-0-	-888	-0-	822	2					89
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-							89
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-							89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	230858	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10406 - 10614	
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2					52
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2					52
08	DLQ G-10	237	-0-	237	-0-	237	2					52
09	1184 N	947	-0-	-237	-0-	947	2					52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							52
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	230989	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9507 - 10858	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2					39
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2					39
08	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	46	2					39
09	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2					39
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2					39
*11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	231591	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11219	PERF. 9582 - 10922	
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2					10
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2					10
08	DLQ G-10	1878	-0-	1878	-0-	1878	2					10
09	1900 N	1169	-0-	-731	-0-	1169	2					10
10	1875 N	728	-0-	-1147	-0-	728	2					10
11	1680 N	718	-0-	-962	-0-	718	2					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1590 X	1212	-0-	-378	-0-	1212 2			N	-0-			132
07	2170 X	911	-0-	-1259	-0-	911 2			N	-0-			132
08	2387 X	1325	-0-	-1062	-0-	1325 2			N	-0-			132
09	2310 X	2038	-0-	-272	-0-	2038 2			N	-0-			132
10	2387 X	1109	-0-	-1278	-0-	1109 2			N	-0-			132
*11	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2			N	-0-			132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1566 3	25 9	N	23				174
07	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1901 3	31 9	N	28	175 1			27
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1805 3	28 9	N	25				52
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1753 3	23 9	N	21				73
10	1922 N	1610	-0-	-312	-0-	1570 3	40 9	N	36				109
11	1770 N	1582	-0-	-188	-0-	1557 3	25 9	N	23				132

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

06	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2700 2	12 9	Y	11	15 1			10
07	3100 N	3209	-0-	109	-0-	3209 2		Y	-0-				10
08	DLQ G-10	2049	-0-	2049	-0-	2158 2		Y	-0-				10
09	4215 X	2057	-0-	-2158	-0-	2057 2		Y	-0-				10
10	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		Y	-0-				10
11	3120 X	1708	-0-	-1412	-0-	1708 2		Y	-0-				10

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

06	180 N	50	-0-	-130	-0-	50 2		Y	-0-				4
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		Y	-0-				4
08	DLQ G-10	218	-0-	218	-0-	218 2		Y	-0-				4
09	290 N	72	-0-	-218	-0-	72 2		Y	-0-				4
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-				4
11	210 N	80	-0-	-130	-0-	80 2		Y	-0-				4

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023												
LETORNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		2070 N	2037	-0-	-33	-0-	2037 3			N	-0-	-0-
07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3			N	-0-	-0-
08		2139 N	2036	-0-	-103	-0-	2036 3			N	-0-	-0-
09		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3			N	-0-	-0-
10		2139 N	2120	-0-	-19	-0-	2120 3			N	-0-	-0-
*11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3			N	-0-	-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724												
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3			Y	-0-	-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			Y	-0-	-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			Y	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	140
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	140
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	140
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	140
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	140

LETORNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327												
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-	-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-	-0-
08		620 N	43	-0-	-577	-0-	43 3			N	-0-	-0-
09		600 N	18	-0-	-582	-0-	18 3			N	-0-	-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3			N	-0-	-0-
*11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-	-0-

LETORNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460												
06		570 N	564	-0-	-6	-0-	564 3			N	-0-	-0-
07		589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3			N	-0-	-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			N	-0-	-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			N	-0-	-0-
10		589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3			N	-0-	-0-
*11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-	-0-

LETORNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421												
06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3			N	-0-	-0-
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3			N	-0-	-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3			N	-0-	-0-
09		150 N	54	-0-	-96	-0-	54 3			N	-0-	-0-
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3			N	-0-	-0-
*11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		300 N	237	-0-	-63	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256														
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1121	-0-	-181	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1036	-0-	-297	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
09		1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
10		1116 N	902	-0-	-214	-0-	902	3		N	-0-			-0-
11		990 N	973	-0-	-17	-0-	973	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401														
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
*11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422														
06		660 N	615	-0-	-45	-0-	615	3		N	-0-			-0-
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
08		651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3		N	-0-			-0-
09		630 N	599	-0-	-31	-0-	599	3		N	-0-			-0-
10		713 N	598	-0-	-115	-0-	598	3		N	-0-			-0-
11		600 N	288	-0-	-312	-0-	288	3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156														
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
*11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538														
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			1
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			1
08		DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	87	3		Y	-0-			1
09		DLQ G-10	140	-0-	140	-0-	140	3		Y	-0-			1
10		383 N	156	-0-	-227	-0-	156	3		Y	-0-			1
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357														
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
07		744 N	675	-0-	-69	-0-	675	3		N	-0-			-0-
08		837 N	703	-0-	-134	-0-	703	3		N	-0-			-0-
09		930 N	747	-0-	-183	-0-	747	3		N	-0-			-0-
10		682 N	541	-0-	-141	-0-	541	3		N	-0-			-0-
*11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3		N	-0-		-0-
07		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3		N	-0-		-0-
08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		N	-0-		-0-
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3		N	-0-		-0-
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3		N	-0-		-0-
*11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820												
06	T. A.	1150	-0-	1150	2376	1135 3	15 9	Y		14	13 1	3
07		3486 X	-0-	-2376	-0-	1091 3	19 9	Y		17	18 1	2
08		1209 N	-0-	-93	-0-	1094 3	22 9	Y		20	21 1	1
09		1140 N	-0-	-81	-0-	1045 3	14 9	Y		13	13 1	1
10		1116 N	-0-	-64	-0-	1031 3	21 9	Y		19	19 1	1
11		1080 N	-0-	-211	-0-	854 3	15 9	Y		14	14 1	1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623												
06		1574 N	-0-	-0-	-0-	1574 3		Y		-0-		8
07		1823 N	-0-	-0-	-0-	1813 3	10 9	Y		9		17
08	DLQ	G-10	-0-	4212	4212	4212 3		Y		-0-		17
09	DLQ	G-10	-0-	945	5157	945 3		Y		-0-		17
10		400 N	-0-	203	5360	603 3		Y		-0-		17
*11		5762 X	-0-	-5360	-0-	402 3		Y		-0-		17

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720												
06		889 N	-0-	-0-	-0-	889 3		Y		-0-		8
07		937 N	-0-	-0-	-0-	937 3		Y		-0-		8
08	DLQ	G-10	-0-	940	940	940 3		Y		-0-		8
09	DLQ	G-10	-0-	944	1884	944 3		Y		-0-		8
10		400 N	-0-	532	2416	932 3		Y		-0-		8
*11		3000 N	-0-	-2010	406	990 3		Y		-0-		8

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341												
06		374 N	-0-	-0-	-0-	374 3		N		-0-		-0-
07		403 N	-0-	-47	-0-	356 3		N		-0-		-0-
08		403 N	-0-	-53	-0-	350 3		N		-0-		-0-
09		360 N	-0-	-87	-0-	273 3		N		-0-		-0-
10		947 N	-0-	-0-	-0-	947 3		N		-0-		-0-
*11		470 N	-0-	-0-	-0-	470 3		N		-0-		-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395												
06		1830 N	-0-	-38	-0-	1792 3		Y		-0-		10
07		1891 N	-0-	-120	-0-	1771 3		Y		-0-		10
08	DLQ	G-10	-0-	1606	1606	1606 3		Y		-0-		10
09	DLQ	G-10	-0-	1571	3177	1571 3		Y		-0-		10
10		400 N	-0-	1250	4427	1650 3		Y		-0-		10
*11		3000 N	-0-	-1407	3020	1593 3		Y		-0-		10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		161

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	858 3	10 9	Y	9	9 1			2
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	723 3	11 9	Y	10	11 1			1
08	DLQ	G-10	796	-0-	796	796	781 3	15 9	Y	14	14 1			1
09	DLQ	G-10	721	-0-	721	1517	712 3	9 9	Y	8	8 1			1
10		400 N	731	-0-	331	1848	717 3	14 9	Y	13	13 1			1
*11		2496 N	648	-0-	-1848	-0-	637 3	11 9	Y	10	10 1			1
SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 PERF.10570 - 10763														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538														
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-				-0-
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-				-0-
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-				-0-
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-				-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-				-0-
*11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-				-0-
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713														
06		960 N	837	-0-	-123	-0-	837 3		Y	-0-				58
07		961 N	843	-0-	-118	-0-	843 3		Y	-0-				58
08	DLQ	G-10	837	-0-	837	837	837 3		Y	-0-				58
09	DLQ	G-10	777	-0-	777	1614	777 3		Y	-0-				58
10		400 N	1025	-0-	625	2239	1025 3		Y	-0-				58
*11		3000 N	923	-0-	-2077	162	923 3		Y	-0-				58
ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721														
06		390 N	355	-0-	-35	-0-	355 3		Y	-0-				20
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		Y	-0-				20
08	DLQ	G-10	382	-0-	382	382	382 3		Y	-0-				20
09	DLQ	G-10	268	-0-	268	650	268 3		Y	-0-				20
10		400 N	74	-0-	-326	324	74 3		Y	-0-				20
*11		324 N	-0-	-0-	-324	-0-			Y	-0-				20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND M	PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

06		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-						2
07		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-						2
08	DLQ	G-10	2488	-0-	2488	2488	2488	2488	3			Y	-0-						2
09	DLQ	G-10	1138	-0-	1138	3626	1138	3				Y	-0-						2
10		6153 X	2527	-0-	-3626	-0-	2527	3				Y	-0-						2
*11		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3				Y	-0-						2

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

06		1080 N	960	-0-	-120	-0-	948	3	12	9	Y	11	11	1					2
07		1054 N	944	-0-	-110	-0-	929	3	15	9	Y	14	15	1					1
08	DLQ	G-10	931	-0-	931	931	912	3	19	9	Y	17	17	1					1
09	DLQ	G-10	782	-0-	782	1713	773	3	9	9	Y	8	8	1					1
10		400 N	878	-0-	478	2191	860	3	18	9	Y	16	16	1					1
*11		2886 N	695	-0-	-2191	-0-	683	3	12	9	Y	11	11	1					1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

06		2640 X	2564	-0-	-76	-0-	2564	3				N	-0-						-0-
07		2728 X	2537	-0-	-191	-0-	2537	3				N	-0-						-0-
08		2728 X	2450	-0-	-278	-0-	2450	3				N	-0-						-0-
09		2640 X	2341	-0-	-299	-0-	2341	3				N	-0-						-0-
10		2728 X	2386	-0-	-342	-0-	2386	3				N	-0-						-0-
11		2550 X	2383	-0-	-167	-0-	2383	3				N	-0-						-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

06		660 N	641	-0-	-19	-0-	641	3				Y	-0-						-0-
07		682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3				Y	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	652	-0-	652	652	652	3				Y	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	624	-0-	624	1276	624	3				Y	-0-						-0-
10		400 N	402	-0-	2	1278	402	3				Y	-0-						-0-
*11		1993 N	715	-0-	-1278	-0-	715	3				Y	-0-						-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

06		900 N	681	-0-	-219	-0-	681	3				Y	-0-						-0-
07		868 N	719	-0-	-149	-0-	719	3				Y	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	689	-0-	689	689	689	3				Y	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	698	-0-	698	1387	698	3				Y	-0-						-0-
10		400 N	1317	-0-	917	2304	1317	3				Y	-0-						-0-
*11		3000 N	1029	-0-	-1971	-0-	333	3				Y	-0-						-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

06		1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304	3				Y	-0-						-0-
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3				Y	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	1390	-0-	1390	1390	1390	3				Y	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	2687	1297	3				Y	-0-						-0-
10		400 N	1778	-0-	1378	4065	1778	3				Y	-0-						-0-
*11		3000 N	1647	-0-	-1353	2712	1647	3				Y	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																			
ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-							Y	-0-					-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1803	-0-	1803	1803	1782	3		21	9		Y	19	17	1			2
10	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	2993	1167	3		23	9		Y	21	21	1			2
*11		200 N	596	-0-	396	3389	587	3		9	9		Y	8	9	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706																			
06		T. A.	1317	-0-	1317	3017	1317	3					Y	-0-					-0-
07		T. A.	1253	-0-	1253	4270	1253	3					Y	-0-					-0-
08		T. A.	1194	-0-	1194	5464	1194	3					Y	-0-					-0-
09		T. A.	1058	-0-	1058	6522	1058	3					Y	-0-					-0-
10		T. A.	1091	-0-	1091	7613	1091	3					Y	-0-					-0-
*11		9522 X	1909	-0-	-7613	-0-	1909	3					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905																			
06		810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3					Y	-0-					-0-
07		806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	790	-0-	790	790	790	3					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	782	-0-	782	1572	782	3					Y	-0-					-0-
10		400 N	690	-0-	290	1862	690	3					Y	-0-					-0-
*11		2990 N	1128	-0-	-1862	-0-	1128	3					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961																			
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-							Y	-0-					-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-							Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	327	-0-	327	327	321	3		6	9		Y	5	5	1			-0-
09	DLQ	G-10	734	-0-	734	1061	723	3		11	9		Y	10	9	1			1
10	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	2129	1047	3		21	9		Y	19	19	1			1
11	DLQ	G-10	511	-0-	511	2640	502	3		9	9		Y	8	8	1			1

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691																			
06		1440 N	1425	-0-	-15	-0-	1425	3					Y	-0-					-0-
07		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1470	3					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	1475	1475	3					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1425	-0-	1425	2900	1425	3					Y	-0-					-0-
10		400 N	1454	-0-	1054	3954	1454	3					Y	-0-					-0-
*11		3000 N	1445	-0-	-1555	2399	1445	3					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070																			
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3					Y	-0-					98
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					98
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					98
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					98
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					98
*11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3					Y	-0-					98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		660 N	588	-0-	-72	-0-	588	3			Y	-0-			-0-
07		682 N	627	-0-	-55	-0-	627	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	594	-0-	594	594	594	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	601	-0-	601	1195	601	3			Y	-0-			-0-
10		400 N	492	-0-	92	1287	492	3			Y	-0-			-0-
*11		1914 N	627	-0-	-1287	-0-	627	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366															
06		210 N	74	-0-	-136	-0-	74	3			N	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-			-0-
11		180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773															
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			220
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			220
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	355	3	129	9	N	117	177	1	160
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			160
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			160
*11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			160

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961															
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	672	3	64	9	Y	58	61	1	14
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-			14
08	DLQ	G-10	722	-0-	722	722	697	3	25	9	Y	23			37
09	DLQ	G-10	753	-0-	753	1475	753	3			Y	-0-			37
10		400 N	814	-0-	414	1889	814	3			Y	-0-			37
*11		2544 N	655	-0-	-1889	-0-	614	3	41	9	Y	37	62	1	12

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
TODD, BESSIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106735		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3		Y	-0-	-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	354	-0-	354	354	3 3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	338	-0-	338	692	338 3		Y	-0-	-0-
10	400 N	384	-0-	-16	676	384 3		Y	-0-	-0-
*11	1063 N	387	-0-	-676	-0-	387 3		Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 106978		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845		
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	738 3		Y	-0-	-0-
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	697 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	703	-0-	703	703	3 3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	732	-0-	732	1435	732 3		Y	-0-	-0-
10	400 N	465	-0-	65	1500	465 3		Y	-0-	-0-
*11	2410 N	910	-0-	-1500	-0-	910 3		Y	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396		
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 3		N	-0-	-0-
07	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3		N	-0-	-0-
08	403 N	256	-0-	-147	-0-	256 3		N	-0-	-0-
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 3		N	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107665		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899		
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	658 3		Y	-0-	-0-
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	646 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	649	-0-	649	649	3 3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	615	-0-	615	1264	615 3		Y	-0-	-0-
10	400 N	415	-0-	15	1279	415 3		Y	-0-	-0-
*11	1971 N	692	-0-	-1279	-0-	692 3		Y	-0-	-0-

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940		
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	195 3	19 9	Y	17	19 1 4
07	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 3		Y	-0-	4
08	DLQ G-10	166	-0-	166	166	160 3	6 9	Y	5	9
09	DLQ G-10	102	-0-	102	268	102 3		Y	-0-	9
10	400 N	215	-0-	-185	83	215 3		Y	-0-	9
*11	280 N	197	-0-	-83	-0-	184 3	13 9	Y	12	17 1 4

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108065		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363		
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-	-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-	-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-	-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-	-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-	-0-
11	450 N	203	-0-	-247	-0-	203 3		N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 108773		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382		
06	2040 N	999	-0-	-1041	-0-	999 3		N	-0-	-0-
07	2201 N	829	-0-	-1372	-0-	829 3		N	-0-	-0-
08	2108 N	1789	-0-	-319	-0-	1789 3		N	-0-	-0-
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		N	-0-	-0-
10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-	-0-
11	1740 N	1356	-0-	-384	-0-	1356 3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 108774		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	3003	-0-	3	3	3003 3	N	-0-		-0-
07	2626 N	2623	-0-	-3	-0-	2623 3	N	-0-		-0-
08	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3	N	-0-		-0-
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3561	-0-	461	-0-	3561 3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	3073	-0-	73	-0-	534 3073 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108775		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
07	403 N	67	-0-	-336	-0-	67 3	N	-0-		-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3	N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 108776		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109187		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979		
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3	Y	-0-		7
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	Y	-0-		7
08	DLQ G-10	53	-0-	53	-0-	53 3	Y	-0-		7
09	DLQ G-10	36	-0-	36	-0-	89 3	Y	-0-		7
10	110 N	21	-0-	-89	-0-	21 3	Y	-0-		7
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-		7

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109189		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826		
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	706 3	Y	-0-		10
07	775 N	746	-0-	-29	-0-	702 3	Y	40	44 9	50
08	DLQ G-10	710	-0-	710	-0-	710 3	Y	-0-		50
09	DLQ G-10	687	-0-	687	-0-	1397 3	Y	-0-		50
10	400 N	710	-0-	310	-0-	1707 3	Y	-0-		50
*11	2527 N	820	-0-	-1707	-0-	820 3	Y	-0-		50

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 2A		RRCID -> 109261		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888		
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	Y	-0-		-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	574	-0-	574	-0-	574 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	551	-0-	551	-0-	1125 3	Y	-0-		-0-
10	400 N	166	-0-	-234	-0-	891 3	Y	-0-		-0-
*11	1620 N	729	-0-	-891	-0-	729 3	Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109274		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671		
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	Y	-0-		-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	524	-0-	524	-0-	524 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	506	-0-	506	-0-	1030 3	Y	-0-		-0-
10	400 N	430	-0-	30	-0-	1060 3	Y	-0-		-0-
*11	1676 N	616	-0-	-1060	-0-	616 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3			N	-0-		-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-		-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-		-0-
10		930 N	195	-0-	-735	-0-	195 3			N	-0-		-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381													
06		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3			N	-0-		-0-
07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3			N	-0-		-0-
08		1643 N	736	-0-	-907	-0-	736 3			N	-0-		-0-
09		1140 N	1070	-0-	-70	-0-	1070 3			N	-0-		-0-
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3			N	-0-		-0-
*11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3			N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352													
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-		-0-
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-		-0-
08		465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3			N	-0-		-0-
09		480 N	354	-0-	-126	-0-	354 3			N	-0-		-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669													
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			Y	-0-		-0-
07		744 N	717	-0-	-27	-0-	717 3			Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	721	-0-	721	721	721 3			Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	695	-0-	695	1416	695 3			Y	-0-		-0-
10		400 N	196	-0-	-204	1212	196 3			Y	-0-		-0-
*11		1212 N	-0-	-0-	-1212	-0-				Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925													
06		T. A.	623	-0-	623	1272	623 3			Y	-0-		-0-
07		1952 X	680	-0-	-1272	-0-	680 3			Y	-0-		-0-
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3			Y	-0-		-0-
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3			Y	-0-		-0-
10		682 N	202	-0-	-480	-0-	202 3			Y	-0-		-0-
11		660 N	653	-0-	-7	-0-	653 3			Y	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980													
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	142 3	10 9	Y	9	7 1		2
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	137 3	1 9	Y	1	3 1		-0-
08		DLQ G-10	146	-0-	146	146	143 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
09		DLQ G-10	142	-0-	142	288	140 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		400 N	146	-0-	-254	34	143 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
*11		153 N	119	-0-	-34	-0-	117 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE					
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	3		N	-0-
08		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-
09		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-
10		1116 N	574	-0-	-542	-0-	-0-	574	3		N	-0-
*11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796												
06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-
07		496 N	224	-0-	-272	-0-	-0-	224	3		N	-0-
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-
09		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		217 N	121	-0-	-96	-0-	-0-	121	3		N	-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332												
06		1920 N	1902	-0-	-18	-0-	-0-	1902	3		N	-0-
07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-
08		1674 N	1644	-0-	-30	-0-	-0-	1644	3		N	-0-
09		1890 N	1581	-0-	-309	-0-	-0-	1581	3		N	-0-
10		1953 N	1109	-0-	-844	-0-	-0-	1109	3		N	-0-
11		1590 N	1467	-0-	-123	-0-	-0-	1467	3		N	-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416												
06		300 N	105	-0-	-195	-0-	-0-	105	3		Y	-0-
07		372 N	116	-0-	-256	-0-	-0-	116	3		Y	-0-
08		DLQ G-10	133	-0-	133	-0-	-0-	133	3		Y	-0-
09		DLQ G-10	220	-0-	220	-0-	-0-	220	3		Y	-0-
10		DLQ G-10	288	-0-	288	-0-	-0-	288	3		Y	-0-
*11		300 N	290	-0-	-10	-0-	-0-	290	3		Y	-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301												
06		1170 N	1097	-0-	-73	-0-	-0-	1097	3		N	-0-
07		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	-0-	1115	3		N	-0-
08		1178 N	1104	-0-	-74	-0-	-0-	1104	3		N	-0-
09		1110 N	1061	-0-	-49	-0-	-0-	1061	3		N	-0-
10		1116 N	1067	-0-	-49	-0-	-0-	1067	3		N	-0-
11		1080 N	1016	-0-	-64	-0-	-0-	1016	3		N	-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283												
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	3		N	-0-
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95	3		N	-0-
09		150 N	82	-0-	-68	-0-	-0-	82	3		N	-0-
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-	99	3		N	-0-
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC															
BUFORD & BLOW G.U. 3															
WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			-0-	
07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			-0-	
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-	
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-	
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-	
*11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 3															
WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 3															
WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462															
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-	
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-	
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-	
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-	
10		496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3		N	-0-			-0-	
11		570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3		N	-0-			-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 3															
WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 4															
WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290															
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-	
07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-	
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-	
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-	
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-	
*11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-	

HIGH ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

TAYLOR, GAY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060															
06		1320 N	1270	-0-	-50	-0-	1253	3	17	9	Y	15	14	1	3
07		1395 N	1319	-0-	-76	-0-	1298	3	21	9	Y	19	20	1	2
08		DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	1299	3	26	9	Y	24	24	1	2
09		DLQ G-10	1245	-0-	1245	2570	1228	3	17	9	Y	15	15	1	2
10		400 N	2862	-0-	2462	5032	2805	3	57	9	Y	52	50	1	4
*11		3000 N	2477	-0-	-523	4509	2427	3	50	9	Y	45	45	1	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		Y	-0-	38
07		744 N	414	-0-	-330	-0-	414	3		Y	-0-	38
08	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	214	3		Y	-0-	38
09	DLQ	G-10	120	-0-	120	334	120	3		Y	-0-	38
10		400 N	298	-0-	-102	232	298	3		Y	-0-	38
*11		417 N	185	-0-	-232	-0-	185	3		Y	-0-	38

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687												
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-	2
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2 9	Y	2	4
08	DLQ	G-10	342	-0-	342	342	342	3		Y	-0-	4
09	DLQ	G-10	369	-0-	369	711	369	3		Y	-0-	4
10		400 N	320	-0-	-80	631	320	3		Y	-0-	4
*11		882 N	251	-0-	-631	-0-	251	3		Y	-0-	4

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439												
06		2190 N	2044	-0-	-146	-0-	2044	3		Y	-0-	16
07		2232 N	2100	-0-	-132	-0-	2100	3		Y	-0-	16
08	DLQ	G-10	2091	-0-	2091	2091	2091	3		Y	-0-	16
09	DLQ	G-10	1992	-0-	1992	4083	1992	3		Y	-0-	16
10		400 N	2030	-0-	1630	5713	2030	3		Y	-0-	16
*11		3000 N	1943	-0-	-1057	4656	1943	3		Y	-0-	16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	150
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695												
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-	3
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3 9	Y	3	6
08	DLQ	G-10	476	-0-	476	476	476	3		Y	-0-	6
09	DLQ	G-10	517	-0-	517	993	517	3		Y	-0-	6
10		400 N	437	-0-	37	1030	437	3		Y	-0-	6
*11		1186 N	156	-0-	-1030	-0-	156	3		Y	-0-	6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	749	-0-	-391	-0-	742	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	656	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	DLQ G-10	659	-0-	659	659	648	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	DLQ G-10	672	-0-	672	1331	663	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	400 N	1713	-0-	1313	2644	1679	3	34	9	Y	31	30	1			2
*11	3000 N	1595	-0-	-1405	1239	1562	3	33	9	Y	30	29	1			3

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10	7	-0-	7	40	7	3			Y	-0-					1
10	49 N	9	-0-	-40	-0-	9	3			Y	-0-					1
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					13
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	980	3	62	9	Y	56					69
08	DLQ G-10	967	-0-	967	967	967	3			Y	-0-					69
09	DLQ G-10	933	-0-	933	1900	933	3			Y	-0-					69
10	2690 X	790	-0-	-1900	-0-	790	3			Y	-0-					69
*11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					69

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	395	-0-	395	395	395	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	377	-0-	377	772	377	3			Y	-0-					-0-
10	400 N	404	-0-	4	776	404	3			Y	-0-					-0-
*11	1142 N	366	-0-	-776	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124654		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	294	-0-	-126	-0-	294 3		Y	-0-	-0-
07	434 N	313	-0-	-121	-0-	313 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	963	-0-	963	963	963 3		Y	-0-	-0-
10	400 N	518	-0-	118	1081	518 3		Y	-0-	-0-
*11	1877 N	796	-0-	-1081	-0-	796 3		Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124786		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869		
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-	-0-
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	507	-0-	507	507	507 3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	485	-0-	485	992	485 3		Y	-0-	-0-
10	400 N	401	-0-	1	993	401 3		Y	-0-	-0-
*11	1488 N	495	-0-	-993	-0-	495 3		Y	-0-	-0-

TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124973		COMPL. DATE 08/03/1987		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619		
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-	3
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	415 3	2 9	Y	2	5
08	DLQ G-10	395	-0-	395	395	395 3		Y	-0-	5
09	DLQ G-10	460	-0-	460	855	460 3		Y	-0-	5
10	400 N	478	-0-	78	933	478 3		Y	-0-	5
*11	1341 N	408	-0-	-933	-0-	408 3		Y	-0-	5

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 125149		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-	-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	318	-0-	318	318	318 3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	297	-0-	297	615	297 3		Y	-0-	-0-
10	400 N	187	-0-	-213	402	187 3		Y	-0-	-0-
*11	706 N	304	-0-	-402	-0-	304 3		Y	-0-	-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 125214		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736		
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		Y	-0-	-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1616	-0-	1616	1616	1616 3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1532	-0-	1532	3148	1532 3		Y	-0-	-0-
10	400 N	1183	-0-	783	3931	1183 3		Y	-0-	-0-
*11	3000 N	1925	-0-	-1075	2856	1925 3		Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 125425		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 125478		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	3		Y	-0-				-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	860	-0-	860	860	860	860	3		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	719	-0-	719	1579	719	719	3		Y	-0-				-0-
10	400 N	619	-0-	219	1798	619	619	3		Y	-0-				-0-
*11	2798 N	1000	-0-	-1798	-0-	1000	1000	3		Y	-0-				-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912															
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	3		Y	-0-				-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	887	-0-	887	887	887	887	3		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	809	-0-	809	1696	809	809	3		Y	-0-				-0-
10	400 N	686	-0-	286	1982	686	686	3		Y	-0-				-0-
*11	3000 N	3096	-0-	96	2078	3096	3096	3		Y	-0-				-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680															
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-				-0-
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	-0-	752	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	754	-0-	754	754	754	754	3		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	723	-0-	723	1477	723	723	3		Y	-0-				-0-
10	400 N	627	-0-	227	1704	627	627	3		Y	-0-				-0-
*11	2529 N	825	-0-	-1704	-0-	825	825	3		Y	-0-				-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757															
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-				6
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-				6
08	DLQ G-10	573	-0-	573	573	573	573	3		Y	-0-				6
09	DLQ G-10	571	-0-	571	1144	571	571	3		Y	-0-				6
10	400 N	672	-0-	272	1416	672	672	3		Y	-0-				6
*11	2043 N	627	-0-	-1416	-0-	627	627	3		Y	-0-				6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649															
06	450 N	307	-0-	-143	-0-	-0-	307	3		Y	-0-				30
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	3		Y	-0-				30
08	DLQ G-10	1212	-0-	1212	1212	1212	1212	3		Y	-0-				30
09	DLQ G-10	166	-0-	166	1378	166	166	3		Y	-0-				30
10	400 N	-0-	-0-	-400	978	-0-	978	3		Y	-0-				30
*11	978 N	-0-	-0-	-978	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-				30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749															
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	-0-	350	3		Y	-0-				4
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	-0-	347	3	22	9	Y	20			24
08	DLQ G-10	349	-0-	349	349	349	349	3		Y	-0-				24
09	DLQ G-10	337	-0-	337	686	337	337	3		Y	-0-				24
10	400 N	318	-0-	-82	604	318	318	3		Y	-0-				24
*11	968 N	364	-0-	-604	-0-	364	364	3		Y	-0-				24

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029															
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3	9	9	Y	8	8	1	2
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			2
08	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	41	3	1	9	Y	1			3
09	DLQ G-10	83	-0-	83	125	83	83	3			Y	-0-			3
10	223 N	98	-0-	-125	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			3
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	7	9	Y	6	7	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023										
KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127083		COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			117
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			117
08	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70 3		Y	-0-			117
09	DLQ G-10	74	-0-	74	144	74 3		Y	-0-			117
10	215 N	71	-0-	-144	-0-	71 3		Y	-0-			117
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			117

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 127419		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959				
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	245 3	24 9	Y	22	23 1		5
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-			5
08	DLQ G-10	245	-0-	245	245	236 3	9 9	Y	8			13
09	DLQ G-10	248	-0-	248	493	248 3		Y	-0-			13
10	400 N	247	-0-	-153	340	247 3		Y	-0-			13
*11	577 N	237	-0-	-340	-0-	223 3	14 9	Y	13	22 1		4

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127449		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764				
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	724	-0-	724	724	724 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	698	-0-	698	1422	698 3		Y	-0-			-0-
10	400 N	548	-0-	148	1570	548 3		Y	-0-			-0-
*11	2328 N	758	-0-	-1570	-0-	758 3		Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127539		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985				
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	227	-0-	227	467	227 3		Y	-0-			-0-
10	400 N	62	-0-	-338	129	62 3		Y	-0-			-0-
*11	238 N	109	-0-	-129	-0-	109 3		Y	-0-			-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127811		COMPL. DATE 06/13/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773				
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		Y	-0-			-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	1224 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1113	-0-	1113	2337	1113 3		Y	-0-			-0-
10	400 N	1050	-0-	650	2987	1050 3		Y	-0-			-0-
*11	3000 N	1129	-0-	-1871	1116	1129 3		Y	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127832		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995				
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041 3	2 9	Y	2	4 1		-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1000 3	18 9	Y	16	14 1		2
08	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	1019 3	20 9	Y	18	19 1		1
09	DLQ G-10	996	-0-	996	2035	983 3	13 9	Y	12	12 1		1
10	400 N	388	-0-	-12	2023	379 3	9 9	Y	8	8 1		1
*11	2023 N	-0-	-0-	-2023	-0-			Y	-0-	1 1		-0-

PRICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127937		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3			Y	-0-	4
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3			Y	-0-	4
08	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	1606	1606 3			Y	-0-	4
09	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	3084	1478 3			Y	-0-	4
10	DLQ	G-10	984	-0-	984	4068	984 3			Y	-0-	4
*11		5000 X	932	-0-	-4068	-0-	932 3			Y	-0-	4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798												
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			Y	-0-	11
07		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3			Y	-0-	11
08	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	147 3			Y	-0-	11
09	DLQ	G-10	134	-0-	134	281	134 3			Y	-0-	11
10		400 N	171	-0-	-229	52	171 3			Y	-0-	11
*11		160 N	108	-0-	-52	-0-	108 3			Y	-0-	11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048												
06		14B2 EXT	1702	-0-	1702	1702	1680 3	22 9		Y	20	16 1 4
07		14B2 EXT	12	-0-	12	1714	12 3			Y	-0-	4 1 -0-
08		1714 X	-0-	-0-	-1714	-0-				Y	-0-	-0-
09		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-	-0-
10		1767 X	3	-0-	-1764	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
11		1710 X	29	-0-	-1681	-0-	29 3			Y	-0-	-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998												
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3			Y	-0-	29
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			Y	-0-	29
08	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	53 3			Y	-0-	29
09	DLQ	G-10	54	-0-	54	107	54 3			Y	-0-	29
10		152 N	45	-0-	-107	-0-	45 3			Y	-0-	29
*11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3			Y	-0-	29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	2
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-	2
08	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2 3			Y	-0-	2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
*11		220 X	218	-0-	-2	-0-	218 3			Y	-0-	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984																
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-				27
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-				27
08	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	30	30	3		Y	-0-				27
09	DLQ	G-10	44	-0-	44	74	44	3			Y	-0-				27
10	102	N	28	-0-	-74	-0-	28	3			Y	-0-				27
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-				27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421																
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	3		N	-0-				-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-				-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302																
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3		N	-0-				-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774																
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	4	1	-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	5	3		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	10	5	5	3		Y	-0-				-0-
10	400	N	527	-0-	127	137	518	3		9	9	Y	8	7	1	1
*11	517	N	380	-0-	-137	-0-	371	3		9	9	Y	8	8	1	1

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327																
06	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	-0-	1821	3		N	-0-				-0-
07	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	-0-	1788	3		N	-0-				-0-
08	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	-0-	1790	3		N	-0-				-0-
09	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	-0-	1720	3		N	-0-				-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-				-0-
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2100 N	1805	-0-	-295	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
07		2077 N	1874	-0-	-203	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
08		1953 N	1837	-0-	-116	-0-	1837	3			N	-0-			-0-
09		1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1701	3			N	-0-			-0-
10		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
*11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357															
06		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-			-0-
07		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-			-0-
08		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-			-0-
09		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-			-0-
10		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-			-0-
*11		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	788	-0-	788	788	788	3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250															
06		750 N	272	-0-	-478	-0-	272	3			N	-0-			-0-
07		3100 N	4329	-0-	1229	1229	4329	3			N	-0-			-0-
08		3100 N	2328	-0-	-772	457	2328	3			N	-0-			-0-
09		1016 N	559	-0-	-457	-0-	559	3			N	-0-			-0-
10		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-			-0-
*11		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270															
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09		1020 N	56	-0-	-964	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10		1054 N	373	-0-	-681	-0-	373	3			N	-0-			-0-
*11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1260 N	981	-0-	-279	-0-		981 3			N	-0-
07		1178 N	776	-0-	-402	-0-		776 3			N	-0-
08		930 N	526	-0-	-404	-0-		526 3			N	-0-
09		990 N	390	-0-	-600	-0-		390 3			N	-0-
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-		979 3			N	-0-
*11		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 3			N	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446												
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-		651 3			N	-0-
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659 3			N	-0-
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630 3			N	-0-
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 3			N	-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 3			N	-0-
*11		553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 3			N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443												
06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		1933 3			N	-0-
07		2077 N	1977	-0-	-100	-0-		1977 3			N	-0-
08		2015 N	1927	-0-	-88	-0-		1927 3			N	-0-
09		1920 N	1871	-0-	-49	-0-		1871 3			N	-0-
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		2156 3			N	-0-
*11		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		2099 3			N	-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389												
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 3			N	-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3			N	-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 3			N	-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 3			N	-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3			N	-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-		75 3			N	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432												
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-		367 3			N	-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 3			N	-0-
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 3			N	-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 3			N	-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 3			N	-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-
10		527 N	410	-0-	-117	-0-	410 3		N	-0-		-0-
*11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413												
06		1140 N	1040	-0-	-100	-0-	1040 3		N	-0-		-0-
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-		-0-
08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-		-0-
09		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-		-0-
10		1333 N	1178	-0-	-155	-0-	1178 3		N	-0-		-0-
11		1290 N	867	-0-	-423	-0-	867 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292												
06		2010 N	1907	-0-	-103	-0-	1907 3		N	-0-		-0-
07		2077 N	1918	-0-	-159	-0-	1918 3		N	-0-		-0-
08		2077 N	1820	-0-	-257	-0-	1820 3		N	-0-		-0-
09		1920 N	1634	-0-	-286	-0-	1634 3		N	-0-		-0-
10		1922 N	1464	-0-	-458	-0-	1464 3		N	-0-		-0-
*11		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426												
06		1230 N	2	-0-	-1228	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07		1240 N	569	-0-	-671	-0-	569 3		N	-0-		-0-
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		-0-
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-		-0-
11		660 N	594	-0-	-66	-0-	594 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421												
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-		-0-
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-		-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		-0-
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		-0-
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
*11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386												
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-		-0-
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-		-0-
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-		-0-
11		960 N	918	-0-	-42	-0-	918 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11		270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298																	
06		660 N	441	-0-	-219	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08		465 N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10		682 N	539	-0-	-143	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542																	
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310																	
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08		1085 N	891	-0-	-194	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444																	
06		1650 N	1497	-0-	-153	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07		1643 N	1490	-0-	-153	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08		1643 N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09		1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11		1470 N	1226	-0-	-244	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540																	
06		300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10		620 N	387	-0-	-233	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11		480 N	348	-0-	-132	-0-	348	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526																	
06		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11		840 N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450																	
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470																	
06		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
08		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
09		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*11		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280																	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436																	
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07		1550 N	1189	-0-	-361	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08		1488 N	640	-0-	-848	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09		1080 N	996	-0-	-84	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10		1178 N	1001	-0-	-177	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120																	
06		1440 X	1025	-0-	-415	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07		1488 X	1008	-0-	-480	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10		1023 N	984	-0-	-39	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-			-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-			-0-
08		527 N	327	-0-	-200	-0-	327 3			N	-0-			-0-
09		420 N	318	-0-	-102	-0-	318 3			N	-0-			-0-
10		341 N	106	-0-	-235	-0-	106 3			N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468														
06		3000 N	3312	-0-	312	861	3312 3			N	-0-			-0-
07		4419 X	3558	-0-	-861	-0-	3558 3			N	-0-			-0-
08		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 3			N	-0-			-0-
09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 3			N	-0-			-0-
10		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3			N	-0-			-0-
*11		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 3			N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532														
06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3			N	-0-			-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3			N	-0-			-0-
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3			N	-0-			-0-
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3			N	-0-			-0-
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3			N	-0-			-0-
*11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428														
06		990 N	563	-0-	-427	-0-	563 3			N	-0-			-0-
07		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3			N	-0-			-0-
08		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3			N	-0-			-0-
09		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3			N	-0-			-0-
10		1426 N	252	-0-	-1174	-0-	252 3			N	-0-			-0-
*11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430														
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-			-0-
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-			-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-			-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			N	-0-			-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-			-0-
*11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-	-0-
07		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-	-0-
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-	-0-
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-	-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-	-0-
*11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376												
06		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3		N	-0-	-0-
07		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		N	-0-	-0-
08		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-	-0-
09		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-	-0-
10		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-	-0-
*11		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170												
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-	-0-
07		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-	-0-
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-	-0-
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-	-0-
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-	-0-
*11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-	-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866												
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	5
07		124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3		Y	-0-	5
08	DLQ	G-10	161	-0-	161	-0-	161	3		Y	-0-	5
09	DLQ	G-10	333	-0-	333	-0-	333	3		Y	-0-	5
10	DLQ	G-10	375	-0-	375	-0-	869	375	3	Y	-0-	5
*11		1000 N	418	-0-	-582	-0-	287	418	3	Y	-0-	5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208												
06		300 N	133	-0-	-167	-0-	133	3		N	-0-	-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-	-0-
08		465 N	89	-0-	-376	-0-	89	3		N	-0-	-0-
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3		N	-0-	-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811												
06		6521 X	2491	-0-	-4030	-0-	2491	3		Y	-0-	-0-
07		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		Y	-0-	-0-
08		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3		Y	-0-	-0-
09		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		Y	-0-	-0-
10		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3		Y	-0-	-0-
*11		778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170												
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-	-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-	-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-	-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-	-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-	-0-
*11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498												
06		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3		N	-0-		-0-
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-		-0-
08		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-		-0-
09		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		N	-0-		-0-
10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3		N	-0-		-0-
11		1770 N	1764	-0-	-6	-0-	1764 3		N	-0-		-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494												
06		690 N	563	-0-	-127	-0-	563 3		N	-0-		-0-
07		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3		N	-0-		-0-
08		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-		-0-
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3		N	-0-		-0-
10		2356 N	1924	-0-	-432	-0-	1924 3		N	-0-		-0-
11		1950 N	1870	-0-	-80	-0-	1870 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653												
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-		-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-		-0-
11		240 N	175	-0-	-65	-0-	175 3		N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412												
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
*11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414												
06		1560 N	618	-0-	-942	-0-	618 3		N	-0-		-0-
07		496 N	366	-0-	-130	-0-	366 3		N	-0-		-0-
08		1178 N	337	-0-	-841	-0-	337 3		N	-0-		-0-
09		630 N	261	-0-	-369	-0-	261 3		N	-0-		-0-
10		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3		N	-0-		-0-
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	287 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		810 N	679	-0-	-131	-0-	679 3			N	-0-	-0-
07		837 N	297	-0-	-540	-0-	297 3			N	-0-	-0-
08		806 N	792	-0-	-14	-0-	792 3			N	-0-	-0-
09		690 N	155	-0-	-535	-0-	155 3			N	-0-	-0-
10		310 N	23	-0-	-287	-0-	23 3			N	-0-	-0-
11		780 N	644	-0-	-136	-0-	644 3			N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524												
06		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3			N	-0-	-0-
07		2635 N	2623	-0-	-12	-0-	2623 3			N	-0-	-0-
08		3100 N	4281	-0-	1181	1181	4281 3			N	-0-	-0-
09		3000 N	2466	-0-	-534	647	2466 3			N	-0-	-0-
10		3081 N	2434	-0-	-647	-0-	2434 3			N	-0-	-0-
11		2550 X	2445	-0-	-105	-0-	2445 3			N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238												
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3			N	-0-	-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-	-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-	-0-
09		210 N	128	-0-	-82	-0-	128 3			N	-0-	-0-
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3			N	-0-	-0-
*11		3000 N	6602	-0-	3602	3602	6602 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512												
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-	-0-
07		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3			N	-0-	-0-
08		465 N	345	-0-	-120	-0-	345 3			N	-0-	-0-
09		570 N	311	-0-	-259	-0-	311 3			N	-0-	-0-
10		372 N	274	-0-	-98	-0-	274 3			N	-0-	-0-
11		330 N	235	-0-	-95	-0-	235 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486												
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-	-0-
07		434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3			N	-0-	-0-
08		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3			N	-0-	-0-
09		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 3			N	-0-	-0-
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3			N	-0-	-0-
11		420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC										//CONT.// 120023								
ROGERS, FRED UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 153457		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08		DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	46	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09		DLQ G-10	75	-0-	75	-0-	121	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10		184 N	63	-0-	-121	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR										WELL #: 6		RRCID -> 153484		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE										WELL #: 7-F		RRCID -> 153579		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL										WELL #: 15		RRCID -> 153636		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306		
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07		992 N	193	-0-	-799	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08		651 N	127	-0-	-524	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09		390 N	261	-0-	-129	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2										WELL #: 5		RRCID -> 153808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6										WELL #: 4		RRCID -> 154047		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503		
06		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
07		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
08		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
09		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*11		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR										WELL #: 9		RRCID -> 154064		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	3			-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974												
06		1110 X	346	-0-	-764	-0-	-0-	346	3			10
07		651 X	286	-0-	-365	-0-	-0-	286	3			10
08		DLQ G-10	446	-0-	446	-0-	-0-	446	3			10
09		DLQ G-10	328	-0-	328	-0-	-0-	774	328	3		10
10		400 N	837	-0-	437	-0-	-0-	1211	837	3		10
*11		1768 N	557	-0-	-1211	-0-	-0-	557	3			10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422												
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	3			-0-
07		372 N	368	-0-	-4	-0-	-0-	368	3			-0-
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3			-0-
09		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	3			-0-
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	3			-0-
*11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399																	
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496																	
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
10		620 N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11		600 N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820																	
06		1350 N	1180	-0-	-170	-0-	1165	3	15	9	Y	14	14	1			3
07		1519 N	1426	-0-	-93	-0-	1403	3	23	9	Y	21	22	1			2
08		DLQ G-10	434	-0-	434	-0-	434	3	10	9	Y	9	10	1			1
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	434				Y	-0-	1	1			-0-
10		400 N	-0-	-0-	-400	-0-	34				Y	-0-					-0-
*11		2754 N	2720	-0-	-34	-0-	2673	3	47	9	Y	43	39	1			4

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-		11	
07		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		Y	-0-		11	
08	DLQ	G-10	2971	-0-	2971	2971	2971 3		Y	-0-		11	
09	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	5514	2543 3		Y	-0-		11	
10	DLQ	G-10	1973	-0-	1973	7487	1973 3		Y	-0-		11	
*11		9083 X	1596	-0-	-7487	-0-	1596 3		Y	-0-		11	

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832													
06		540 N	475	-0-	-65	-0-	475 3		Y	-0-		4	
07		558 N	446	-0-	-112	-0-	446 3		Y	-0-		4	
08	DLQ	G-10	442	-0-	442	442	442 3		Y	-0-		4	
09	DLQ	G-10	424	-0-	424	866	424 3		Y	-0-		4	
10		400 N	490	-0-	90	956	490 3		Y	-0-		4	
*11		1376 N	420	-0-	-956	-0-	420 3		Y	-0-		4	

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718													
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-		-0-	
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	347 3		Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	311	-0-	311	658	311 3		Y	-0-		-0-	
10		400 N	327	-0-	-73	585	327 3		Y	-0-		-0-	
*11		1160 N	575	-0-	-585	-0-	575 3		Y	-0-		-0-	

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650													
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3		Y	-0-		1	
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		Y	-0-		1	
08	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	144 3		Y	-0-		1	
09	DLQ	G-10	131	-0-	131	275	131 3		Y	-0-		1	
10		400 N	253	-0-	-147	128	253 3		Y	-0-		1	
*11		287 N	159	-0-	-128	-0-	159 3		Y	-0-		1	

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834													
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		-0-	
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	242 3	3 9	Y	3	3 1	-0-	
08	DLQ	G-10	225	-0-	225	225	221 3	4 9	Y	4	4 1	-0-	
09	DLQ	G-10	106	-0-	106	331	105 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
10	DLQ	G-10	115	-0-	115	446	113 3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
*11		446 N	-0-	-0-	-446	-0-			Y	-0-		-0-	

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650													
06		870 N	397	-0-	-473	-0-	397 3		Y	-0-		-0-	
07		899 N	690	-0-	-209	-0-	690 3		Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	408	-0-	408	408	408 3		Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	747	-0-	747	1155	747 3		Y	-0-		-0-	
10		400 N	386	-0-	-14	1141	386 3		Y	-0-		-0-	
*11		2227 N	1086	-0-	-1141	-0-	1086 3		Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2856 N	2599	-0-	-257	-0-	2566 3	33 9	Y	30	30 1		6
07		2697 X	2599	-0-	-98	-0-	2557 3	42 9	Y	38	40 1		4
08	DLQ	G-10	2511	-0-	2511	2511	2461 3	50 9	Y	45	46 1		3
09	DLQ	G-10	2338	-0-	2338	4849	2307 3	31 9	Y	28	28 1		3
10	DLQ	G-10	882	-0-	882	5731	864 3	18 9	Y	16	18 1		1
*11		8399 X	2668	-0-	-5731	-0-	2622 3	46 9	Y	42	39 1		4

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700													
06		2340 N	253	-0-	-2087	-0-	249 3	4 9	Y	4	6 1		1
07		1829 N	208	-0-	-1621	-0-	206 3	2 9	Y	2	3 1		-0-
08	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	40 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-
*11		1998 X	1957	-0-	-41	-0-	1925 3	32 9	Y	29	26 1		3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844													
06		1200 N	660	-0-	-540	-0-	660 3		Y	-0-			-0-
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	632	-0-	632	632	632 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1336	-0-	1336	1968	1336 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	469	-0-	469	2437	469 3		Y	-0-			-0-
*11		3356 X	919	-0-	-2437	-0-	919 3		Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670													
06		330 N	271	-0-	-59	-0-	271 3		Y	-0-			2
07		341 N	274	-0-	-67	-0-	274 3		Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	277	-0-	277	277	277 3		Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	269	-0-	269	546	269 3		Y	-0-			2
10		400 N	283	-0-	-117	429	283 3		Y	-0-			2
*11		642 N	213	-0-	-429	-0-	213 3		Y	-0-			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740													
06		450 N	440	-0-	-10	-0-	440 3		Y	-0-			-0-
07		527 N	435	-0-	-92	-0-	435 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	423	-0-	423	423	423 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	409	-0-	409	832	409 3		Y	-0-			-0-
10		400 N	390	-0-	-10	822	390 3		Y	-0-			-0-
*11		1484 N	662	-0-	-822	-0-	662 3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742													
06		510 N	483	-0-	-27	-0-	483 3		Y	-0-			-0-
07		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	469	-0-	469	469	469 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	452	-0-	452	921	452 3		Y	-0-			-0-
10		400 N	443	-0-	43	964	443 3		Y	-0-			-0-
*11		1649 N	685	-0-	-964	-0-	685 3		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666													
06		450 N	286	-0-	-164	-0-	286 3		Y	-0-			-0-
07		403 N	141	-0-	-262	-0-	141 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	213	-0-	213	213	213 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	206	-0-	206	419	206 3		Y	-0-			-0-
10		400 N	281	-0-	-119	300	281 3		Y	-0-			-0-
*11		725 N	425	-0-	-300	-0-	425 3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	527 3	7 9	Y	6	6 1		1
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	592 3	10 9	Y	9	9 1		1
08	DLQ	G-10	581	-0-	581	581	569 3	12 9	Y	11	11 1		1
09	DLQ	G-10	658	-0-	658	1239	649 3	9 9	Y	8	8 1		1
10		400 N	426	-0-	26	1265	415 3	11 9	Y	10	10 1		1
*11		1877 N	612	-0-	-1265	-0-	599 3	13 9	Y	12	12 1		1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722													
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		Y	-0-			-0-
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	656	-0-	656	656	656 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	623	-0-	623	1279	623 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	389	-0-	389	1668	389 3		Y	-0-			-0-
*11		200 N	239	-0-	39	1707	239 3		Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748													
06		600 N	102	-0-	-498	-0-	102 3		Y	-0-			4
07		620 N	79	-0-	-541	-0-	79 3		Y	-0-			4
08	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	76 3		Y	-0-			4
09	DLQ	G-10	80	-0-	80	156	80 3		Y	-0-			4
10		400 N	273	-0-	-127	29	273 3		Y	-0-			4
*11		549 N	520	-0-	-29	-0-	520 3		Y	-0-			4

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230													
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		3000 N	4775	-0-	1775	1775	4775 3		Y	-0-			-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730													
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2433	-0-	2433	2433	2433 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2672	-0-	2672	5105	2672 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2436	-0-	2436	7541	2436 3		Y	-0-			-0-
*11		200 N	2068	-0-	1868	9409	2068 3		Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904													
06		270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3		Y	-0-			-0-
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	281	-0-	281	281	281 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	209	-0-	209	490	209 3		Y	-0-			-0-
10		400 N	343	-0-	-57	433	343 3		Y	-0-			-0-
*11		726 N	293	-0-	-433	-0-	293 3		Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746													
06		630 N	430	-0-	-200	-0-	424 3	6 9	Y	5	5 1		1
07		496 N	344	-0-	-152	-0-	337 3	7 9	Y	6	6 1		1
08	DLQ	G-10	372	-0-	372	372	364 3	8 9	Y	7	7 1		1
09	DLQ	G-10	332	-0-	332	704	328 3	4 9	Y	4	4 1		1
10		400 N	643	-0-	243	947	630 3	13 9	Y	12	12 1		1
*11		1642 N	695	-0-	-947	-0-	683 3	12 9	Y	11	11 1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886															
06	600	N	476	-0-	-124	-0-	-0-	476	3	Y	-0-			-0-	
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	-0-	429	3	Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	391	-0-	391	391	391	391	3	Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	371	-0-	371	762	371	371	3	Y	-0-			-0-	
10	400	N	397	-0-	-3	759	397	397	3	Y	-0-			-0-	
*11	1116	N	357	-0-	-759	-0-	-0-	357	3	Y	-0-			-0-	

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986															
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	3	18	9	Y	16	16	3
07	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	-0-	1345	3	22	9	Y	20	21	2
08	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	1280	1255	3	25	9	Y	23	23	2	
09	DLQ	G-10	1687	-0-	1687	2967	1624	3	63	9	Y	57	52	7	
10	400	N	852	-0-	452	3419	813	3	39	9	Y	35	39	3	
*11	3000	N	469	-0-	-2531	-0-	-0-	461	3	8	9	Y	7	9	1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745															
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-			-0-	
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	3	Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	180	-0-	180	180	180	3	Y	-0-				-0-	
09	DLQ	G-10	157	-0-	157	337	157	3	Y	-0-				-0-	
10	400	N	64	-0-	-336	1	64	3	Y	-0-				-0-	
*11	76	N	75	-0-	-1	-0-	-0-	75	3	Y	-0-			-0-	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661															
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	3	Y	-0-			-0-	
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	3	Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111	3	Y	-0-				-0-	
09	DLQ	G-10	106	-0-	106	217	106	3	Y	-0-				-0-	
10	357	N	140	-0-	-217	-0-	-0-	140	3	Y	-0-			-0-	
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-			-0-	

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	32	1	3	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970															
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	-0-	661	3	10	9	Y	9	8	2
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	-0-	661	3	11	9	Y	10	11	1
08	DLQ	G-10	649	-0-	649	649	636	3	13	9	Y	12	12	1	
09	DLQ	G-10	603	-0-	603	1252	595	3	8	9	Y	7	7	1	
10	400	N	699	-0-	299	1551	685	3	14	9	Y	13	13	1	
*11	2187	N	636	-0-	-1551	-0-	-0-	625	3	11	9	Y	10	10	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1204	3	18	9	Y	3
07		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1134	3	20	9	Y	2
08	DLQ	G-10	1038	-0-	1038	1038	1015	3	23	9	Y	2
09	DLQ	G-10	761	-0-	761	1799	751	3	10	9	Y	1
10		400 N	906	-0-	506	2305	885	3	21	9	Y	1
*11		3000 N	1114	-0-	-1886	419	1092	3	22	9	Y	2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018												
06		1770 N	1698	-0-	-72	-0-	1676	3	22	9	Y	4
07		2635 N	1623	-0-	-1012	-0-	1594	3	29	9	Y	3
08	DLQ	G-10	286	-0-	286	286	280	3	6	9	Y	-0-
09	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	1287	988	3	13	9	Y	1
10		400 N	1521	-0-	1121	2408	1488	3	33	9	Y	2
*11		3000 N	1514	-0-	-1486	922	1508	3	6	9	Y	-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940												
06		2730 N	1954	-0-	-776	-0-	1930	3	24	9	Y	4
07		2511 N	2489	-0-	-22	-0-	2448	3	41	9	Y	4
08	DLQ	G-10	2463	-0-	2463	2463	2415	3	48	9	Y	3
09	DLQ	G-10	2318	-0-	2318	4781	2287	3	31	9	Y	3
10		6904 X	2123	-0-	-4781	-0-	2079	3	44	9	Y	3
*11		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2305	3	37	9	Y	3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740												
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	775	3	12	9	Y	1
08	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	309	3	7	9	Y	-0-
09	DLQ	G-10	193	-0-	193	509	191	3	2	9	Y	-0-
10	DLQ	G-10	418	-0-	418	927	409	3	9	9	Y	1
*11		200 N	-0-	-0-	-200	727					Y	-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940												
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-
08	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	20	3	1	9	Y	1
09	DLQ	G-10	72	-0-	72	93	72	3			Y	1
10		400 N	411	-0-	11	104	411	3			Y	1
*11		383 N	279	-0-	-104	-0-	262	3	17	9	Y	5

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766												
06		1080 N	278	-0-	-802	-0-	274	3	4	9	Y	1
07		1209 N	10	-0-	-1199	-0-	10	3			Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	1043	1030	3	13	9	Y	1
10		400 N	467	-0-	67	1110	457	3	10	9	Y	1
*11		1160 N	50	-0-	-1110	-0-	50	3			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	169319	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10484	- 10700
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	2244	-0-	2244	2244	1261 3	983 9	Y	894	788 1		106
10	T. A.	920	-0-	920	3164	901 3	19 9	Y	17	122 1		1
*11	3872 X	708	-0-	-3164	-0-	696 3	12 9	Y	11	11 1		1

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	169320	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	10878	PERF.10622	- 10730
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-			3
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	235 3	15 9	Y	14			17
08	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209 3		Y	-0-			17
09	DLQ G-10	215	-0-	215	424	215 3		Y	-0-			17
10	400 N	61	-0-	-339	85	61 3		Y	-0-			17
*11	518 N	433	-0-	-85	-0-	433 3		Y	-0-			17

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169390	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10740	- 10976
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
07	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1589	-0-	1589	1589	1569 3	20 9	Y	18	16 1		2
10	400 N	1983	-0-	1583	3172	1941 3	42 9	Y	38	37 1		3
*11	3000 N	1524	-0-	-1476	1696	1499 3	25 9	Y	23	24 1		2

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	169597	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	10917	PERF.10682	- 10826
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169618	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10540	- 10695
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		Y	-0-			-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1254	-0-	1254	1254	1254 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2446	1192 3		Y	-0-			-0-
10	400 N	1115	-0-	715	3161	1115 3		Y	-0-			-0-
*11	3000 N	1379	-0-	-1621	1540	1379 3		Y	-0-			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169619	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10570	- 10724
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	986 3	20 9	Y	18	17 1		1
09	DLQ G-10	120	-0-	120	1126	118 3	2 9	Y	2	3 1		-0-
10	DLQ G-10	18	-0-	18	1144	18 3		Y	-0-			-0-
*11	200 N	62	-0-	-138	1006	61 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	169911	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10656	- 10900
06	1170 N	946	-0-	-224	-0-	935 3	11 9	Y	10	10 1		2
07	1023 N	870	-0-	-153	-0-	857 3	13 9	Y	12	13 1		1
08	DLQ G-10	387	-0-	387	387	378 3	9 9	Y	8	8 1		1
09	DLQ G-10	496	-0-	496	883	489 3	7 9	Y	6	6 1		1
10	400 N	790	-0-	390	1273	775 3	15 9	Y	14	14 1		1
*11	1526 N	253	-0-	-1273	-0-	250 3	3 9	Y	3	4 1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		690 N	643	-0-	-47	-0-		643	3	Y	-0-	-0-
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-		631	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	602	-0-	602	602		602	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	596	-0-	596	1198		596	3	Y	-0-	-0-
10		400 N	1683	-0-	1283	2481		1683	3	Y	-0-	-0-
*11		3000 N	639	-0-	-2361	120		639	3	Y	-0-	-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815												
06		360 N	356	-0-	-4	-0-		352	3	4 9	Y	4 1
07		403 N	342	-0-	-61	-0-		336	3	6 9	Y	5 1
08	DLQ	G-10	369	-0-	369	369		362	3	7 9	Y	7 1
09	DLQ	G-10	333	-0-	333	702		329	3	4 9	Y	4 1
10		400 N	169	-0-	-231	471		166	3	3 9	Y	3 1
*11		784 N	313	-0-	-471	-0-		313	3		Y	-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780												
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-	1 1
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	1983		1944	3	39 9	Y	35 1
09	DLQ	G-10	1786	-0-	1786	3769		1764	3	22 9	Y	20 1
10	DLQ	G-10	1534	-0-	1534	5303		1503	3	31 9	Y	28 1
*11		200 N	1509	-0-	1309	6612		1485	3	24 9	Y	22 1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628												
06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		2017	3		Y	-0-
07		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		2089	3	12 9	Y	11 13
08	DLQ	G-10	2011	-0-	2011	2011		2011	3		Y	-0-
09	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	3671		1660	3		Y	-0-
10		5196 X	1525	-0-	-3671	-0-		1525	3		Y	-0-
*11		765 X	765	-0-	-0-	-0-		765	3		Y	-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3		Y	-0-	34
07		3999 X	3912	-0-	-87	-0-	3890	3	22	9	Y	54
08	DLQ	G-10	3630	-0-	3630	-0-	3630	3		Y	-0-	54
09	DLQ	G-10	3920	-0-	3920	-0-	7550	3		Y	-0-	54
10		10439 X	2889	-0-	-7550	-0-	2889	3		Y	-0-	54
*11		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		Y	-0-	54

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484												
06		930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3		N	-0-	-0-
07		961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3		N	-0-	-0-
08		992 N	903	-0-	-89	-0-	903	3		N	-0-	-0-
09		900 N	852	-0-	-48	-0-	852	3		N	-0-	-0-
10		930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3		N	-0-	-0-
*11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-	-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376												
06		4247 X	3626	-0-	-621	-0-	3626	3		N	-0-	-0-
07		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3		N	-0-	-0-
08		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3		N	-0-	-0-
09		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3		N	-0-	-0-
10		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-	-0-
*11		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370												
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-	-0-
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-	-0-
08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-	-0-
09		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-	-0-
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-	-0-
*11		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362												
06		1560 N	1398	-0-	-162	-0-	1398	3		N	-0-	-0-
07		1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1445	3		N	-0-	-0-
08		1488 N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3		N	-0-	-0-
09		1410 N	1218	-0-	-192	-0-	1218	3		N	-0-	-0-
10		1457 N	1259	-0-	-198	-0-	1259	3		N	-0-	-0-
11		1290 N	1249	-0-	-41	-0-	1249	3		N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410												
06		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-	-0-
07		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-	-0-
08		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3		N	-0-	-0-
09		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-	-0-
10		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-	-0-
*11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																			
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362																			
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		33 N	-0-	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		2270 N	-0-	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518																			
06		979 N	-0-	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07		2183 N	-0-	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
08		1040 N	-0-	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09		540 N	-0-	1	-0-	-539	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656																			
06		2220 N	-0-	838	-1382	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07		2139 N	-0-	1733	-406	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08		1953 N	-0-	1711	-242	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
09		1133 N	-0-	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10		1736 N	-0-	973	-763	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11		1650 N	-0-	485	-1165	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732																			
06		3 N	-0-	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11		310 N	-0-	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352																			
06		466 N	-0-	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07		27 N	-0-	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		1812 N	-0-	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	98	3	10	9	Y	9	9	1			2
07		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	89	3	3	9	Y	3					5
09	DLQ	G-10	89	-0-	89	181	89	3			Y	-0-					5
10		271 N	90	-0-	-181	-0-	90	3			Y	-0-					5
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	90	3	7	9	Y	6	9	1			2

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

06		1770 N	1761	-0-	-9	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07		1922 N	1681	-0-	-241	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08		1984 N	1587	-0-	-397	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09		1770 N	1141	-0-	-629	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10		1674 N	1388	-0-	-286	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11		1530 N	1405	-0-	-125	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

06		1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07		1891 N	1602	-0-	-289	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08		1829 N	1444	-0-	-385	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09		1710 N	1373	-0-	-337	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10		1612 N	965	-0-	-647	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	980	3	3	9	Y	3	4	1			1
07		1085 N	928	-0-	-157	-0-	916	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	DLQ	G-10	771	-0-	771	771	757	3	14	9	Y	13	13	1			1
09	DLQ	G-10	832	-0-	832	1603	822	3	10	9	Y	9	9	1			1
10		400 N	643	-0-	243	1846	631	3	12	9	Y	11	11	1			1
*11		2249 N	403	-0-	-1846	-0-	396	3	7	9	Y	6	6	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

06		4170 X	3541	-0-	-629	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
07		4309 X	3459	-0-	-850	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
08		4309 X	3398	-0-	-911	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
09		3540 X	3232	-0-	-308	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
10		3658 X	3038	-0-	-620	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
11		3540 X	2288	-0-	-1252	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

06		4260 X	4091	-0-	-169	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
07		4464 X	4362	-0-	-102	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08		4464 X	4327	-0-	-137	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
09		4320 X	3305	-0-	-1015	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
10		4371 X	2943	-0-	-1428	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
11		4230 X	3737	-0-	-493	-0-	3737	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-
08		434 N	213	-0-	-221	-0-	213 3		N	-0-		-0-
09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-		-0-
*11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647												
06		2550 N	1019	-0-	-1531	-0-	1019 3		N	-0-		-0-
07		2573 N	1078	-0-	-1495	-0-	1078 3		N	-0-		-0-
08		2263 N	517	-0-	-1746	-0-	517 3		N	-0-		-0-
09		1020 N	858	-0-	-162	-0-	858 3		N	-0-		-0-
10		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
*11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492												
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-		-0-
10		15 N	7	-0-	-8	-0-	7 3		N	-0-		-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446												
06		840 N	801	-0-	-39	-0-	801 3		N	-0-		-0-
07		1023 N	862	-0-	-161	-0-	862 3		N	-0-		-0-
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-		-0-
09		810 N	685	-0-	-125	-0-	685 3		N	-0-		-0-
10		868 N	687	-0-	-181	-0-	687 3		N	-0-		-0-
11		870 N	644	-0-	-226	-0-	644 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152												
06		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3		N	-0-		-0-
07		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3		N	-0-		-0-
08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3		N	-0-		-0-
09		2790 X	2656	-0-	-134	-0-	2656 3		N	-0-		-0-
10		2883 X	2695	-0-	-188	-0-	2695 3		N	-0-		-0-
11		2790 X	1875	-0-	-915	-0-	1875 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481												
06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N	-0-		-0-
07		1674 N	1423	-0-	-251	-0-	1423 3		N	-0-		-0-
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-		-0-
09		1620 N	882	-0-	-738	-0-	882 3		N	-0-		-0-
10		1426 N	951	-0-	-475	-0-	951 3		N	-0-		-0-
*11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475												
06		2040 X	1665	-0-	-375	-0-	1665 3		N	-0-		-0-
07		2108 X	1088	-0-	-1020	-0-	1088 3		N	-0-		-0-
08		2108 X	1597	-0-	-511	-0-	1597 3		N	-0-		-0-
09		2040 X	1415	-0-	-625	-0-	1415 3		N	-0-		-0-
10		2108 X	1351	-0-	-757	-0-	1351 3		N	-0-		-0-
11		1680 X	1014	-0-	-666	-0-	1014 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		2190 X	1074	-0-	-1116	-0-	1074 3			N	-0-	-0-
07		2263 X	1023	-0-	-1240	-0-	1023 3			N	-0-	-0-
08		1519 X	980	-0-	-539	-0-	980 3			N	-0-	-0-
09		1080 X	1007	-0-	-73	-0-	1007 3			N	-0-	-0-
10		1116 X	1048	-0-	-68	-0-	1048 3			N	-0-	-0-
11		1080 X	998	-0-	-82	-0-	998 3			N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183												
06		210 N	98	-0-	-112	-0-	98 3			N	-0-	-0-
07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3			N	-0-	-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-	-0-
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3			N	-0-	-0-
10		310 N	52	-0-	-258	-0-	52 3			N	-0-	-0-
11		120 N	53	-0-	-67	-0-	53 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437												
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-	-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-	-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-	-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350												
06		990 N	910	-0-	-80	-0-	910 3			N	-0-	-0-
07		1023 N	957	-0-	-66	-0-	957 3			N	-0-	-0-
08		992 N	977	-0-	-15	-0-	977 3			N	-0-	-0-
09		900 N	846	-0-	-54	-0-	846 3			N	-0-	-0-
10		961 N	861	-0-	-100	-0-	861 3			N	-0-	-0-
11		960 N	827	-0-	-133	-0-	827 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302												
06		2610 X	2515	-0-	-95	-0-	2515 3			N	-0-	-0-
07		2697 X	1987	-0-	-710	-0-	1987 3			N	-0-	-0-
08		2697 X	1430	-0-	-1267	-0-	1430 3			N	-0-	-0-
09		2550 X	2071	-0-	-479	-0-	2071 3			N	-0-	-0-
10		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3			N	-0-	-0-
11		2520 X	2111	-0-	-409	-0-	2111 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458												
06		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3			N	-0-	-0-
07		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 3			N	-0-	-0-
08		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 3			N	-0-	-0-
09		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 3			N	-0-	-0-
10		3100 X	1849	-0-	-1251	-0-	1849 3			N	-0-	-0-
11		3000 X	2273	-0-	-727	-0-	2273 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429												
06		1500 X	1143	-0-	-357	-0-	1143 3			N	-0-	-0-
07		1550 X	1156	-0-	-394	-0-	1156 3			N	-0-	-0-
08		1333 X	1139	-0-	-194	-0-	1139 3			N	-0-	-0-
09		1140 N	966	-0-	-174	-0-	966 3			N	-0-	-0-
10		1147 N	982	-0-	-165	-0-	982 3			N	-0-	-0-
11		1110 N	946	-0-	-164	-0-	946 3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																						
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		6	N		6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-						-0-
10		6	N		3	-0-	-3	-0-	-0-		3	3			N	-0-						-0-
*11		3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-						-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419																						
06		3240	X		1924	-0-	-1316	-0-	-0-		1924	3			N	-0-						-0-
07		3350	X		3350	-0-	-0-	-0-	-0-		3350	3			N	-0-						-0-
08		3348	X		3087	-0-	-261	-0-	-0-		3087	3			N	-0-						-0-
09		3240	X		2124	-0-	-1116	-0-	-0-		2124	3			N	-0-						-0-
10		3348	X		281	-0-	-3067	-0-	-0-		281	3			N	-0-						-0-
11		3240	X		2774	-0-	-466	-0-	-0-		2774	3			N	-0-						-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822																						
06		1350	N		812	-0-	-538	-0-	-0-		812	3			N	-0-						-0-
07		1364	N		1066	-0-	-298	-0-	-0-		1066	3			N	-0-						-0-
08		1537	N		1537	-0-	-0-	-0-	-0-		1537	3			N	-0-						-0-
09		1475	N		1475	-0-	-0-	-0-	-0-		1475	3			N	-0-						-0-
10		1515	N		1515	-0-	-0-	-0-	-0-		1515	3			N	-0-						-0-
11		1500	N		705	-0-	-795	-0-	-0-		705	3			N	-0-						-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338																						
06		390	N		381	-0-	-9	-0-	-0-		381	3			N	-0-						-0-
07		392	N		392	-0-	-0-	-0-	-0-		392	3			N	-0-						-0-
08		372	N		122	-0-	-250	-0-	-0-		122	3			N	-0-						-0-
09		1259	N		1259	-0-	-0-	-0-	-0-		1259	3			N	-0-						-0-
10		1487	N		1487	-0-	-0-	-0-	-0-		1487	3			N	-0-						-0-
*11		223	N		223	-0-	-0-	-0-	-0-		223	3			N	-0-						-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726																						
06		2760	X		1638	-0-	-1122	-0-	-0-		1638	3			N	-0-						-0-
07		2852	X		1670	-0-	-1182	-0-	-0-		1670	3			N	-0-						-0-
08		2852	X		1541	-0-	-1311	-0-	-0-		1541	3			N	-0-						-0-
09		2490	X		1188	-0-	-1302	-0-	-0-		1188	3			N	-0-						-0-
10		1705	X		1442	-0-	-263	-0-	-0-		1442	3			N	-0-						-0-
*11		1787	X		1787	-0-	-0-	-0-	-0-		1787	3			N	-0-						-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532																						
06		2476	N		2476	-0-	-0-	-0-	-0-		2476	3			N	-0-						-0-
07		2553	N		2553	-0-	-0-	-0-	-0-		2553	3			N	-0-						-0-
08		2544	N		2544	-0-	-0-	-0-	-0-		2544	3			N	-0-						-0-
09		2472	N		2472	-0-	-0-	-0-	-0-		2472	3			N	-0-						-0-
10		2532	N		2532	-0-	-0-	-0-	-0-		2532	3			N	-0-						-0-
*11		2468	N		2468	-0-	-0-	-0-	-0-		2468	3			N	-0-						-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438																						
06		2350	N		2350	-0-	-0-	-0-	-0-		2350	3			N	-0-						-0-
07		2212	X		2212	-0-	-0-	-0-	-0-		2212	3			N	-0-						-0-
08		2129	X		2129	-0-	-0-	-0-	-0-		2129	3			N	-0-						-0-
09		1939	X		1939	-0-	-0-	-0-	-0-		1939	3			N	-0-						-0-
10		1963	X		1963	-0-	-0-	-0-	-0-		1963	3			N	-0-						-0-
*11		1789	X		1789	-0-	-0-	-0-	-0-		1789	3			N	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-	-0-
07		1023 N	650	-0-	-373	-0-	650	3		N	-0-	-0-
08		868 N	653	-0-	-215	-0-	653	3		N	-0-	-0-
09		690 N	37	-0-	-653	-0-	37	3		N	-0-	-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-
*11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-	-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838												
06		870 N	741	-0-	-129	-0-	731	3	10	9	Y	2
07		806 N	716	-0-	-90	-0-	705	3	11	9	Y	1
08		DLQ G-10	703	-0-	703	-0-	689	3	14	9	Y	1
09		DLQ G-10	2087	-0-	2087	-0-	2790	3	28	9	Y	3
10		400 N	629	-0-	229	-0-	616	3	13	9	Y	1
*11		3000 N	562	-0-	-2438	-0-	581	3	10	9	Y	1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416												
06		1590 X	799	-0-	-791	-0-	799	3		N	-0-	-0-
07		1581 X	499	-0-	-1082	-0-	499	3		N	-0-	-0-
08		1581 X	1131	-0-	-450	-0-	1131	3		N	-0-	-0-
09		1500 X	957	-0-	-543	-0-	957	3		N	-0-	-0-
10		1550 X	901	-0-	-649	-0-	901	3		N	-0-	-0-
11		1080 X	918	-0-	-162	-0-	918	3		N	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374												
06		330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3		N	-0-	-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-	-0-
08		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-	-0-
09		300 N	18	-0-	-282	-0-	18	3		N	-0-	-0-
10		341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-	-0-
*11		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406												
06		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		N	-0-	-0-
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-	-0-
08		3100 N	3364	-0-	264	-0-	3364	3		N	-0-	-0-
09		1080 N	551	-0-	-529	-0-	551	3		N	-0-	-0-
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	-0-
11		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437												
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	-0-
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-	-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-	-0-
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-	-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-	-0-
*11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1620 N	1470	-0-	-150	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
07		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	1554 3		N	-0-		-0-
08		1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
09		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-		-0-
10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-		-0-
*11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770												
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
08		1426 N	1020	-0-	-406	-0-	1020 3		N	-0-		-0-
09		1320 N	1236	-0-	-84	-0-	1236 3		N	-0-		-0-
10		1178 N	920	-0-	-258	-0-	920 3		N	-0-		-0-
*11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500												
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-		-0-
07		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-		-0-
08		961 N	810	-0-	-151	-0-	810 3		N	-0-		-0-
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-		-0-
*11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478												
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-		-0-
07		961 N	761	-0-	-200	-0-	761 3		N	-0-		-0-
08		961 N	723	-0-	-238	-0-	723 3		N	-0-		-0-
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
*11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434												
06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-		-0-
07		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-		-0-
08		1612 N	1591	-0-	-21	-0-	1591 3		N	-0-		-0-
09		1620 N	1091	-0-	-529	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
10		1674 N	555	-0-	-1119	-0-	555 3		N	-0-		-0-
11		1530 N	559	-0-	-971	-0-	559 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424												
06		360 N	309	-0-	-51	-0-	309 3		N	-0-		-0-
07		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3		N	-0-		-0-
08		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3		N	-0-		-0-
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		N	-0-		-0-
10		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-		-0-
11		300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533												
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07		310 N	193	-0-	-117	-0-	193 3		N	-0-		-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
*11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3			N	-0-	-0-
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3			N	-0-	-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3			N	-0-	-0-
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3			N	-0-	-0-
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3			N	-0-	-0-
*11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532												
06		510 N	278	-0-	-232	-0-	278 3			N	-0-	-0-
07		527 N	172	-0-	-355	-0-	172 3			N	-0-	-0-
08		434 N	153	-0-	-281	-0-	153 3			N	-0-	-0-
09		270 N	200	-0-	-70	-0-	200 3			N	-0-	-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-	-0-
*11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516												
06		1290 N	1289	-0-	-1	-0-	1289 3			N	-0-	-0-
07		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3			N	-0-	-0-
08		1333 N	1241	-0-	-92	-0-	1241 3			N	-0-	-0-
09		1290 N	1148	-0-	-142	-0-	1148 3			N	-0-	-0-
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3			N	-0-	-0-
*11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3			N	-0-	-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236												
06		1980 N	1819	-0-	-161	-0-	1819 3			N	-0-	-0-
07		1922 N	1676	-0-	-246	-0-	1676 3			N	-0-	-0-
08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3			N	-0-	-0-
09		1830 N	1627	-0-	-203	-0-	1627 3			N	-0-	-0-
10		1674 N	1209	-0-	-465	-0-	1209 3			N	-0-	-0-
11		1650 N	1042	-0-	-608	-0-	1042 3			N	-0-	-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830												
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9		Y	1	1 1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	79	-0-	79	79	78	3	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
10		125 N	46	-0-	-79	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
*11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428																	
06		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194																	
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08		217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744																	
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					10
07		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					10
08		DLQ G-10	1432	-0-	1432	1432	1432	3			Y	-0-					10
09		DLQ G-10	1433	-0-	1433	2865	1433	3			Y	-0-					10
10		400 N	1061	-0-	661	3526	1061	3			Y	-0-					10
*11		3000 N	930	-0-	-2070	1456	930	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990																	
06		1020 N	947	-0-	-73	-0-	935	3	12	9	Y	11	11	1			2
07		1116 N	902	-0-	-214	-0-	888	3	14	9	Y	13	14	1			1
08		DLQ G-10	798	-0-	798	798	781	3	17	9	Y	15	15	1			1
09		DLQ G-10	649	-0-	649	1447	640	3	9	9	Y	8	8	1			1
10		400 N	1211	-0-	811	2258	1186	3	25	9	Y	23	22	1			2
*11		3000 N	779	-0-	-2221	37	766	3	13	9	Y	12	13	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298																	
06		240 N	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07		186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					14
07		837 N	701	-0-	-136	-0-	701	3			Y	-0-					14
08	DLQ	G-10	891	-0-	891	891	891	3			Y	-0-					14
09	DLQ	G-10	845	-0-	845	1736	845	3			Y	-0-					14
10		400 N	550	-0-	150	1886	550	3			Y	-0-					14
*11		2739 N	853	-0-	-1886	-0-	853	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814																	
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	669	3	7	9	Y	6	7	1			1
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	DLQ	G-10	735	-0-	735	735	721	3	14	9	Y	13	13	1			1
09	DLQ	G-10	661	-0-	661	1396	647	3	14	9	Y	13	12	1			2
10		400 N	847	-0-	447	1843	830	3	17	9	Y	15	16	1			1
*11		2554 N	711	-0-	-1843	-0-	699	3	12	9	Y	11	11	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250																	
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035																	
06		1230 N	400	-0-	-830	-0-	394	3	6	9	Y	5	6	1			1
07		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2797	3	46	9	Y	42	39	1			4
08	DLQ	G-10	2000	-0-	2000	2000	1959	3	41	9	Y	37	38	1			3
09	DLQ	G-10	809	-0-	809	2809	799	3	10	9	Y	9	11	1			1
10		400 N	1663	-0-	1263	4072	1629	3	34	9	Y	31	30	1			2
*11		3000 N	1038	-0-	-1962	2110	1018	3	20	9	Y	18	18	1			2

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642																	
06		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
08		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
09		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
11		2700 N	1947	-0-	-753	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698																	
06		480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07		496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	465	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	443	-0-	443	908	443	3			Y	-0-					-0-
10		400 N	506	-0-	106	1014	506	3			Y	-0-					-0-
*11		1369 N	355	-0-	-1014	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740																	
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	287	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	252	-0-	252	539	252	3			Y	-0-					-0-
10		400 N	247	-0-	-153	386	247	3			Y	-0-					-0-
*11		659 N	273	-0-	-386	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	586 3	56 9	Y	51	48 1		12
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-			12
08	DLQ	G-10	599	-0-	599	599	578 3	21 9	Y	19			31
09	DLQ	G-10	565	-0-	565	1164	565 3		Y	-0-			31
10		400 N	578	-0-	178	1342	578 3		Y	-0-			31
*11		1914 N	572	-0-	-1342	-0-	537 3	35 9	Y	32	52 1		11

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790													
06		990 N	938	-0-	-52	-0-	938 3		Y	-0-			-0-
07		1023 N	905	-0-	-118	-0-	905 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	900	-0-	900	900	900 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	902	-0-	902	1802	902 3		Y	-0-			-0-
10		400 N	258	-0-	-142	1660	258 3		Y	-0-			-0-
*11		3000 N	1653	-0-	-1347	313	1653 3		Y	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432													
06		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3		N	-0-			-0-
07		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 3		N	-0-			-0-
08		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3		N	-0-			-0-
09		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 3		N	-0-			-0-
10		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 3		N	-0-			-0-
*11		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3		N	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918													
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		Y	-0-			-0-
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	548	-0-	548	548	548 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	527	-0-	527	1075	527 3		Y	-0-			-0-
10		400 N	529	-0-	129	1204	529 3		Y	-0-			-0-
*11		1650 N	446	-0-	-1204	-0-	446 3		Y	-0-			-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588													
06		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 3		N	-0-			-0-
07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3		N	-0-			-0-
08		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3		N	-0-			-0-
09		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3		N	-0-			-0-
10		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-			-0-
*11		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902													
06		960 N	716	-0-	-244	-0-	706 3	10 9	Y	9	8 1		2
07		899 N	676	-0-	-223	-0-	665 3	11 9	Y	10	11 1		1
08	DLQ	G-10	672	-0-	672	672	659 3	13 9	Y	12	12 1		1
09	DLQ	G-10	722	-0-	722	1394	599 3	123 9	Y	112	100 1		13
10		400 N	614	-0-	214	1608	601 3	13 9	Y	12	24 1		1
*11		1965 N	357	-0-	-1608	-0-	351 3	6 9	Y	5	6 1		-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	1140 N	486	-0-	-654	-0-	486 3			Y	-0-			-0-
07	1147 N	28	-0-	-1119	-0-	28 3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	702	-0-	702	702	702 3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1284	-0-	1284	1986	1284 3			Y	-0-			-0-
10	400 N	903	-0-	503	2489	903 3			Y	-0-			-0-
*11	3000 N	1052	-0-	-1948	541	1052 3			Y	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
08	DLQ G-10	44	-0-	44	44	43 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
09	DLQ G-10	47	-0-	47	91	46 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
10	269 N	178	-0-	-91	-0-	175 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	12 3	25 9	Y	23	21 1			2

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

06	570 X	42	-0-	-528	-0-	42 3			N	-0-			-0-
07	589 X	100	-0-	-489	-0-	100 3			N	-0-			-0-
08	93 X	82	-0-	-11	-0-	82 3			N	-0-			-0-
09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-			-0-
10	93 X	89	-0-	-4	-0-	89 3			N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-			-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-			-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

06	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 3			N	-0-			-0-
07	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702 3			N	-0-			-0-
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374 3			N	-0-			-0-
09	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136 3			N	-0-			-0-
10	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 3			N	-0-			-0-
11	4650 X	4253	-0-	-397	-0-	4253 3			N	-0-			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

06	150 N	142	-0-	-8	-0-	141 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
07	465 N	83	-0-	-382	-0-	82 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
08	DLQ G-10	95	-0-	95	95	93 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
09	DLQ G-10	76	-0-	76	171	75 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
10	278 N	107	-0-	-171	-0-	105 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	Y	1	1 1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1680 N	1240	-0-	-440	-0-	1240 3		N	-0-		-0-
07		1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
08		1488 N	1216	-0-	-272	-0-	1216 3		N	-0-		-0-
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-		-0-
10		1488 N	1056	-0-	-432	-0-	1056 3		N	-0-		-0-
11		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532												
06		3300 X	3096	-0-	-204	-0-	3096 3		N	-0-		-0-
07		3410 X	3043	-0-	-367	-0-	3043 3		N	-0-		-0-
08		3224 X	3074	-0-	-150	-0-	3074 3		N	-0-		-0-
09		3090 X	2711	-0-	-379	-0-	2711 3		N	-0-		-0-
10		3193 X	2458	-0-	-735	-0-	2458 3		N	-0-		-0-
11		3090 X	2290	-0-	-800	-0-	2290 3		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590												
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-		-0-
07		1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1691 3		N	-0-		-0-
08		3100 N	4198	-0-	1098	1098	4198 3		N	-0-		-0-
09		3000 N	3350	-0-	350	1448	3350 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	1775	-0-	-1325	123	1775 3		N	-0-		-0-
11		2880 X	1952	-0-	-928	-0-	1952 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482												
06		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 3		N	-0-		-0-
07		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 3		N	-0-		-0-
08		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544 3		N	-0-		-0-
09		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 3		N	-0-		-0-
10		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 3		N	-0-		-0-
*11		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3		N	-0-		-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770												
06		330 N	216	-0-	-114	-0-	214 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		341 N	222	-0-	-119	-0-	219 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
08		DLQ G-10	237	-0-	237	237	233 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
09		DLQ G-10	169	-0-	169	406	167 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
10		400 N	231	-0-	-169	237	227 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
*11		457 N	220	-0-	-237	-0-	217 3	3 9	Y	3	3 1	-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832												
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1053 3	13 9	Y	12	12 1	2
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	891 3	15 9	Y	14	15 1	1
08		DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	1254 3	28 9	Y	25	24 1	2
09		DLQ G-10	1394	-0-	1394	2676	1375 3	19 9	Y	17	17 1	2
10		400 N	1258	-0-	858	3534	1230 3	28 9	Y	25	25 1	2
*11		3000 N	940	-0-	-2060	1474	925 3	15 9	Y	14	15 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023							
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 234829		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 234834		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388	
06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3	N	-0-
07	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3	N	-0-
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3	N	-0-
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3	N	-0-
10	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3	N	-0-
*11	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3	N	-0-
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 234920		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703	
06	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3	Y	-0-
07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2775	3	Y	15
08	DLQ G-10	2568	-0-	2568	2568	2568	3	Y	-0-
09	DLQ G-10	2587	-0-	2587	5155	2587	3	Y	-0-
10	7517 X	2362	-0-	-5155	-0-	2362	3	Y	-0-
*11	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3	Y	-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 14		RRCID -> 235744		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432	
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3	N	-0-
07	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3	N	-0-
08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3	N	-0-
09	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3	N	-0-
10	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3	N	-0-
*11	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3	N	-0-
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 15		RRCID -> 235765		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 18		RRCID -> 236070		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549	
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3	N	-0-
07	4185 X	3548	-0-	-637	-0-	3548	3	N	-0-
08	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3	N	-0-
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3	N	-0-
10	4185 X	4110	-0-	-75	-0-	4110	3	N	-0-
11	4050 X	3799	-0-	-251	-0-	3799	3	N	-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 236553		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367	
06	2400 X	2234	-0-	-166	-0-	2234	3	N	-0-
07	2480 X	2221	-0-	-259	-0-	2221	3	N	-0-
08	2480 X	2033	-0-	-447	-0-	2033	3	N	-0-
09	2370 X	1931	-0-	-439	-0-	1931	3	N	-0-
10	2356 X	1387	-0-	-969	-0-	1387	3	N	-0-
*11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	921	-0-	-1119	-0-	921	3		N	-0-		-0-
07	1581 N	879	-0-	-702	-0-	879	3		N	-0-		-0-
08	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3		N	-0-		-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-		-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-		-0-
11	990 N	834	-0-	-156	-0-	834	3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684												
06	2130 X	2099	-0-	-31	-0-	2099	3		N	-0-		-0-
07	2201 X	2058	-0-	-143	-0-	2058	3		N	-0-		-0-
08	2201 X	2107	-0-	-94	-0-	2107	3		N	-0-		-0-
09	2100 X	2061	-0-	-39	-0-	2061	3		N	-0-		-0-
10	2170 X	1993	-0-	-177	-0-	1993	3		N	-0-		-0-
11	2100 X	1946	-0-	-154	-0-	1946	3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438												
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-		-0-
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-		-0-
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3		N	-0-		-0-
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-		-0-
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3		N	-0-		-0-
*11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356												
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		N	-0-		-0-
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-		-0-
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3		N	-0-		-0-
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-		-0-
10	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3		N	-0-		-0-
11	2040 N	1838	-0-	-202	-0-	1838	3		N	-0-		-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963												
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4 9	Y	4	3 1	1
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3 9	Y	3	4 1	-0-
08	DLQ G-10	161	-0-	161	-0-	158	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
09	DLQ G-10	137	-0-	137	-0-	135	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	400 N	135	-0-	-265	-0-	132	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
*11	35 N	2	-0-	-33	-0-	2	3		Y	-0-		-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436												
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3		N	-0-		-0-
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3		N	-0-		-0-
08	3720 X	3672	-0-	-48	-0-	3672	3		N	-0-		-0-
09	3600 X	3386	-0-	-214	-0-	3386	3		N	-0-		-0-
10	3720 X	3711	-0-	-9	-0-	3711	3		N	-0-		-0-
11	3600 X	3529	-0-	-71	-0-	3529	3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304												
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3		N	-0-		-0-
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	3		N	-0-		-0-
10	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	3		N	-0-		-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2190 N	1771	-0-	-419	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
07		2201 N	1785	-0-	-416	-0-	1785	3	N	-0-			-0-
08		1953 N	1711	-0-	-242	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
09		1770 N	1683	-0-	-87	-0-	1683	3	N	-0-			-0-
10		1798 N	1629	-0-	-169	-0-	1629	3	N	-0-			-0-
11		1650 N	1395	-0-	-255	-0-	1395	3	N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

06		3450 X	3428	-0-	-22	-0-	3251	3	Y	161	136	1	31
07		3999 X	3228	-0-	-771	-0-	3174	3	Y	49	75	1	5
08	DLQ	G-10	3184	-0-	3184	3184	3120	3	Y	58	59	1	4
09	DLQ	G-10	2799	-0-	2799	5983	2769	3	Y	27	28	1	3
10		7481 X	1498	-0-	-5983	-0-	1467	3	Y	28	29	1	2
*11		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2346	3	Y	37	36	1	3

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

06		2250 X	1677	-0-	-573	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
07		2263 X	1382	-0-	-881	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
08		2263 X	1279	-0-	-984	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
09		2190 X	1267	-0-	-923	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
10		2201 X	1262	-0-	-939	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
11		1680 X	1170	-0-	-510	-0-	1170	3	N	-0-			-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

06		1290 N	1161	-0-	-129	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
10		1674 N	1255	-0-	-419	-0-	1255	3	N	-0-			-0-
*11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

06		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3	N	-0-			-0-
07		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3	N	-0-			-0-
08		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3	N	-0-			-0-
09		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3	N	-0-			-0-
10		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3	N	-0-			-0-
*11		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

06		4660 X	3606	-0-	-1054	-0-	3606	3	N	-0-			-0-
07		2914 X	2906	-0-	-8	-0-	2906	3	N	-0-			-0-
08		2914 X	2280	-0-	-634	-0-	2280	3	N	-0-			-0-
09		2820 X	2018	-0-	-802	-0-	2018	3	N	-0-			-0-
10		2914 X	2035	-0-	-879	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
11		2820 X	1787	-0-	-1033	-0-	1787	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

06		3390 X	3156	-0-	-234	-0-	3156	3	N	-0-			-0-
07		3503 X	3152	-0-	-351	-0-	3152	3	N	-0-			-0-
08		3503 X	3363	-0-	-140	-0-	3363	3	N	-0-			-0-
09		3390 X	3378	-0-	-12	-0-	3378	3	N	-0-			-0-
10		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3	N	-0-			-0-
*11		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2880 N	2522	-0-	-358	-0-	-0-	2522	3				N	-0-			-0-
07		2604 N	2513	-0-	-91	-0-	-0-	2513	3				N	-0-			-0-
08		2697 N	2488	-0-	-209	-0-	-0-	2488	3				N	-0-			-0-
09		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	2553	3				N	-0-			-0-
10		2511 N	2380	-0-	-131	-0-	-0-	2380	3				N	-0-			-0-
*11		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	2804	3				N	-0-			-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

06		4440 X	2168	-0-	-2272	-0-	-0-	2139	3	29	9	Y	26	27	1		5
07		4588 X	2265	-0-	-2323	-0-	-0-	2225	3	40	9	Y	36	37	1		4
08	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	-0-	1869	1828	3	41	9	Y	37	38	1		3
09	DLQ	G-10	2598	-0-	2598	-0-	4467	2562	3	36	9	Y	33	32	1		4
10		7031 X	2564	-0-	-4467	-0-	-0-	2507	3	57	9	Y	52	52	1		4
*11		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	2622	3	50	9	Y	45	45	1		4

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3				N	-0-			-0-
07		1767 N	536	-0-	-1231	-0-	-0-	536	3				N	-0-			-0-
08		930 N	447	-0-	-483	-0-	-0-	447	3				N	-0-			-0-
09		630 N	389	-0-	-241	-0-	-0-	389	3				N	-0-			-0-
10		527 N	122	-0-	-405	-0-	-0-	122	3				N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

06		1110 N	591	-0-	-519	-0-	-0-	591	3				N	-0-			-0-
07		1085 N	460	-0-	-625	-0-	-0-	460	3				N	-0-			-0-
08		775 N	436	-0-	-339	-0-	-0-	436	3				N	-0-			-0-
09		600 N	537	-0-	-63	-0-	-0-	537	3				N	-0-			-0-
10		465 N	375	-0-	-90	-0-	-0-	375	3				N	-0-			-0-
11		420 N	279	-0-	-141	-0-	-0-	279	3				N	-0-			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3	6	9	Y	5	5	1		1
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	3	1		-0-
08	DLQ	G-10	130	-0-	130	-0-	130	128	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
09	DLQ	G-10	116	-0-	116	-0-	246	115	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
10		400 N	174	-0-	-226	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
*11		138 N	118	-0-	-20	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1		-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

06		2670 X	1967	-0-	-703	-0-	-0-	1967	3				N	-0-			-0-
07		2759 X	2215	-0-	-544	-0-	-0-	2215	3				N	-0-			-0-
08		2728 X	2310	-0-	-418	-0-	-0-	2310	3				N	-0-			-0-
09		2430 X	1799	-0-	-631	-0-	-0-	1799	3				N	-0-			-0-
10		2418 X	1417	-0-	-1001	-0-	-0-	1417	3				N	-0-			-0-
11		2250 X	2241	-0-	-9	-0-	-0-	2241	3				N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

06		4050 X	4007	-0-	-43	-0-	-0-	4007	3				N	-0-			-0-
07		4185 X	3913	-0-	-272	-0-	-0-	3913	3				N	-0-			-0-
08		4185 X	3778	-0-	-407	-0-	-0-	3778	3				N	-0-			-0-
09		4020 X	3133	-0-	-887	-0-	-0-	3133	3				N	-0-			-0-
10		4154 X	2884	-0-	-1270	-0-	-0-	2884	3				N	-0-			-0-
11		4020 X	2446	-0-	-1574	-0-	-0-	2446	3				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3		N	-0-		-0-
07		2356 N	2335	-0-	-21	-0-	2335 3		N	-0-		-0-
08		2356 N	2341	-0-	-15	-0-	2341 3		N	-0-		-0-
09		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		N	-0-		-0-
10		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3		N	-0-		-0-
*11		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351												
06		2910 X	2338	-0-	-572	-0-	2338 3		N	-0-		-0-
07		3007 X	2442	-0-	-565	-0-	2442 3		N	-0-		-0-
08		3007 X	1709	-0-	-1298	-0-	1709 3		N	-0-		-0-
09		2910 X	2303	-0-	-607	-0-	2303 3		N	-0-		-0-
10		2449 X	1462	-0-	-987	-0-	1462 3		N	-0-		-0-
11		2370 X	1865	-0-	-505	-0-	1865 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284												
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
07		93 N	13	-0-	-80	-0-	13 3		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514												
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-
07		558 X	491	-0-	-67	-0-	491 3		N	-0-		-0-
08		558 X	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-		-0-
09		540 X	516	-0-	-24	-0-	516 3		N	-0-		-0-
10		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
11		510 X	438	-0-	-72	-0-	438 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611												
06		3480 X	2828	-0-	-652	-0-	2828 3		N	-0-		-0-
07		3596 X	2518	-0-	-1078	-0-	2518 3		N	-0-		-0-
08		3596 X	2460	-0-	-1136	-0-	2460 3		N	-0-		-0-
09		3480 X	2310	-0-	-1170	-0-	2310 3		N	-0-		-0-
10		3596 X	2309	-0-	-1287	-0-	2309 3		N	-0-		-0-
11		2820 X	2267	-0-	-553	-0-	2267 3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354												
06		4080 X	3795	-0-	-285	-0-	3795 3		N	-0-		-0-
07		4216 X	3809	-0-	-407	-0-	3809 3		N	-0-		-0-
08		4216 X	3739	-0-	-477	-0-	3739 3		N	-0-		-0-
09		3900 X	3747	-0-	-153	-0-	3747 3		N	-0-		-0-
10		3968 X	3837	-0-	-131	-0-	3837 3		N	-0-		-0-
11		3810 X	3655	-0-	-155	-0-	3655 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344												
06		3300 X	2171	-0-	-1129	-0-	2171 3		N	-0-		-0-
07		3627 X	2503	-0-	-1124	-0-	2503 3		N	-0-		-0-
08		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210 3		N	-0-		-0-
09		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 3		N	-0-		-0-
10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3		N	-0-		-0-
11		3510 X	1822	-0-	-1688	-0-	1822 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407												
06		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-		-0-
07		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	-0-		-0-
08		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3		N	-0-		-0-
09		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		N	-0-		-0-
10		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3		N	-0-		-0-
*11		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315												
06		1530 N	1273	-0-	-257	-0-	1273 3		N	-0-		-0-
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-		-0-
08		1395 N	1201	-0-	-194	-0-	1201 3		N	-0-		-0-
09		1260 N	1155	-0-	-105	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
10		1302 N	858	-0-	-444	-0-	858 3		N	-0-		-0-
*11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282												
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-		-0-
08		3100 N	3954	-0-	854	-0-	3954 3		N	-0-		-0-
09		3000 N	3730	-0-	730	-0-	1584 3730 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	3637	-0-	537	-0-	2121 3637 3		N	-0-		-0-
*11		5593 X	3472	-0-	-2121	-0-	3472 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252												
06		3000 X	2650	-0-	-350	-0-	2650 3		N	-0-		-0-
07		3100 X	2593	-0-	-507	-0-	2593 3		N	-0-		-0-
08		2821 X	2628	-0-	-193	-0-	2628 3		N	-0-		-0-
09		2730 X	2490	-0-	-240	-0-	2490 3		N	-0-		-0-
10		2821 X	2469	-0-	-352	-0-	2469 3		N	-0-		-0-
11		2640 X	2450	-0-	-190	-0-	2450 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412												
06		930 N	405	-0-	-525	-0-	405 3		N	-0-		-0-
07		961 N	222	-0-	-739	-0-	222 3		N	-0-		-0-
08		930 N	293	-0-	-637	-0-	293 3		N	-0-		-0-
09		420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3		N	-0-		-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
11		270 N	73	-0-	-197	-0-	73 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693												
06		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3		N	-0-		-0-
07		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3		N	-0-		-0-
08		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3		N	-0-		-0-
09		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-		-0-
10		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 3		N	-0-		-0-
*11		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386															
06		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
07		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-			-0-
08		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-			-0-
09		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-			-0-
10		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-			-0-
*11		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-			-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292															
06		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-			-0-
07		3937 X	3878	-0-	-59	-0-	3878	3			N	-0-			-0-
08		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-			-0-
09		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-			-0-
10		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-			-0-
11		3810 X	3657	-0-	-153	-0-	3657	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538															
06		1920 N	1556	-0-	-364	-0-	1556	3			N	-0-			-0-
07		1736 N	1603	-0-	-133	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
08		1736 N	1499	-0-	-237	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
09		1560 N	1352	-0-	-208	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
10		1612 N	1397	-0-	-215	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
11		1440 N	1327	-0-	-113	-0-	1327	3			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288															
06		1920 N	1777	-0-	-143	-0-	1777	3			N	-0-			-0-
07		1767 N	1632	-0-	-135	-0-	1632	3			N	-0-			-0-
08		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1601	3			N	-0-			-0-
09		1770 N	1734	-0-	-36	-0-	1734	3			N	-0-			-0-
10		1643 N	1121	-0-	-522	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
*11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393															
06		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
07		1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-			-0-
08		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
11		1230 N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3			N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330															
06		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-			-0-
07		2790 X	2776	-0-	-14	-0-	2776	3			N	-0-			-0-
08		2790 X	2751	-0-	-39	-0-	2751	3			N	-0-			-0-
09		2700 X	2541	-0-	-159	-0-	2541	3			N	-0-			-0-
10		2790 X	2682	-0-	-108	-0-	2682	3			N	-0-			-0-
11		2700 X	2480	-0-	-220	-0-	2480	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3		N	-0-			-0-
07		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3		N	-0-			-0-
08		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3		N	-0-			-0-
09		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-			-0-
10		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 3		N	-0-			-0-
*11		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461													
06		2130 X	1406	-0-	-724	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
07		1860 N	1481	-0-	-379	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1510	-0-	-257	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
09		1410 N	1345	-0-	-65	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-			-0-
11		1470 N	1263	-0-	-207	-0-	1263 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328													
06		1410 N	900	-0-	-510	-0-	900 3		N	-0-			-0-
07		1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
08		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-			-0-
10		1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
*11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280													
06		3090 X	2560	-0-	-530	-0-	2560 3		N	-0-			-0-
07		3193 X	2498	-0-	-695	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
08		3193 X	2014	-0-	-1179	-0-	2014 3		N	-0-			-0-
09		2970 X	1744	-0-	-1226	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
10		2635 X	2056	-0-	-579	-0-	2056 3		N	-0-			-0-
11		2550 X	2080	-0-	-470	-0-	2080 3		N	-0-			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901													
06		2670 X	1924	-0-	-746	-0-	1895 3	29 9	Y	26	26 1		5
07		2759 X	1946	-0-	-813	-0-	1907 3	39 9	Y	35	36 1		4
08	DLQ	G-10	1856	-0-	1856	1856	1811 3	45 9	Y	41	42 1		3
09	DLQ	G-10	1751	-0-	1751	3607	1725 3	26 9	Y	24	24 1		3
10		5774 X	2167	-0-	-3607	-0-	2131 3	36 9	Y	33	34 1		2
*11		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1709 3	25 9	Y	23	23 1		2

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392													
06		3150 X	2184	-0-	-966	-0-	2184 3		N	-0-			-0-
07		3255 X	2474	-0-	-781	-0-	2474 3		N	-0-			-0-
08		3255 X	2231	-0-	-1024	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
09		2790 X	1348	-0-	-1442	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
10		2852 X	971	-0-	-1881	-0-	971 3		N	-0-			-0-
11		2400 X	1728	-0-	-672	-0-	1728 3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232													
06		2160 N	2038	-0-	-122	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
07		2232 N	2197	-0-	-35	-0-	2197 3		N	-0-			-0-
08		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		N	-0-			-0-
09		2040 N	2005	-0-	-35	-0-	2005 3		N	-0-			-0-
10		2201 N	2026	-0-	-175	-0-	2026 3		N	-0-			-0-
11		2070 N	1949	-0-	-121	-0-	1949 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-		-0-
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-		-0-
08		1550 N	832	-0-	-718	-0-	832 3		N	-0-		-0-
09		1500 N	373	-0-	-1127	-0-	373 3		N	-0-		-0-
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-		-0-
*11		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358												
06		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3		N	-0-		-0-
07		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3		N	-0-		-0-
08		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		N	-0-		-0-
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		N	-0-		-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		N	-0-		-0-
11		1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1162 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412												
06		2580 N	2377	-0-	-203	-0-	2377 3		N	-0-		-0-
07		2573 N	2421	-0-	-152	-0-	2421 3		N	-0-		-0-
08		2573 N	2449	-0-	-124	-0-	2449 3		N	-0-		-0-
09		2370 N	2336	-0-	-34	-0-	2336 3		N	-0-		-0-
10		2418 N	2332	-0-	-86	-0-	2332 3		N	-0-		-0-
*11		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426												
06		3180 X	2971	-0-	-209	-0-	2971 3		N	-0-		-0-
07		3286 X	3005	-0-	-281	-0-	3005 3		N	-0-		-0-
08		3286 X	2897	-0-	-389	-0-	2897 3		N	-0-		-0-
09		3150 X	2409	-0-	-741	-0-	2409 3		N	-0-		-0-
10		3069 X	2736	-0-	-333	-0-	2736 3		N	-0-		-0-
11		2970 X	2782	-0-	-188	-0-	2782 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343												
06		2250 N	1821	-0-	-429	-0-	1821 3		N	-0-		-0-
07		2356 N	2163	-0-	-193	-0-	2163 3		N	-0-		-0-
08		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3		N	-0-		-0-
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3		N	-0-		-0-
10		2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034 3		N	-0-		-0-
11		2490 N	1856	-0-	-634	-0-	1856 3		N	-0-		-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818												
06		34617 X	34617	-0-	-0-	-0-	34170 3	447 9	Y	406	387 1	79
07		33728 X	32179	-0-	-1549	-0-	31534 3	645 9	Y	586	605 1	60
08		DLQ G-10	30495	-0-	30495	30495	29866 3	629 9	Y	572	590 1	42
09		DLQ G-10	28618	-0-	28618	59113	28232 3	386 9	Y	351	351 1	42
10		88468 X	29355	-0-	-59113	-0-	28738 3	617 9	Y	561	561 1	42
*11		28344 X	28344	-0-	-0-	-0-	27847 3	497 9	Y	452	453 1	41

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521												
06		17390 X	17390	-0-	-0-	-0-	17180 3	210 9	Y	191	188 1	37
07		15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	15606 3	248 9	Y	225	239 1	23
08		DLQ G-10	15632	-0-	15632	15632	15316 3	316 9	Y	287	289 1	21
09		DLQ G-10	12229	-0-	12229	27861	12069 3	160 9	Y	145	149 1	17
10		44454 X	16593	-0-	-27861	-0-	16271 3	322 9	Y	293	288 1	22
*11		11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	11613 3	207 9	Y	188	193 1	17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		27090 X	25721	-0-	-1369	-0-	25420	3	301	9	Y	274	267	1	54
07		27156 X	24709	-0-	-2447	-0-	24323	3	386	9	Y	351	369	1	36
08	DLQ	G-10	18920	-0-	18920	18920	18546	3	374	9	Y	340	351	1	25
09	DLQ	G-10	23292	-0-	23292	42212	22987	3	305	9	Y	277	269	1	33
10		64785 X	22573	-0-	-42212	-0-	22085	3	488	9	Y	444	444	1	33
*11		21825 X	21825	-0-	-0-	-0-	21449	3	376	9	Y	342	344	1	31

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726															
06		29520 X	27829	-0-	-1691	-0-	27523	3	306	9	Y	278	272	1	54
07		30504 X	27642	-0-	-2862	-0-	27256	3	386	9	Y	351	369	1	36
08	DLQ	G-10	26091	-0-	26091	26091	25608	3	483	9	Y	439	443	1	32
09	DLQ	G-10	24495	-0-	24495	50586	24199	3	296	9	Y	269	269	1	32
10		76718 X	26132	-0-	-50586	-0-	25670	3	462	9	Y	420	421	1	31
*11		23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	22915	3	370	9	Y	336	337	1	30

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906															
06		17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	17543	3			Y	-0-			-0-
07		17653 X	17653	-0-	-0-	-0-	17653	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	17213	-0-	17213	17213	17213	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	16698	-0-	16698	33911	16698	3			Y	-0-			-0-
10		50025 X	16114	-0-	-33911	-0-	16114	3			Y	-0-			-0-
*11		15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	3			Y	-0-			-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404															
06		15330 X	14908	-0-	-422	-0-	14732	3	176	9	Y	160	156	1	31
07		15593 X	15124	-0-	-469	-0-	14894	3	230	9	Y	209	219	1	21
08	DLQ	G-10	12832	-0-	12832	12832	12580	3	252	9	Y	229	233	1	17
09	DLQ	G-10	13212	-0-	13212	26044	13046	3	166	9	Y	151	150	1	18
10		40667 X	14623	-0-	-26044	-0-	14360	3	263	9	Y	239	239	1	18
*11		13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	12961	3	216	9	Y	196	196	1	18

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342															
06		13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	13150	3	157	9	Y	143	140	1	28
07		13764 X	13452	-0-	-312	-0-	13251	3	201	9	Y	183	192	1	19
08	DLQ	G-10	12583	-0-	12583	12583	12331	3	252	9	Y	229	231	1	17
09	DLQ	G-10	10739	-0-	10739	23322	10599	3	140	9	Y	127	129	1	15
10		33089 X	9767	-0-	-23322	-0-	9568	3	199	9	Y	181	183	1	13
*11		11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	11319	3	196	9	Y	178	175	1	16

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681															
06		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12145	3	145	9	Y	132	124	1	26
07		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	12213	3	189	9	Y	172	180	1	18
08	DLQ	G-10	9387	-0-	9387	9387	9197	3	190	9	Y	173	178	1	13
09	DLQ	G-10	11224	-0-	11224	20611	11077	3	147	9	Y	134	131	1	16
10		32454 X	11843	-0-	-20611	-0-	11614	3	229	9	Y	208	209	1	15
*11		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10294	3	186	9	Y	169	169	1	15

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517															
06		14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	14793	3	77	9	Y	70	85	1	37
07		15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	15614	3	64	9	Y	58	45	1	50
08	DLQ	G-10	15490	-0-	15490	15490	15363	3	127	9	Y	115	124	1	41
09	DLQ	G-10	12288	-0-	12288	27778	12227	3	61	9	Y	55	60	1	36
10		40637 X	12859	-0-	-27778	-0-	12779	3	80	9	Y	73	83	1	26
*11		11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	11108	3	67	9	Y	61	44	1	43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		24097 X	24097	-0-	-0-	-0-	24018 3	79 9	Y	72	74 1		76
07		24564 X	24564	-0-	-0-	-0-	24456 3	108 9	Y	98	92 1		82
08	DLQ	G-10	24408	-0-	24408	24408	24329 3	79 9	Y	72	100 1		54
09	DLQ	G-10	23122	-0-	23122	47530	23067 3	55 9	Y	50			104
10		67182 X	19652	-0-	-47530	-0-	19652 3		Y	-0-	99 1		5
*11		19067 X	19067	-0-	-0-	-0-	18959 3	108 9	Y	98	98 1		5

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A													
06		19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	19396 3		Y	-0-			65
07		19864 X	19864	-0-	-0-	-0-	19864 3		Y	-0-			65
08	DLQ	G-10	17800	-0-	17800	17800	17800 3		Y	-0-			65
09	DLQ	G-10	16811	-0-	16811	34611	16811 3		Y	-0-			65
10		51556 X	16945	-0-	-34611	-0-	16945 3		Y	-0-			65
*11		16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	16054 3		Y	-0-			65

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014													
06		26700 X	25967	-0-	-733	-0-	25656 3	311 9	Y	283	276 1		55
07		27063 X	25897	-0-	-1166	-0-	25497 3	400 9	Y	364	382 1		37
08	DLQ	G-10	24167	-0-	24167	24167	23682 3	485 9	Y	441	446 1		32
09	DLQ	G-10	22755	-0-	22755	46922	22457 3	298 9	Y	271	271 1		32
10		70032 X	23110	-0-	-46922	-0-	22637 3	473 9	Y	430	430 1		32
*11		20888 X	20888	-0-	-0-	-0-	20541 3	347 9	Y	315	319 1		28

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407													
06		23760 X	18999	-0-	-4761	-0-	18757 3	242 9	Y	220	218 1		43
07		24552 X	19882	-0-	-4670	-0-	19542 3	340 9	Y	309	320 1		32
08	DLQ	G-10	19879	-0-	19879	19879	19459 3	420 9	Y	382	386 1		28
09	DLQ	G-10	21375	-0-	21375	41254	21110 3	265 9	Y	241	240 1		29
10		64322 X	23068	-0-	-41254	-0-	22639 3	429 9	Y	390	390 1		29
*11		19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	19395 3	334 9	Y	304	306 1		27

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048													
06		22673 X	22673	-0-	-0-	-0-	22399 3	274 9	Y	249	240 1		49
07		23118 X	23118	-0-	-0-	-0-	22751 3	367 9	Y	334	349 1		34
08	DLQ	G-10	22646	-0-	22646	22646	22192 3	454 9	Y	413	417 1		30
09	DLQ	G-10	21259	-0-	21259	43905	20951 3	308 9	Y	280	277 1		33
10		64865 X	20960	-0-	-43905	-0-	20540 3	420 9	Y	382	387 1		28
*11		16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	15879 3	333 9	Y	303	304 1		27

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065													
06		23430 X	19120	-0-	-4310	-0-	19020 3	100 9	Y	91	108 1		48
07		24211 X	19379	-0-	-4832	-0-	19300 3	79 9	Y	72	58 1		62
08	DLQ	G-10	19050	-0-	19050	19050	18895 3	155 9	Y	141	153 1		50
09	DLQ	G-10	18055	-0-	18055	37105	17966 3	89 9	Y	81	78 1		53
10		55053 X	17948	-0-	-37105	-0-	17841 3	107 9	Y	97	116 1		34
*11		15850 X	15850	-0-	-0-	-0-	15754 3	96 9	Y	87	60 1		61

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855													
06		22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	21763 3	261 9	Y	237	229 1		46
07		22118 X	22118	-0-	-0-	-0-	21781 3	337 9	Y	306	321 1		31
08	DLQ	G-10	21038	-0-	21038	21038	20613 3	425 9	Y	386	389 1		28
09	DLQ	G-10	19662	-0-	19662	40700	19403 3	259 9	Y	235	235 1		28
10		61566 X	20866	-0-	-40700	-0-	20463 3	403 9	Y	366	367 1		27
*11		18978 X	18978	-0-	-0-	-0-	18658 3	320 9	Y	291	292 1		26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06		19320 X	18064	-0-	-1256	-0-	17952	3	112	9	Y	102	57	1	84
07		19964 X	19044	-0-	-920	-0-	18982	3	62	9	Y	56	73	1	67
08	DLQ	G-10	18606	-0-	18606	18606	18552	3	54	9	Y	49	52	1	64
09	DLQ	G-10	17475	-0-	17475	36081	17410	3	65	9	Y	59	100	1	23
10		53504 X	17423	-0-	-36081	-0-	17359	3	64	9	Y	58	50	1	31
*11		16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	16462	3	47	9	Y	43	45	1	29

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848															
06		28380 X	27946	-0-	-434	-0-	27800	3	146	9	Y	133	160	1	70
07		28706 X	28030	-0-	-676	-0-	27913	3	117	9	Y	106	85	1	91
08	DLQ	G-10	27255	-0-	27255	27255	27249	3	6	9	Y	5	94	1	2
09	DLQ	G-10	24984	-0-	24984	52239	24861	3	123	9	Y	112	41	1	73
10		76503 X	24264	-0-	-52239	-0-	24113	3	151	9	Y	137	162	1	48
*11		24407 X	24407	-0-	-0-	-0-	24262	3	145	9	Y	132	87	1	93

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927															
06		22140 X	20733	-0-	-1407	-0-	20665	3	68	9	Y	62	107	1	67
07		22940 X	21161	-0-	-1779	-0-	21067	3	94	9	Y	85	82	1	70
08	DLQ	G-10	20931	-0-	20931	20931	20863	3	68	9	Y	62	86	1	46
09	DLQ	G-10	19855	-0-	19855	40786	19808	3	47	9	Y	43			89
10		60302 X	19516	-0-	-40786	-0-	19516	3			Y	-0-	85	1	4
*11		18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	18313	3	105	9	Y	95	94	1	5

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950															
06		27330 X	26613	-0-	-717	-0-	26595	3	18	9	Y	16	57	1	13
07		28613 X	27023	-0-	-1590	-0-	26936	3	87	9	Y	79	11	1	81
08	DLQ	G-10	26179	-0-	26179	26179	26104	3	75	9	Y	68	62	1	87
09	DLQ	G-10	24782	-0-	24782	50961	24691	3	91	9	Y	83	137	1	33
10		75806 X	24845	-0-	-50961	-0-	24755	3	90	9	Y	82	71	1	44
*11		24544 X	24544	-0-	-0-	-0-	24474	3	70	9	Y	64	65	1	43

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833															
06		34020 X	32029	-0-	-1991	-0-	32029	3			Y	-0-			-0-
07		35154 X	32495	-0-	-2659	-0-	32495	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	31350	-0-	31350	31350	31350	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	29864	-0-	29864	61214	29864	3			Y	-0-			-0-
10		83395 X	22181	-0-	-61214	-0-	22181	3			Y	-0-			-0-
*11		28615 X	28615	-0-	-0-	-0-	28615	3			Y	-0-			-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971															
06		24390 X	23484	-0-	-906	-0-	23338	3	146	9	N	133	69	1	110
07		26071 X	23825	-0-	-2246	-0-	23748	3	77	9	N	70	95	1	85
08		26071 X	23479	-0-	-2592	-0-	23412	3	67	9	N	61	65	1	81
09		25230 X	21421	-0-	-3809	-0-	21342	3	79	9	N	72	124	1	29
10		24273 X	18811	-0-	-5462	-0-	18743	3	68	9	N	62	58	1	33
11		23490 X	16450	-0-	-7040	-0-	16317	3	133	9	N	121	73	1	81

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330															
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		15860 X	NO RPT	-0-	-15860	-0-					N	NO RPT			-0-
09		95160 X	NO RPT	-0-	-95160	-0-					N	NO RPT			-0-
10		98332 X	NO RPT	-0-	-98332	-0-					N	NO RPT			-0-
11		95160 X	NO RPT	-0-	-95160	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689													
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	414	1	834	2	Y	33	40 1 4	
						36	9						
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	433	1	911	2	Y	-0-	4	
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	484	1	952	2	Y	-0-	4	
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	438	1	801	2	Y	-0-	4	
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	477	1	891	2	Y	-0-	4	
*11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	492	1	886	2	Y	-0-	4	
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758													
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	38	1	687	2	Y	-0-	15	
07	806 N	759	-0-	-47	-0-	39	1	719	2	Y	1	16	
						1	9						
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	Y	-0-	16	
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	665	2	Y	1	17	
						1	9						
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	2	Y	-0-	17	
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3	20	
						3	9						
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646													
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	105	1	1904	2	Y	-0-	3	
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	Y	-0-	3	
08	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	74	1	1281	2	Y	-0-	3	
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	106	1	1888	2	Y	-0-	3	
10	3100 N	3397	-0-	297	-0-	166	1	3231	2	Y	-0-	3	
*11	3000 N	2704	-0-	-296	-0-	1	134	1	2570	2	Y	-0-	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			5
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			5
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			5
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			5
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			5
*11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745														
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-		36
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	88	1	1618	2	Y	3		39
							3	9						
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	90	1	1566	2	Y	-0-		39
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	2	Y	2		41
							2	9						
10	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	72	1	1397	2	Y	1		42
							1	9						
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1380	2	Y	5		47
							6	9						

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720														
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	2	Y	-0-		28
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1136	2	Y	-0-		28
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	Y	-0-		28
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	2	Y	-0-		28
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	967	2	Y	-0-		28
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	2	Y	-0-		28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708														
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	227	1	678	2	Y	-0-		8
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	297	1	925	2	Y	1		9
							1	9						
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	211	1	629	2	Y	-0-		9
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	214	1	683	2	Y	-0-		9
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	217	1	665	2	Y	-0-		9
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	220	1	649	2	Y	-0-		9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-			22
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1134	2	Y	-0-			24
						2	9							
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	65	1	1134	2	Y	-0-			24
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	1037	2	Y	1			25
						1	9							
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	1			26
						1	9							
11	990 N	975	-0-	-15	-0-	48	1	924	2	Y	3			29
						3	9							

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735														
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	478	1	964	2	Y	37	46	1	4
						41	9							
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	504	1	1062	2	Y	-0-			4
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	534	1	1050	2	Y	-0-			4
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	504	1	921	2	Y	-0-			4
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	554	1	1034	2	Y	-0-			4
*11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	599	1	1078	2	Y	-0-			4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			8
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	1			9
						1	9							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	T. A.	286	-0-	286	-0-	15	1	271	2	Y	-0-			9
10	T. A.	1005	-0-	1005	1291	49	1	955	2	Y	1			10
						1	9							
11	T. A.	1812	-0-	1812	3103	90	1	1715	2	Y	6			16
						7	9							

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	2	Y	-0-			20
07	930 N	917	-0-	-13	-0-	47	1	869	2	Y	1			21
						1	9							
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	Y	-0-			21
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	1			22
						1	9							
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	40	1	782	2	Y	-0-			22
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	39	1	750	2	Y	3			25
						3	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685														
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	78	1	1428	2	Y	-0-			30
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	80	1	1471	2	Y	2			32
						2	9							
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	84	1	1456	2	Y	-0-			32
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	73	1	1306	2	Y	2			34
						2	9							
10	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	60	1	1168	2	Y	1			35
						1	9							
11	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	59	1	1133	2	Y	4			39
						4	9							

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668														
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1269	2	Y	-0-			4
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1410	2	Y	-0-			4
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	87	1	1506	2	Y	-0-			4
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	85	1	1520	2	Y	-0-			4
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-			4
*11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-			4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709														
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	356	1	1062	2	Y	-0-			12
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	332	1	1032	2	Y	1			13
						1	9							
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	341	1	1017	2	Y	-0-			13
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	429	1	1370	2	Y	-0-			13
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	390	1	1199	2	Y	-0-			13
*11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	380	1	1124	2	Y	1			14
						1	9							

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-			-0-
07	201 X	67	-0-	-134	-0-	61	1	6	2	Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	61	1	7	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		533 1	1074 2	Y	41	52 1		5
								45 9						
07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		575 1	1212 2	Y	-0-			5
08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		619 1	1216 2	Y	-0-			5
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		562 1	1028 2	Y	-0-			5
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		606 1	1131 2	Y	-0-			5
*11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		566 1	1018 2	Y	-0-			5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696														
06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		92 1	1675 2	Y	-0-			37
07		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		94 1	1717 2	Y	3			40
								3 9						
08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		102 1	1776 2	Y	-0-			40
09		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		93 1	1659 2	Y	2			42
								2 9						
10		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		78 1	1514 2	Y	1			43
								1 9						
*11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		76 1	1464 2	Y	6			49
								7 9						

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726														
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-		39 1	713 2	Y	-0-			18
07		806 N	796	-0-	-10	-0-		41 1	753 2	Y	2			20
								2 9						
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-		47 1	814 2	Y	-0-			20
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-		43 1	760 2	Y	1			21
								1 9						
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-		39 1	749 2	Y	-0-			21
*11		890 N	890	-0-	-0-	-0-		44 1	843 2	Y	3			24
								3 9						

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707														
06		2250 N	2180	-0-	-70	-0-		547 1	1633 2	Y	-0-			18
07		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-		566 1	1762 2	Y	1			19
								1 9						
08		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		618 1	1845 2	Y	-0-			19
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		511 1	1629 2	Y	-0-			19
10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		557 1	1710 2	Y	-0-			19
*11		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-		564 1	1666 2	Y	1			20
								1 9						

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763														
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		76 1	1376 2	Y	-0-			17
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		68 1	1253 2	Y	2			19
								2 9						
08		1302 N	932	-0-	-370	-0-		51 1	881 2	Y	-0-			19
09		1260 N	1029	-0-	-231	-0-		55 1	973 2	Y	1			20
								1 9						
10		1302 N	829	-0-	-473	-0-		41 1	788 2	Y	-0-			20
11		900 N	894	-0-	-6	-0-		44 1	847 2	Y	3			23
								3 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659												
06		1140 N	846	-0-	-294	-0-	44	1	802	2	Y	8
07		1023 N	864	-0-	-159	-0-	45	1	819	2	Y	8
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	56	1	977	2	Y	8
09		720 N	713	-0-	-7	-0-	38	1	675	2	Y	8
10		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	Y	8
*11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	2	Y	8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067												
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745												
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	157	1	469	2	Y	5
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	155	1	483	2	Y	5
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	154	1	461	2	Y	5
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	120	1	383	2	Y	5
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	163	1	499	2	Y	5
*11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	165	1	488	2	Y	5

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027											
JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	629 1	2203 2	Y	9		89
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	10 9	1626 2	Y	9		98
08	2108 N	1648	-0-	-460	-0-	562 1	1257 2	Y	3		101
09	2040 N	1276	-0-	-764	-0-	10 9	388 1	Y	3		101
10	2108 N	1874	-0-	-234	-0-	3 9	307 1	Y	-0-	45 1	96
11	1590 N	1399	-0-	-191	-0-	44 9	450 1	Y	-0-		96
						377 1	1022 2	Y	-0-		

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799											
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	406 1	818 2	Y	32	39 1	4
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	35 9	797 2	Y	-0-		4
08	930 N	754	-0-	-176	-0-	379 1	500 2	Y	-0-		4
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	254 1	595 2	Y	-0-		4
10	930 N	731	-0-	-199	-0-	325 1	476 2	Y	-0-		4
11	720 N	482	-0-	-238	-0-	255 1	310 2	Y	-0-		4
						172 1					

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806											
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	415 1	1453 2	Y	6		102
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	7 9	941 2	Y	5		107
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	6 9	1940 2	Y	5		112
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	598 1	1991 2	Y	-0-		112
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	6 9	1436 2	Y	42	50 1	104
*11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	630 1	1067 2	Y	-0-		104
						469 1					
						46 9					
						394 1					

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087											
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1413 2	14 9	Y	13		58
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1414 2	21 9	Y	19		77
08	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	1361 2	6 9	Y	5		82
09	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	1305 2	12 9	Y	11		93
10	1426 N	1202	-0-	-224	-0-	1202 2		Y	-0-		93
11	1320 N	1246	-0-	-74	-0-	1228 2	18 9	Y	16	97 1	12

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102											
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1360 2	13 9	Y	12		46
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1164 2	17 9	Y	15		61
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1349 2	7 9	Y	6		67
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1221 2	11 9	Y	10		77
10	1178 N	878	-0-	-300	-0-	878 2		Y	-0-		77
11	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1155 2	12 9	Y	11	80 1	8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
TURNER, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	240094	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10686	- 11010		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		2326	2			Y	-0-		23
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-		2376	2	3	9	Y	3		26
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-		2439	2	6	9	Y	5		31
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		2306	2			Y	-0-		31
10	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		2205	2			Y	-0-		31
*11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		2326	2			Y	-0-		31

NEAL, M.A.		WELL #:		1	RRCID ->	241837	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	11205	PERF. 9638	- 11032	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

TURNER, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	243124	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10814	- 11126	
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		1907	2			Y	-0-	22
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		1877	2	2	9	Y	2	24
08	1953 N	1811	-0-	-142	-0-		1805	2	6	9	Y	5	29
09	1920 N	1677	-0-	-243	-0-		1677	2			Y	-0-	29
10	1891 N	1636	-0-	-255	-0-		1636	2			Y	-0-	29
11	1740 N	1566	-0-	-174	-0-		1566	2			Y	-0-	29

C. W. RESOURCES, INC.		121085		WELL #:	1	RRCID ->	094564	COMPL. DATE	03/03/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9254	- 9588	
HILLIARD GAS UNIT														
06	450 N	95	-0-	-355	-0-		93	2	2	9	Y	2	4 1	21
07	589 N	234	-0-	-355	-0-		234	2			Y	-0-	3 1	18
08	589 X	172	-0-	-417	-0-		171	2	1	9	Y	1		19
09	570 X	174	-0-	-396	-0-		173	2	1	9	Y	1		20
10	527 X	107	-0-	-420	-0-		107	2			Y	-0-		20
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-		20

JIMMERSON		WELL #:		2	RRCID ->	192946	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10258	- 10435		
06	1320 N	1299	-0-	-21	-0-		1297	2	2	9	Y	2	4 1	1
07	1395 N	1331	-0-	-64	-0-		1330	2	1	9	Y	1	1 1	1
08	1302 N	1283	-0-	-19	-0-		1281	2	2	9	Y	2	1 1	2
09	1290 N	1278	-0-	-12	-0-		1276	2	2	9	Y	2		4
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1332	2	1	9	Y	1	3 1	2
*11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		1697	2	1	9	Y	1		3

JIMMERSON		WELL #:		1	RRCID ->	198173	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10198	- 10451		
06	870 N	704	-0-	-166	-0-		698	2	6	9	Y	5	7 1	-0-
07	496 N	441	-0-	-55	-0-		435	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1281	2	44	9	Y	40	22 1	18
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-		473	2	9	9	Y	8		26
10	372 N	362	-0-	-10	-0-		362	2			Y	-0-	12 1	14
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-		14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085									
JIMMERSON 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	213153	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9254 - 10434	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	540 N	103	-0-	-437	-0-	103	2		Y	-0-			12
07	527 N	102	-0-	-425	-0-	102	2		Y	-0-	1	1	11
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		Y	-0-			11
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			11
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-	1	1	10
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			10

JIMMERSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	214302	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	9636 - 10254	
06	720 N	248	-0-	-472	-0-	247	2	1	9	Y	1	2	11
07	651 N	103	-0-	-548	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	11
08	744 X	224	-0-	-520	-0-	223	2	1	9	Y	1		12
09	630 X	173	-0-	-457	-0-	171	2	2	9	Y	2		14
10	248 X	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-	5	9
11	240 X	207	-0-	-33	-0-	205	2	2	9	Y	2		11

HILLIARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219922	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	10734	PERF.	10328 - 10500	
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	982	2	13	9	Y	12	23	13
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	991	2	12	9	Y	11	12	12
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	Y	4	2	14
09	990 N	966	-0-	-24	-0-	963	2	3	9	Y	3		17
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-	15	2
*11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	6	9	Y	5		7

CHISOS, LTD.		WELL #:		149421	RRCID ->	076642	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	9202 - 10635	
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	111	1	2306	2	N	-0-		57
07	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	106	1	2229	3	N	-0-		57
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	172	1	3649	3	N	-0-		57
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	153	1	3207	2	N	47		104
10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	164	1	3497	2	N	-0-		104
*11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	154	1	3266	2	N	-0-		104

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	077539	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9236 - 10626	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	N	-0-		16
07	527 N	394	-0-	-133	-0-	18	1	376	3	N	-0-		16
08	651 N	447	-0-	-204	-0-	20	1	427	3	N	-0-		16
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	18	1	379	2	N	8		24
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	80		104
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	88	9	354	2	N	80		184

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	103634	COMPL. DATE	02/17/1992	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9194 - 10607	
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	92	1	1912	2	Y	-0-		34
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	109	1	2294	3	Y	-0-		34
08	DLQ G-10	2127	-0-	2127	2127	96	1	2031	3	Y	-0-		34
09	DLQ G-10	1555	-0-	1555	3682	71	1	1484	2	Y	-0-		34
*10	DLQ G-10	2173	-0-	2173	5855	97	1	2076	2	Y	-0-		34
*11	2900 N	1943	-0-	-957	4898	88	1	1855	2	Y	-0-		34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1194	2	N	-0-		20
07		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	73	1	1537	3	N	-0-		20
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	55	1	1175	3	N	-0-		20
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	N	-0-		20
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	N	-0-		20
*11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	N	-0-		20
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594														
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-		20
07		1085 N	927	-0-	-158	-0-	42	1	885	3	Y	-0-		20
08	DLQ	G-10	1038	-0-	1038	1038	47	1	991	3	Y	-0-		20
09	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	2429	54	1	1141	2	Y	178	172 1	26
*10	DLQ	G-10	1227	-0-	1227	3656	54	1	1153	2	Y	18		44
*11		2900 N	1346	-0-	-1554	2102	60	1	1284	2	Y	2		46
							2	9						
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590														
06		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	137	1	2855	2	N	-0-		160
07		3100 N	4233	-0-	1133	1133	192	1	4035	3	N	5	147 1	18
							6	9						
08		3100 N	3726	-0-	626	1759	168	1	3552	3	N	5		23
							6	9						
09		3000 N	3444	-0-	444	2203	157	1	3287	2	N	-0-		23
10		5509 X	3306	-0-	-2203	-0-	148	1	3146	2	N	-0-		34
							12	9						
*11		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	127	1	2685	2	N	-0-		34
BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633														
06		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	132	1	2736	2	N	-0-		113
07		2697 X	2456	-0-	-241	-0-	111	1	2338	3	N	6		119
							7	9						
08		2697 X	1934	-0-	-763	-0-	87	1	1846	3	N	1		120
							1	9						
09		2730 X	1720	-0-	-1010	-0-	77	1	1618	2	N	23		143
							25	9						
10		2449 N	1969	-0-	-480	-0-	88	1	1870	2	N	10		153
							11	9						
*11		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	115	1	2448	2	N	-0-		153
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580														
06		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	91	1	1905	2	Y	-0-		43
07		2077 N	1873	-0-	-204	-0-	85	1	1788	3	Y	-0-		43
08	DLQ	G-10	2078	-0-	2078	2078	94	1	1984	3	Y	-0-		43
09	DLQ	G-10	2202	-0-	2202	4280	100	1	2102	2	Y	-0-		43
*10	DLQ	G-10	1782	-0-	1782	6062	80	1	1702	2	Y	-0-		43
*11		2900 N	1817	-0-	-1083	4979	82	1	1735	2	Y	-0-		43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
 WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

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

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	64	-0-	-0-	64	1	1	63	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	47	-0-	47	111	47	2			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	35	-0-	35	146	35	2			Y	-0-			-0-
*11	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			9
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-			9
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			9
09	DLQ G-10	12	-0-	12	16	12	2			Y	-0-			9
*10	DLQ G-10	94	-0-	94	110	1	1	93	2	Y	-0-			9
*11	168 N	58	-0-	-110	-0-	1	1	57	2	Y	-0-			9

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

06	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	134	1	2804	2	Y	-0-			5
07	3100 N	3311	-0-	211	211	150	1	3146	3	Y	14			19
						15	9							
08	DLQ G-10	3833	-0-	3833	4044	172	1	3658	3	Y	3			22
						3	9							
09	DLQ G-10	3483	-0-	3483	7527	158	1	3318	2	Y	6			28
						7	9							
*10	DLQ G-10	3767	-0-	3767	11294	168	1	3580	2	Y	17			45
						19	9							
*11	14063 X	2769	-0-	-11294	-0-	124	1	2645	2	Y	-0-			45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	72	1	331	2	N	-0-			146
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	120	1	991	3	N	-0-			146
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	808	3	N	-0-			146
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	337	1	526	2	N	5			151
						6	9							
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	159	1	1379	2	N	3			154
						3	9							
*11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	247	1	1620	2	N	-0-			154

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. WEINER GAS UNIT "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
		WELL #: 8		RRCID -> 140971		COMPL. DATE 02/12/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	12	1	943	2	Y	-0-		16
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	9	1	965	3	Y	7	7 1	16
08	DLQ G-10	388	-0-	388	388	8	9						
						4	1	374	3	Y	9	7 1	18
09	DLQ G-10	1450	-0-	1450	1838	10	9						
						12	1	1438	2	Y	-0-		18
*10	DLQ G-10	1159	-0-	1159	2997	11	1	1148	2	Y	-0-		18
*11	2900 N	733	-0-	-2167	830	8	1	719	2	Y	5		23
						6	9						

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 141189		COMPL. DATE 01/22/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099				
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	5	1	392	2	Y	-0-		4
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	2	2 1	4
08	DLQ G-10	607	-0-	607	607	2	9						
						6	1	588	3	Y	12	11 1	5
09	DLQ G-10	336	-0-	336	943	13	9						
						3	1	333	2	Y	-0-		5
*10	DLQ G-10	308	-0-	308	1251	3	1	305	2	Y	-0-		5
*11	1538 N	287	-0-	-1251	-0-	3	1	282	2	Y	2		7
						2	9						

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 141379		COMPL. DATE 04/01/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085				
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	5	1	419	2	Y	-0-		7
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	6	1	522	3	Y	4	4 1	7
08	DLQ G-10	358	-0-	358	358	4	9						
						3	1	347	3	Y	7	6 1	8
09	DLQ G-10	672	-0-	672	1030	8	9						
						5	1	667	2	Y	-0-		8
*10	DLQ G-10	622	-0-	622	1652	6	1	616	2	Y	-0-		8
*11	2061 N	409	-0-	-1652	-0-	5	1	401	2	Y	3		11
						3	9						

TERRELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141627		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160				
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1911	2	Y	-0-		9
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2229	3	Y	10		19
08	DLQ G-10	2605	-0-	2605	2605	11	9						
						117	1	2486	3	Y	2		21
09	DLQ G-10	2359	-0-	2359	4964	2	9						
						107	1	2248	2	Y	4		25
*10	DLQ G-10	2766	-0-	2766	7730	4	9						
						123	1	2630	2	Y	12		37
*11	2900 N	3671	-0-	771	8501	13	9						
						165	1	3506	2	Y	-0-		37
						3	9						

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 10		RRCID -> 142289		COMPL. DATE 07/31/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107				
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	18	1	1458	2	Y	-0-		42
07	1674 N	1338	-0-	-336	-0-	13	1	1315	3	Y	9	9 1	42
08	DLQ G-10	2097	-0-	2097	2097	10	9						
						20	1	2032	3	Y	41	37 1	46
09	DLQ G-10	2198	-0-	2198	4295	45	9						
						17	1	2181	2	Y	-0-		46
*10	DLQ G-10	1778	-0-	1778	6073	18	1	1760	2	Y	-0-		46
*11	2900 N	1226	-0-	-1674	4399	14	1	1203	2	Y	8		54
						9	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421															
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-				26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	3	1	17	3	Y	-0-				26
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-				26
*10	DLQ G-10	209	-0-	209	229	60	1	149	3	Y	-0-				26
*11	516 N	287	-0-	-229	-0-	90	1	197	3	Y	-0-				26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092															
06	2160 X	2006	-0-	-154	-0-	24	1	1982	2	Y	-0-				64
07	3038 X	2392	-0-	-646	-0-	23	1	2350	3	Y	17	17	1		64
08	DLQ G-10	2494	-0-	2494	2494	24	1	2417	3	Y	48	44	1		68
09	DLQ G-10	2901	-0-	2901	5395	23	1	2878	2	Y	-0-				68
*10	DLQ G-10	2387	-0-	2387	7782	24	1	2363	2	Y	-0-				68
*11	2900 N	1611	-0-	-1289	6493	18	1	1582	2	Y	10				78
						11	9								

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835															
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	13	1	1077	2	Y	-0-				19
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	12	1	1235	3	Y	9	9	1		19
08	DLQ G-10	1064	-0-	1064	1064	10	1	1031	3	Y	21	19	1		21
09	DLQ G-10	1243	-0-	1243	2307	10	1	1233	2	Y	-0-				21
*10	DLQ G-10	1236	-0-	1236	3543	12	1	1223	2	Y	1				22
*11	2900 N	907	-0-	-1993	1550	1	9	896	2	Y	1				23
						1	9								

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828															
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	Y	6	6	1		1
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	295	3	Y	2	2	1		1
08	DLQ G-10	266	-0-	266	266	3	1	263	3	Y	-0-				1
09	DLQ G-10	270	-0-	270	536	2	1	268	2	Y	-0-				1
*10	DLQ G-10	244	-0-	244	780	3	1	241	2	Y	-0-				1
*11	786 N	6	-0-	-780	-0-	6	2			Y	-0-				1

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392															
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	90	1	400	2	Y	-0-				6
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	93	1	389	3	Y	-0-				6
08	DLQ G-10	509	-0-	509	509	93	1	416	3	Y	-0-				6
09	DLQ G-10	554	-0-	554	1063	90	1	461	2	Y	3				9
*10	DLQ G-10	435	-0-	435	1498	3	9	342	2	Y	-0-				9
*11	1842 N	344	-0-	-1498	-0-	75	1	269	2	Y	-0-				9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK					
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421																	
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835												COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9132 - 10222
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-	13					
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	Y	-0-	13					
08	DLQ G-10	71	-0-	71	71	15	1	56	3	Y	-0-	13					
09	DLQ G-10	149	-0-	149	220	24	1	122	2	Y	3	16					
						3	9										
*10	DLQ G-10	192	-0-	192	412	39	1	153	2	Y	-0-	16					
*11	636 N	224	-0-	-412	-0-	45	1	179	2	Y	-0-	16					

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036												COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8729 - 10092
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	Y	2	2	1	6			
						2	9										
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	1	1	1	6			
						1	9										
08	DLQ G-10	162	-0-	162	162	2	1	160	3	Y	-0-	6					
09	DLQ G-10	197	-0-	197	359	2	1	195	2	Y	-0-	6					
*10	DLQ G-10	251	-0-	251	610	3	1	248	2	Y	-0-	6					
*11	702 N	92	-0-	-610	-0-	1	1	88	2	Y	3	2	1	7			
						3	9										

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252												COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8729 - 10096
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	540	2	Y	12	12	1	3			
						13	9										
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	717	3	Y	5	5	1	3			
						6	9										
08	DLQ G-10	727	-0-	727	727	7	1	720	3	Y	-0-	3					
09	DLQ G-10	795	-0-	795	1522	7	1	787	2	Y	1	4					
						1	9										
*10	DLQ G-10	588	-0-	588	2110	6	1	581	2	Y	1	5					
						1	9										
*11	2306 N	196	-0-	-2110	-0-	2	1	186	2	Y	7	5	1	7			
						8	9										

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474												COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8739 - 10094
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	7	1	604	2	Y	12	14	1	2			
						13	9										
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	6	1	692	3	Y	5	5	1	2			
						6	9										
08	DLQ G-10	689	-0-	689	689	7	1	682	3	Y	-0-	2					
09	DLQ G-10	627	-0-	627	1316	6	1	621	2	Y	-0-	2					
*10	DLQ G-10	518	-0-	518	1834	6	1	511	2	Y	1	3					
						1	9										
*11	2445 N	611	-0-	-1834	-0-	7	1	580	2	Y	22	15	1	10			
						24	9										

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597												COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8828 - 10105
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	Y	3	3	1	4			
						3	9										
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	Y	1	1	1	4			
						1	9										
08	DLQ G-10	238	-0-	238	238	2	1	236	3	Y	-0-	4					
09	DLQ G-10	143	-0-	143	381	1	1	142	2	Y	-0-	4					
*10	DLQ G-10	129	-0-	129	510	1	1	128	2	Y	-0-	4					
*11	609 N	99	-0-	-510	-0-	1	1	94	2	Y	4	2	1	6			
						4	9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
		WELL #: 4		RRCID -> 145619		COMPL. DATE 04/28/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-		2
07	217 N	67	-0-	-150	-0-	1	1	Y	1	1 1	2
08	DLQ G-10	175	-0-	175	175	2	1	Y	-0-		2
09	DLQ G-10	127	-0-	127	302	1	1	Y	-0-		2
*10	DLQ G-10	259	-0-	259	561	3	1	Y	-0-		2
*11	1049 N	488	-0-	-561	-0-	6	1	Y	17	12 1	7
						19	9				
RUDMAN		WELL #: 7		RRCID -> 145681		COMPL. DATE 05/12/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109		
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	12	14 1	5
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	13	9	Y	6	6 1	5
08	DLQ G-10	793	-0-	793	793	7	1	Y	-0-		5
09	DLQ G-10	820	-0-	820	1613	8	1	Y	-0-		5
*10	DLQ G-10	706	-0-	706	2319	8	1	Y	2		7
*11	2900 N	597	-0-	-2303	16	2	9	Y	15	15 1	7
						17	9				
RUDMAN		WELL #: 5		RRCID -> 145758		COMPL. DATE 04/04/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854		
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	3	3 1	2
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	9	Y	1	1 1	2
08	DLQ G-10	139	-0-	139	139	2	1	Y	-0-		2
09	DLQ G-10	162	-0-	162	301	1	1	Y	-0-		2
*10	DLQ G-10	149	-0-	149	450	2	1	Y	-0-		2
*11	612 N	162	-0-	-450	-0-	2	1	Y	6	4 1	4
						7	9				
RUDMAN		WELL #: 9		RRCID -> 145828		COMPL. DATE 05/29/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104		
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	11	13 1	1
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	12	9	Y	5	5 1	1
08	DLQ G-10	655	-0-	655	655	6	1	Y	-0-		1
09	DLQ G-10	814	-0-	814	1469	7	1	Y	1		2
*10	DLQ G-10	735	-0-	735	2204	1	9	Y	2		4
*11	2805 N	601	-0-	-2204	-0-	8	1	Y	15	15 1	4
						2	9				
						17	9				
RUDMAN		WELL #: 8		RRCID -> 145831		COMPL. DATE 05/09/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110		
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	18	20 1	3
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	20	9	Y	8	8 1	3
08	DLQ G-10	926	-0-	926	926	10	1	Y	-0-		3
09	DLQ G-10	1216	-0-	1216	2142	11	1	Y	-0-		3
*10	DLQ G-10	1000	-0-	1000	3142	11	1	Y	2		5
*11	2900 N	505	-0-	-2395	747	2	9	Y	18	13 1	10
						6	1				
						20	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHISOS, LTD.		//CONT.// 149421										
WEINER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 147828		COMPL. DATE 10/16/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 198824		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164			
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2	Y	-0-	5
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	16	1	527	3	Y	4	5
						4	9					
08	DLQ G-10	495	-0-	495	495	16	1	479	3	Y	-0-	5
09	DLQ G-10	827	-0-	827	1322	23	1	804	2	Y	-0-	5
*10	DLQ G-10	716	-0-	716	2038	22	1	694	2	Y	-0-	5
*11	2900 N	1051	-0-	-1849	189	36	1	1015	2	Y	-0-	5

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 198965		COMPL. DATE 11/29/2003			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122			
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	29	1	757	2	Y	-0-	5
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	32	1	1059	3	Y	8	5
						9	9					
08	DLQ G-10	752	-0-	752	752	24	1	728	3	Y	-0-	5
09	DLQ G-10	749	-0-	749	1501	21	1	728	2	Y	-0-	5
*10	DLQ G-10	654	-0-	654	2155	20	1	634	2	Y	-0-	5
*11	2653 N	498	-0-	-2155	-0-	17	1	481	2	Y	-0-	5

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 214783		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254			
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1120	2	Y	-0-	16
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	3	Y	10	16
						11	9					
08	DLQ G-10	1497	-0-	1497	1497	48	1	1449	3	Y	-0-	16
09	DLQ G-10	1483	-0-	1483	2980	41	1	1442	2	Y	-0-	16
*10	DLQ G-10	1549	-0-	1549	4529	48	1	1501	2	Y	-0-	16
*11	2900 N	854	-0-	-2046	2483	30	1	824	2	Y	-0-	16

CL&F OPERATING LLC		154789		RRCID -> 091228		COMPL. DATE 08/17/1980			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730			
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 1										
06	300 N	179	-0-	-121	-0-	1	1	178	2	Y	-0-	15
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	Y	-0-	15
08	DLQ G-10	251	-0-	251	251	2	1	249	2	Y	-0-	15
09	DLQ G-10	176	-0-	176	427	1	1	175	2	Y	-0-	15
10	DLQ G-10	342	-0-	342	769	2	1	340	2	Y	-0-	15
*11	983 N	214	-0-	-769	-0-	2	1	212	2	Y	-0-	15

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103658		COMPL. DATE 04/28/1982			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892			
06	240 N	102	-0-	-138	-0-	1	1	101	2	Y	-0-	9
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	1	1	110	2	Y	-0-	9
08	DLQ G-10	141	-0-	141	141	1	1	140	2	Y	-0-	9
09	DLQ G-10	225	-0-	225	366	1	1	224	2	Y	-0-	9
10	DLQ G-10	288	-0-	288	654	2	1	286	2	Y	-0-	9
*11	882 N	228	-0-	-654	-0-	2	1	226	2	Y	-0-	9

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CL&F OPERATING LLC												//CONT.// 154789									
HAYGOOD												WELL #: 1		RRCID -> 156289		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 10533		PERF. 9012 - 10422	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
06		1770 N	1499	-0-	-271	-0-	1499	2			N	-0-					73				
07		2170 N	1907	-0-	-263	-0-	1907	2			N	-0-					73				
08		1891 N	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					73				
09		1500 N	1216	-0-	-284	-0-	1215	2	1	9	N	1	1	8			73				
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	2	1	9	N	1	1	8			73				
11		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	5	1	8			77				

WILLIAMS												WELL #: 1		RRCID -> 156504		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9082 - 10464	
06		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					56				
07		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					56				
08		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					56				
09		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	N	1	1	8			56				
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					56				
*11		3000 N	3817	-0-	817	817	3816	2	1	9	N	1	1	8			56				

BURTON, BERTHA GU 1												WELL #: 3		RRCID -> 169217		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 10838		PERF.10722 - 9596	
06		780 N	558	-0-	-222	-0-	4	1	554	2	Y	-0-					18				
07		992 N	888	-0-	-104	-0-	6	1	882	2	Y	-0-					18				
08	DLQ	G-10	693	-0-	693	-0-	5	1	688	2	Y	-0-					18				
09	DLQ	G-10	798	-0-	798	-0-	4	1	794	2	Y	-0-					18				
10	DLQ	G-10	982	-0-	982	-0-	7	1	975	2	Y	-0-					18				
*11		2900 N	588	-0-	-2312	-0-	4	1	584	2	Y	-0-					18				

BURTON, BERTHA GU 1												WELL #: 4		RRCID -> 196562		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10488 - 10688	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

BURTON, BERTHA GU 1												WELL #: 5		RRCID -> 196949		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10546 - 10780	
06		3630 X	2733	-0-	-897	-0-	20	1	2713	2	Y	-0-					36				
07		3751 X	2106	-0-	-1645	-0-	15	1	2091	2	Y	-0-					36				
08	DLQ	G-10	1853	-0-	1853	-0-	13	1	1840	2	Y	-0-					36				
09	DLQ	G-10	2466	-0-	2466	-0-	14	1	2452	2	Y	-0-					36				
10	DLQ	G-10	2130	-0-	2130	-0-	15	1	2115	2	Y	-0-					36				
*11		8438 X	1989	-0-	-6449	-0-	14	1	1975	2	Y	-0-					36				

BURTON, BERTHA GU 1												WELL #: 6		RRCID -> 197535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10502 - 10759	
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	13	1	1771	2	Y	-0-					52				
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	10	1	1396	2	Y	-0-					52				
08	DLQ	G-10	1735	-0-	1735	-0-	13	1	1722	2	Y	-0-					52				
09	DLQ	G-10	1880	-0-	1880	-0-	11	1	1869	2	Y	-0-					52				
10	DLQ	G-10	2285	-0-	2285	-0-	16	1	2269	2	Y	-0-					52				
*11		7051 X	1151	-0-	-5900	-0-	8	1	1143	2	Y	-0-					52				

MINOR, L. V. GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 199835		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10952		PERF.10216 - 10764	
06		60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					10				
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10				
09	DLQ	G-10	765	-0-	765	-0-	5	1	760	2	Y	-0-					10				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10				
*11		846 N	81	-0-	-765	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					10				

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
CL&F OPERATING LLC																					
BURTON, BERTHA GU 1																					
WELL #: 7												RRCID -> 199983		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10432 - 10704			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
06	990 N	834	-0-	-156	-0-	6 1	828 2	Y	-0-				23								
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	7 1	947 2	Y	-0-				23								
08	DLQ G-10	1139	-0-	1139	1139	8 1	1131 2	Y	-0-				23								
09	DLQ G-10	990	-0-	990	2129	6 1	984 2	Y	-0-				23								
10	DLQ G-10	896	-0-	896	3025	6 1	890 2	Y	-0-				23								
*11	2900 N	499	-0-	-2401	624	4 1	495 2	Y	-0-				23								
BURTON, BERTHA GU 1												WELL #: 8		RRCID -> 201714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10566 - 10768	
06	1860 X	692	-0-	-1168	-0-	5 1	687 2	Y	-0-				39								
07	1426 X	665	-0-	-761	-0-	4 1	661 2	Y	-0-				39								
08	DLQ G-10	710	-0-	710	710	5 1	705 2	Y	-0-				39								
09	DLQ G-10	1677	-0-	1677	2387	10 1	1667 2	Y	-0-				39								
10	DLQ G-10	924	-0-	924	3311	6 1	918 2	Y	-0-				39								
*11	2900 N	998	-0-	-1902	1409	7 1	991 2	Y	-0-				39								
MINOR, L. V. GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 202401		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10562 - 10785	
06	6330 X	3095	-0-	-3235	-0-	23 1	3072 2	Y	-0-				89								
07	6541 X	3257	-0-	-3284	-0-	23 1	3234 2	Y	-0-				89								
08	DLQ G-10	3177	-0-	3177	3177	23 1	3154 2	Y	-0-				89								
09	DLQ G-10	4083	-0-	4083	7260	23 1	4037 2	Y	21				110								
10	DLQ G-10	2152	-0-	2152	9412	14 1	2007 2	Y	119	215	1		14								
*11	13844 X	4432	-0-	-9412	-0-	131 9	4399 2	Y	2				16								
MINOR, L. V. GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 202869		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10625 - 10830	
06	1200 N	987	-0-	-213	-0-	7 1	980 2	Y	-0-				82								
07	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	7 1	1011 2	Y	-0-				82								
08	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	10 1	1361 2	Y	-0-				82								
09	DLQ G-10	1012	-0-	1012	2383	6 1	1000 2	Y	5				87								
10	DLQ G-10	1276	-0-	1276	3659	8 1	1190 2	Y	71	144	1		14								
*11	2900 N	1024	-0-	-1876	1783	78 9	1016 2	Y	1				15								
MINOR, L. V. GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 205912		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11299		PERF.10838 - 11480	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 1	120 2	Y	-0-				26								
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1 1	176 2	Y	-0-				26								
08	DLQ G-10	152	-0-	152	152	1 1	151 2	Y	-0-				26								
09	DLQ G-10	51	-0-	51	203	51 2		Y	-0-				26								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-				26								
*11	272 N	69	-0-	-203	-0-	69 2		Y	-0-				26								
BURTON, BERTHA G.U. 1												WELL #: 9		RRCID -> 206432		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10536 - 10794	
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	3 1	421 2	Y	-0-				13								
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	3 1	441 2	Y	-0-				13								
08	DLQ G-10	525	-0-	525	525	4 1	521 2	Y	-0-				13								
09	DLQ G-10	454	-0-	454	979	3 1	451 2	Y	-0-				13								
10	DLQ G-10	499	-0-	499	1478	4 1	495 2	Y	-0-				13								
*11	1818 N	340	-0-	-1478	-0-	2 1	338 2	Y	-0-				13								

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC BURTON, BERTHA GU 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712													
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			1
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-		4 1	590 2	Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-		4 1	585 2	Y	-0-			1
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-		2 1	298 2	Y	-0-			1

RAGLE		WELL #: 1H		RRCID -> 261098		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300					
06	10920 X	10360	-0-	-560	-0-	10360	2		N	-0-			216
07	11098 X	10468	-0-	-630	-0-	10468	2		N	-0-			216
08	11005 X	10269	-0-	-736	-0-	10269	2		N	-0-			216
09	10470 X	10123	-0-	-347	-0-	10123	2		N	-0-			216
10	10788 X	9657	-0-	-1131	-0-	9657	2		N	-0-			216
11	10350 X	6817	-0-	-3533	-0-	6817	2		N	-0-			216

COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 1		RRCID -> 079262		COMPL. DATE 10/18/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392					
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-		59
07	248 N	202	-0-	-46	-0-	8	1	166	2	Y	-0-		59
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	28	3	168	2	Y	-0-		59
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-		59
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	28	3	156	2	Y	-0-		59
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	11	1	152	2	Y	-0-		59

RUST ESTATE 1		WELL #: 1		RRCID -> 098172		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157					
06	810 N	336	-0-	-474	-0-	27	1	284	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	286	-0-	-117	-0-	25	3	222	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	42	1			Y	-0-		-0-
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	22	3	1618	2	Y	-0-		-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	126	1	412	2	Y	-0-		-0-
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	190	3	579	2	Y	-0-		-0-

RUST ESTATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 101579		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157					
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	428	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	109	-0-	-201	-0-	37	3	85	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	16	1			Y	-0-		-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	8	3	535	2	Y	-0-		-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	349	2	Y	-0-		-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	62	3	285	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	107815	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10584 - 10907		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		366 N	366	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-		20
						53	3						
07		372 N	337	-0-	-35	19	1	270	2	N	-0-		20
						48	3						
08		372 N	354	-0-	-18	18	1	281	2	N	-0-		20
						55	3						
09		360 N	322	-0-	-38	13	1	261	2	N	-0-		20
						48	3						
10		341 N	234	-0-	-107	13	1	188	2	N	-0-		20
						33	3						
11		330 N	245	-0-	-85	17	1	194	2	N	-0-		20
						34	3						

PIRTLE, W. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	109190	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10633 - 10922		
06		360 N	346	-0-	-14	19	1	271	2	N	6		143
						49	3						
07		433 N	433	-0-	-0-	21	1	293	2	N	61	177 1	27
						52	3						
08		344 N	344	-0-	-0-	17	1	268	2	N	6		33
						52	3						
09		360 N	269	-0-	-91	11	1	206	2	N	14		47
						37	3						
10		434 N	300	-0-	-134	17	1	235	2	N	6		53
						41	3						
11		330 N	263	-0-	-67	17	1	202	2	N	7		60
						36	3						

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	109876	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10639 - 10877		
06		720 N	691	-0-	-29	37	1	585	2	N	-0-		30
						69	3						
07		707 N	707	-0-	-0-	39	1	597	2	N	-0-		30
						71	3						
08		651 N	620	-0-	-31	30	1	525	2	N	-0-		30
						65	3						
09		712 N	712	-0-	-0-	29	1	609	2	N	-0-		30
						74	3						
10		731 N	731	-0-	-0-	39	1	625	2	N	-0-		30
						67	3						
*11		606 N	606	-0-	-0-	39	1	514	2	N	-0-		30
						53	3						

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #:		1	RRCID ->	111132	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10709 - 10962		
06		750 N	690	-0-	-60	37	1	584	2	N	-0-		30
						69	3						
07		760 N	760	-0-	-0-	42	1	642	2	N	-0-		30
						76	3						
08		722 N	722	-0-	-0-	34	1	611	2	N	-0-		30
						77	3						
09		690 N	669	-0-	-21	27	1	572	2	N	-0-		30
						70	3						
10		775 N	666	-0-	-109	36	1	569	2	N	-0-		30
						61	3						
11		690 N	451	-0-	-239	29	1	382	2	N	-0-		30
						40	3						

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
		WELL #: 1		RRCID -> 112599		COMPL. DATE 08/27/1984			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	310	2	Y	-0-
07	372 N	73	-0-	-299	-0-	27	3	57	2	Y	-0-
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	11	1	231	2	Y	-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	5	3	659	2	Y	-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	Y	-0-
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	19	3	215	2	Y	-0-
						51	1				
						78	3				
						90	1				
						112	3				
						26	1				
						29	3				

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114378		COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040		
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	82
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	18	3	89	2	N	82
08	186 N	96	-0-	-90	-0-	6	1	76	2	N	82
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	16	3	67	2	N	82
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	5	1	38	2	N	82
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	15	3	47	2	N	82
						3	1				
						13	3				
						3	1				
						6	3				
						4	1				
						8	3				

SHAW UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 116545		COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078		
06	1080 N	773	-0-	-307	-0-	62	1	654	2	Y	-0-
07	837 N	396	-0-	-441	-0-	57	3	308	2	Y	-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	59	1			Y	-0-
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	29	3	1666	2	Y	-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	130	1	841	2	Y	-0-
*11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	196	3	878	2	Y	-0-
						81	1				
						100	3				
						107	1				
						117	3				

SHAW UNIT 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 116793		COMPL. DATE 02/28/1985			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228		
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	102	1	1071	2	Y	-0-
07	496 N	183	-0-	-313	-0-	93	3	142	2	Y	-0-
08	899 N	193	-0-	-706	-0-	27	1	149	2	Y	-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	14	3	1585	2	Y	-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	Y	-0-
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	12	3	656	2	Y	-0-
						124	1				
						186	3				
						61	1				
						76	3				
						80	1				
						87	3				

 OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	12	1	62	2	Y	-0-			-0-
						6	3							
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
						5	3							
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	N	1	44	1	15
						40	3							
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	14	1	201	2	N	-0-			15
						36	3							
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	12	1	187	2	N	-0-			15
						36	3							
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	9	1	184	2	N	-0-			15
						34	3							
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	13	1	181	2	N	-0-			15
						32	3							
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	16	1	186	2	N	-0-			15
						33	3							

 MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	782	2	N	-0-			113
						142	3							
07	1147 N	561	-0-	-586	-0-	32	1	446	2	N	3	83	1	33
						80	3							
08	1085 N	706	-0-	-379	-0-	35	1	561	2	N	-0-			33
						110	3							
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	N	-0-			33
						156	3							
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	N	-0-			33
						142	3							
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	564	2	N	-0-			33
						99	3							

 WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

 SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	68	1	720	2	Y	-0-			-0-
						63	3							
07	682 N	221	-0-	-461	-0-	33	1	172	2	Y	-0-			-0-
						16	3							
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	77	1	987	2	Y	-0-			-0-
						116	3							
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-			-0-
						87	3							
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	357	2	Y	-0-			-0-
						48	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
SHAW UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 171119		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	34 1	360 2	Y	-0-	-0-
07	682 N	81	-0-	-601	-0-	32 3	63 2	Y	-0-	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	12 1		Y	-0-	-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	6 3	605 2	Y	-0-	-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	47 1	174 2	Y	-0-	-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	71 3	206 2	Y	-0-	-0-
						17 1				
						21 3				
						25 1				
						28 3				

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 175073		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880			
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	73 1	1057 2	Y	3	81 1	45
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	192 3	1324 2	Y	-0-	24 1	21
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	93 1	1077 2	Y	-0-		21
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	238 3	1023 2	Y	3		24
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	67 1	1074 2	Y	7		31
11	1260 N	976	-0-	-284	-0-	212 3	773 2	Y	-0-		31
						52 1					
						188 3					
						76 1					
						188 3					
						67 1					
						136 3					

SHAW UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 176907		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550			
06	1230 N	1086	-0-	-144	-0-	87 1	919 2	Y	-0-		-0-
07	1519 N	573	-0-	-946	-0-	80 3	445 2	Y	-0-		-0-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	85 1		Y	-0-		-0-
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	43 3	2173 2	Y	-0-		-0-
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	170 1	1175 2	Y	-0-		-0-
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	255 3	736 2	Y	-0-		-0-
						113 1					
						141 3					
						89 1					
						99 3					

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 178885		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150			
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	138 1	1455 2	Y	61	56 1	22
07	2356 N	1497	-0-	-859	-0-	127 3	1134 2	Y	34		56
08	1457 N	865	-0-	-592	-0-	216 1	657 2	Y	10	45 1	21
09	1800 N	1622	-0-	-178	-0-	110 3	1253 2	Y	113	104 1	30
10	1488 N	968	-0-	-520	-0-	142 1	700 2	Y	106	53 1	83
*11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	55 3	1327 2	Y	95	111 1	67
						98 1	105 9				
						147 3					
						68 1					
						83 3					
						161 1					
						177 3					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	180496	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8819 - 10188					
06	1830 N	1146	-0-	-684	-0-	92	1	970	2	Y	-0-					
						84	3									
07	2418 N	762	-0-	-1656	-0-	113	1	592	2	Y	-0-					
						57	3									
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					
09	3000 N	3068	-0-	68	68	200	1	2566	2	Y	-0-					
						302	3									
10	2314 N	2246	-0-	-68	-0-	178	1	1847	2	Y	-0-					
						221	3									
*11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	180	1	1480	2	Y	-0-					
						197	3									
ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #:	2	RRCID ->	180566	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8782 - 10182					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
RUDMAN UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	181023	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10023 - 10275					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
RUDMAN UNIT 2		WELL #:	9	RRCID ->	182123	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9048 - 10319					
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	145	1	1529	2	Y	22	14	1		8	
						133	3	24	9							
07	1984 N	632	-0-	-1352	-0-	91	1	481	2	Y	12				20	
						47	3	13	9							
08	1674 N	290	-0-	-1384	-0-	48	1	221	2	Y	3	16	1		7	
						18	3	3	9							
09	3000 N	3774	-0-	774	774	243	1	3119	2	Y	41	37	1		11	
						367	3	45	9							
10	3100 N	2484	-0-	-616	158	195	1	2017	2	Y	29	17	1		23	
						240	3	32	9							
*11	2984 N	2826	-0-	-158	-0-	270	1	2228	2	Y	27	31	1		19	
						298	3	30	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	Y	-0-			-0-
						25	3							
07	248 N	50	-0-	-198	-0-	7	1	39	2	Y	-0-			-0-
						4	3							
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	Y	-0-			-0-
						36	3							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	72	1	1386	2	Y	10			64
						233	3							
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	64	1	1383	2	Y	4			68
						232	3							
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	4			72
						214	3							
09	1560 N	633	-0-	-927	-0-	27	1	519	2	Y	-0-			72
						87	3							
10	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	110	1	1268	2	Y	14			86
						201	3							
11	1530 N	1043	-0-	-487	-0-	41	1	861	2	Y	5			91
						135	3							

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

06	2640 X	1464	-0-	-1176	-0-	114	1	1205	2	Y	36	23	1	13
						105	3							
07	2728 X	487	-0-	-2241	-0-	69	1	361	2	Y	20			33
						35	3							
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	6	27	1	12
09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	220	1	2815	2	Y	68	62	1	18
						330	3							
10	2418 X	1695	-0-	-723	-0-	130	1	1349	2	Y	50	29	1	39
						161	3							
*11	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	143	1	1177	2	Y	46	53	1	32
						157	3							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	80	1	1534	2	Y	12			83
						257	3							
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	70	1	1524	2	Y	-0-			83
						256	3							
08	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	72	1	1250	2	Y	2			85
						211	3							
09	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	113	1	2179	2	Y	11			96
						366	3							
10	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	127	1	1463	2	Y	17			113
						232	3							
*11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	12			125
						246	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
		WELL #: 4		RRCID -> 207573		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	20 1 66 3	389 2	Y	-0-		30
07	930 N	738	-0-	-192	-0-	28 1 101 3	603 2	Y	5		35
08	899 N	819	-0-	-80	-0-	38 1 112 3	663 2	Y	5		40
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	25 1 80 3	477 2	Y	3		43
10	744 N	565	-0-	-179	-0-	39 1 72 3	454 2	Y	-0-		43
11	780 N	209	-0-	-571	-0-	8 1 27 3	174 2	Y	-0-		43

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 207765		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656		
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2381 2 10 9	101 3	N	9	67 1	50
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2603 2 2 9	97 3	N	2		52
08	2387 N	2217	-0-	-170	-0-	2097 2 6 9	114 3	N	5		57
09	2490 N	2434	-0-	-56	-0-	2321 2 3 9	110 3	N	3		60
10	2697 N	2660	-0-	-37	-0-	2397 2 6 9	257 3	N	5		65
*11	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2505 2 13 9	264 3	N	12		77

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 8		RRCID -> 208060		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606		
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	48 1 156 3	928 2	Y	3		40
07	1085 N	809	-0-	-276	-0-	31 1 112 3	666 2	Y	-0-		40
08	1023 N	917	-0-	-106	-0-	43 1 126 3	747 2	Y	1		41
09	990 N	692	-0-	-298	-0-	29 1 95 3	564 2	Y	4		45
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	66 1 122 3	766 2	Y	-0-		45
11	900 N	790	-0-	-110	-0-	31 1 103 3	656 2	Y	-0-		45

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 9		RRCID -> 222606		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385		
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	21 1 69 3	410 2	Y	-0-		90
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	12 1 45 3	265 2	Y	-0-		90
08	651 N	144	-0-	-507	-0-	7 1 19 3	117 2	Y	1		91
09	510 N	100	-0-	-410	-0-	4 1 14 3	82 2	Y	-0-		91
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	18 1 33 3	210 2	Y	-0-		91
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	6 1 18 3	115 2	Y	-0-		91

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	60 1 195 3	1160 2	Y	-0-		90
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	64 1 235 3	1394 2	Y	15		105
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	86 1 249 3	1483 2	Y	6		111
09	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	53 1 173 3	1026 2	Y	-0-		111
10	1612 N	1260	-0-	-352	-0-	87 1 159 3	1004 2	Y	9		120
11	1560 N	1373	-0-	-187	-0-	54 1 179 3	1140 2	Y	-0-		120

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 11		RRCID -> 222611		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485		
06	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	46 1 149 3	889 2	Y	-0-		35
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	46 1 165 3	983 2	Y	-0-		35
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	57 1 164 3	975 2	Y	1		36
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	50 1 159 3	951 2	Y	-0-		36
10	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	76 1 139 3	876 2	Y	-0-		36
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	59 1 191 3	1228 2	Y	34		70

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 14		RRCID -> 222612		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460		
06	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	55 1 179 3	1064 2	Y	-0-		63
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	53 1 193 3	1148 2	Y	15		78
08	1519 N	1244	-0-	-275	-0-	59 1 170 3	1013 2	Y	2		80
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	64 1 206 3	1227 2	Y	-0-		80
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	107 1 195 3	1230 2	Y	13		93
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	48 1 157 3	1004 2	Y	-0-		93

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006			TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990		
06	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	104 1 272 3	1501 2	N	15		205
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	117 1 299 3	1664 2	N	26	179 1	52
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	111 1 346 3	1767 2	N	13		65
09	1890 N	1605	-0-	-285	-0-	66 1 235 3	1287 2	N	15		80
10	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	110 1 272 3	1551 2	N	23		103
11	1980 N	1415	-0-	-565	-0-	96 1 196 3	1112 2	N	10		113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	101	-0-	-169	-0-	5 1	74 2	9 9	N	8				108
07	310 N	198	-0-	-112	-0-	11 1	155 2	4 9	N	4	74 1			38
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	267 2	17 9	N	15				53
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11 1	212 2	19 9	N	17				70
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14 1	191 2	8 9	N	7				77
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24 1	279 2	49 3	N	-0-				77

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	160 2	19 3	N	-0-				16
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	14 3	N	-0-				16
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	5 1	89 2	11 3	N	-0-				16
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	16 3	N	-0-				16
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	14 3	N	-0-				16
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	9 3	N	-0-				16

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

06	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1323 2	56 3		N	-0-				68
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1456 2	54 3		N	-0-				68
08	1612 N	1451	-0-	-161	-0-	1376 2	75 3		N	-0-				68
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1417 2	67 3		N	-0-				68
10	1519 N	1274	-0-	-245	-0-	1151 2	123 3		N	-0-				68
*11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1383 2	146 3		N	-0-				68

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

06	2130 X	1727	-0-	-403	-0-	137 1	1447 2	126 3	Y	15	30 1			5
07	2201 X	429	-0-	-1772	-0-	62 1	325 2	32 3	Y	9				14
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	99 1	1272 2	150 3	Y	2	11 1			5
09	1740 N	1553	-0-	-187	-0-	139 1	1446 2	173 3	Y	29	26 1			8
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	173 3	26 9		Y	24	13 1			19
*11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	177 1	1462 2	195 3	Y	21	25 1			15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
SHAW UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 227444		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	225 1 206 3	2368 2 25 9	Y	23 15 1	8
07	1860 N	942	-0-	-918	-0-	137 1 70 3	720 2 15 9	Y	14	22
08	2418 N	873	-0-	-1545	-0-	144 1 56 3	669 2 4 9	Y	4 18 1	8
09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	175 1 262 3	2238 2 48 9	Y	44 40 1	12
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	172 1 212 3	1778 2 53 9	Y	48 22 1	38
*11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	182 1 199 3	1497 2 48 9	Y	44 51 1	31

SHAW UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252		
06	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	137 1 125 3	1439 2	Y	-0-	-0-
07	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	148 1 76 3	780 2	Y	-0-	-0-
08	1302 N	799	-0-	-503	-0-	133 1 51 3	615 2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3670	-0-	670	670	240 1 360 3	3070 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2570	-0-	-530	140	204 1 252 3	2114 2	Y	-0-	-0-
*11	1331 N	1191	-0-	-140	-0-	115 1 127 3	949 2	Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494		
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	86 1 279 3	1663 2 11 9	Y	10	84
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	85 1 311 3	1848 2 4 9	Y	4	88
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	101 1 293 3	1741 2 4 9	Y	4	92
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	88 1 286 3	1700 2 10 9	Y	9	101
10	2108 N	1516	-0-	-592	-0-	106 1 193 3	1217 2	Y	-0-	101
11	2040 N	1649	-0-	-391	-0-	65 1 214 3	1370 2	Y	-0-	101

HEMUS-REDGRAVE		WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10780 - 11060		
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	32 1 86 3	471 2 10 9	N	9 107 1	15
07	589 N	421	-0-	-168	-0-	24 1 60 3	337 2	N	-0-	15
08	620 N	39	-0-	-581	-0-	2 1 6 3	31 2	N	-0-	15
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	15
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040													
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	66 1	958 2	N	13				190
						174 3	14 9						
07	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	74 1	1055 2	N	6	171 1			25
						189 3	7 9						
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	62 1	984 2	N	5				30
						192 3	6 9						
09	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	48 1	931 2	N	8				38
						170 3	9 9						
10	1333 N	1029	-0-	-304	-0-	58 1	826 2	N	-0-				38
						145 3							
11	1200 N	887	-0-	-313	-0-	61 1	702 2	N	-0-				38
						124 3							
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912													
06	900 N	823	-0-	-77	-0-	44 1	696 2	N	-0-				82
						83 3							
07	1085 N	973	-0-	-112	-0-	53 1	807 2	N	15				97
						96 3	17 9						
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	45 1	794 2	N	-0-				97
						99 3							
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	38 1	806 2	N	-0-				97
						98 3							
10	961 N	838	-0-	-123	-0-	44 1	709 2	N	8				105
						76 3	9 9						
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	58 1	766 2	N	-0-				105
						79 3							
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483													
06	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	48 1	933 2	Y	9				87
						157 3	10 9						
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	60 1	1304 2	Y	3				90
						219 3	3 9						
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	69 1	1186 2	Y	3				93
						199 3	3 9						
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	57 1	1094 2	Y	-0-				93
						183 3							
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	107 1	1228 2	Y	15				108
						194 3	17 9						
11	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	44 1	910 2	Y	-0-				108
						142 3							
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864													
06	240 N	83	-0-	-157	-0-	5 1	66 2	N	-0-				98
						12 3							
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	184 2	N	16	65 1			49
						33 3	18 9						
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	8 1	137 2	N	-0-				49
						27 3							
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	N	-0-				49
						24 3							
10	248 N	130	-0-	-118	-0-	7 1	104 2	N	-0-				49
						19 3							
11	180 N	52	-0-	-128	-0-	4 1	41 2	N	-0-				49
						7 3							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		12	RRCID ->	231818	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10626	- 10856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		986 N	986	-0-	-0-	54	1	778	2	N	12	73 1	45
						141	3	13	9				
07		1116 N	990	-0-	-126	55	1	783	2	N	10		55
						141	3	11	9				
08		961 N	851	-0-	-110	42	1	670	2	N	7		62
						131	3	8	9				
09		1068 N	1068	-0-	-0-	44	1	851	2	N	16		78
						155	3	18	9				
10		992 N	862	-0-	-130	48	1	681	2	N	12		90
						120	3	13	9				
11		810 N	524	-0-	-286	36	1	415	2	N	-0-		90
						73	3						

JAMESON, ANGUS				WELL #:		4	RRCID ->	232006	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10240 - 10512

06		750 N	596	-0-	-154	25	1	494	2	N	-0-		35
						77	3						
07		651 N	592	-0-	-59	23	1	493	2	N	-0-		35
						76	3						
08		713 N	635	-0-	-78	30	1	516	2	N	8		43
						80	3	9	9				
09		641 N	641	-0-	-0-	28	1	531	2	N	-0-		43
						82	3						
10		641 N	641	-0-	-0-	45	1	520	2	N	-0-		43
						76	3						
*11		786 N	786	-0-	-0-	31	1	659	2	N	-0-		43
						96	3						

RUDMAN UNIT 1				WELL #:		7	RRCID ->	232050	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9898 - 10142

06		690 N	603	-0-	-87	48	1	510	2	Y	-0-		-0-
						45	3						
07		837 N	475	-0-	-362	70	1	369	2	Y	-0-		-0-
						36	3						
08		1086 N	1086	-0-	-0-	180	1	836	2	Y	-0-		-0-
						70	3						
09		1514 N	1514	-0-	-0-	99	1	1266	2	Y	-0-		-0-
						149	3						
10		1261 N	1261	-0-	-0-	100	1	1037	2	Y	-0-		-0-
						124	3						
*11		954 N	954	-0-	-0-	92	1	760	2	Y	-0-		-0-
						102	3						

WASHBURN, J. C. G. U. #1				WELL #:		8	RRCID ->	232052	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11074	PERF.10474 - 10996

06		1290 N	953	-0-	-337	51	1	806	2	N	-0-		53
						96	3						
07		1240 N	883	-0-	-357	49	1	746	2	N	-0-		53
						88	3						
08		1239 N	1239	-0-	-0-	58	1	1032	2	N	17		70
						130	3	19	9				
09		1256 N	1256	-0-	-0-	51	1	1074	2	N	-0-		70
						131	3						
10		1204 N	1204	-0-	-0-	64	1	1029	2	N	-0-		70
						111	3						
11		1200 N	856	-0-	-344	54	1	726	2	N	-0-		70
						76	3						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ETHERIDGE		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 232099	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 10385	PERF. 9971 - 10226					
06		1196 N	1196	-0-	-0-	95 1 88 3	1003 2 10 9	Y	9	22 1		3
07		651 N	384	-0-	-267	56 1 28 3	294 2 6 9	Y	5			8
08		806 N	-0-	-0-	-806			Y	1	6 1		3
09		1432 N	1432	-0-	-0-	92 1 139 3	1183 2 18 9	Y	16	15 1		4
10		573 N	573	-0-	-0-	45 1 57 3	471 2	Y	-0-	4 1		-0-
*11		883 N	883	-0-	-0-	85 1 94 3	704 2	Y	-0-			-0-
		HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 9	RRCID -> 233031	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9975 - 10594				
06		1770 N	1386	-0-	-384	1330 2	56 3	N	-0-	110 1		27
07		1674 N	1377	-0-	-297	1328 2	49 3	N	-0-			27
08		1705 N	1301	-0-	-404	1234 2	67 3	N	-0-			27
09		2004 N	2004	-0-	-0-	1914 2	90 3	N	-0-			27
10		2058 N	2058	-0-	-0-	1853 2 7 9	198 3	N	6			33
*11		1983 N	1983	-0-	-0-	1794 2	189 3	N	-0-			33
		CHRISTIAN, C. O.		WELL #: 12	RRCID -> 233404	COMPL. DATE 11/23/2006	TOTAL DEPTH 10605	PERF. 9117 - 10498				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10		T. A.	6	-0-	6	5 2	1 3	Y	-0-			28
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-			28
		RUDMAN UNIT 1		WELL #: 6	RRCID -> 233696	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9886 - 10130				
06		1516 N	1516	-0-	-0-	122 1 111 3	1283 2	Y	-0-			-0-
07		1488 N	648	-0-	-840	96 1 49 3	503 2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	629	-0-	-983	105 1 40 3	484 2	Y	-0-			-0-
09		1546 N	1546	-0-	-0-	101 1 152 3	1293 2	Y	-0-			-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	90 1 112 3	938 2	Y	-0-			-0-
*11		914 N	914	-0-	-0-	88 1 98 3	728 2	Y	-0-			-0-
		SHAW UNIT 3		WELL #: 5	RRCID -> 234506	COMPL. DATE 08/26/2007	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 8810 - 10216				
06		4110 X	3451	-0-	-659	277 1 254 3	2920 2	Y	-0-			-0-
07		4247 X	1123	-0-	-3124	166 1 85 3	872 2	Y	-0-			-0-
08		3627 X	780	-0-	-2847	129 1 51 3	600 2	Y	-0-			-0-
09		3510 X	2597	-0-	-913	169 1 256 3	2172 2	Y	-0-			-0-
10		3627 X	2184	-0-	-1443	173 1 215 3	1796 2	Y	-0-			-0-
11		3450 X	2232	-0-	-1218	216 1 237 3	1779 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
COMSTOCK OIL & GAS, LP															
RUST, ARNOLD UNIT 2															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
//CONT.// 170040															
WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		2449 X	2374	-0-	-75	-0-	191	1	2009	2	Y	-0-		-0-	
							174	3							
07		1860 X	1258	-0-	-602	-0-	186	1	977	2	Y	-0-		-0-	
							95	3							
08		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-		-0-	
09		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	247	1	3167	2	Y	-0-		-0-	
							372	3							
10		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	255	1	2639	2	Y	-0-		-0-	
							315	3							
11		2370 X	1728	-0-	-642	-0-	167	1	1377	2	Y	-0-		-0-	
							184	3							
ARNOLD ESTATE UNIT 1															
WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204															
06		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	157	1	1655	2	Y	19	12	1	7
							144	3							
07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	234	1	1230	2	Y	10			17
							120	3							
08		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	3	14	1	6
09		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	192	1	2457	2	Y	35	32	1	9
							288	3							
10		1581 N	1355	-0-	-226	-0-	104	1	1076	2	Y	43	18	1	34
							128	3							
*11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	170	1	1406	2	Y	38	45	1	27
							188	3							
JAMESON, ANGUS															
WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270															
06		1050 N	1003	-0-	-47	-0-	42	1	830	2	N	2			75
							129	3							
07		1147 N	1064	-0-	-83	-0-	40	1	871	2	N	15			90
							136	3							
08		1085 N	1005	-0-	-80	-0-	47	1	819	2	N	10			100
							128	3							
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	N	-0-			100
							130	3							
10		1054 N	875	-0-	-179	-0-	60	1	699	2	N	12			112
							103	3							
11		960 N	701	-0-	-259	-0-	28	1	587	2	N	-0-			112
							86	3							
JAMESON, ANGUS															
WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518															
06		1890 N	1764	-0-	-126	-0-	74	1	1459	2	N	3			73
							228	3							
07		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	71	1	1558	2	N	22			95
							243	3							
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	86	1	1502	2	N	13			108
							234	3							
09		1770 N	1459	-0-	-311	-0-	62	1	1209	2	N	-0-			108
							188	3							
10		1891 N	1842	-0-	-49	-0-	127	1	1476	2	N	20			128
							217	3							
11		1770 N	1532	-0-	-238	-0-	60	1	1277	2	N	7			135
							187	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614												
HEMBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1273 2	9 9	Y	8	35 1	29
07		1457 N	847	-0-	-610	-0-	840 2	7 9	Y	6		35
08	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	1303	1300 2	3 9	Y	3		38
09	DLQ	G-10	898	-0-	898	2201	896 2	2 9	Y	2		40
10		2100 N	613	-0-	-1487	714	610 2	3 9	Y	3	17 1	26
*11		1347 N	633	-0-	-714	-0-	632 2	1 9	Y	1		27

HEMBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420												
06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	915 2	4 9	Y	4	16 1	4
07		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1105 2	4 9	Y	4		8
08	DLQ	G-10	859	-0-	859	859	857 2	2 9	Y	2		10
09	DLQ	G-10	1101	-0-	1101	1960	1098 2	3 9	Y	3		13
10		2100 N	1453	-0-	-647	1313	1447 2	6 9	Y	5	18 1	-0-
*11		2384 N	1071	-0-	-1313	-0-	1067 2	4 9	Y	4		4

HEMBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352												
06		960 N	826	-0-	-134	-0-	819 2	7 9	Y	6	27 1	16
07		1209 N	897	-0-	-312	-0-	891 2	6 9	Y	5		21
08	DLQ	G-10	977	-0-	977	977	973 2	4 9	Y	4		25
09	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	2320	1339 2	4 9	Y	4		29
10		2100 N	1304	-0-	-796	1524	1297 2	7 9	Y	6	25 1	10
*11		2694 N	1170	-0-	-1524	-0-	1163 2	7 9	Y	6		16

HEMBA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420												
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1372 2	13 9	Y	12	52 1	6
07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1754 2	12 9	Y	11		17
08	DLQ	G-10	1515	-0-	1515	1515	1503 2	12 9	Y	11		28
09	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	2957	1431 2	11 9	Y	10		38
10		2100 N	2128	-0-	28	2985	2115 2	13 9	Y	12	50 1	-0-
*11		3000 N	1392	-0-	-1608	1377	1382 2	10 9	Y	9		9

HEMBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376												
06		2580 X	1814	-0-	-766	-0-	1801 2	13 9	Y	12	53 1	10
07		2666 X	2445	-0-	-221	-0-	2432 2	13 9	Y	12		22
08	DLQ	G-10	1862	-0-	1862	1862	1852 2	10 9	Y	9		31
09	DLQ	G-10	2418	-0-	2418	4280	2404 2	14 9	Y	13		44
10		2100 N	2584	-0-	484	4764	2565 2	19 9	Y	17	61 1	-0-
*11		3000 N	2511	-0-	-489	4275	2492 2	19 9	Y	17		17

DPMP ENERGY LLC 227740												
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952																	
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	639	-0-	639	639	639	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	235	-0-	235	874	235	2			Y	-0-					-0-
*11		920 N	46	-0-	-874	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755																	
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445																	
06		5370 X	4776	-0-	-594	-0-	4776	2			N	-0-					62
07		5115 X	4819	-0-	-296	-0-	4812	2	7	9	N	6	1	8			67
08		5022 X	4212	-0-	-810	-0-	4212	2			N	-0-					67
09		5100 X	3826	-0-	-1274	-0-	3826	2			N	-0-					67
10		5115 X	3640	-0-	-1475	-0-	3639	2	1	9	N	1	1	8			67
11		4770 X	3703	-0-	-1067	-0-	3700	2	3	9	N	3					70

H & T EXPLORATION, INC. 341571																	
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419																	
06		1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1237	2	4	9	N	4					80
07		1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1279	2	6	9	N	5					85
08		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					85
09		1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1149	2	7	9	N	6					91
10		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					91
11		1200 N	1175	-0-	-25	-0-	1167	2	8	9	N	7					98

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409																	
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	172	1			23
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					23
08		1612 N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2			N	-0-					23
09		1620 N	1369	-0-	-251	-0-	1369	2			N	-0-					23
10		1736 N	1478	-0-	-258	-0-	1478	2			N	-0-					23
11		1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213	2			N	-0-					23

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847																	
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990																	
06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	269	1	1839	2	N	3	3	8			53
07		2170 N	2104	-0-	-66	-0-	192	1	1912	2	N	-0-					53
08		2170 N	2116	-0-	-54	-0-	160	1	1954	2	N	2	2	8			53
09		2100 N	2058	-0-	-42	-0-	276	1	1781	2	N	1	1	8			53
*10		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	101	1	2023	2	N	-0-					53
11		2040 N	1937	-0-	-103	-0-	1937	2			N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1020 N	602	-0-	-418	-0-	31 1	2	Y	2	1 8	6	
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	2 9	2	Y	-0-		6	
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	47 1	2	Y	2		8	
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	54 1	2	Y			10	
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	57 1	2	Y	2	6 1	6	
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	40 1	2	Y	2		9	
						2 9						
						24 1			3			
						3 9						

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454												
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	173 1	2	N	1	1 8	14	
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1 9	2	N	-0-		14	
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	274 1	2	N	-0-		14	
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	208 1	2	N	1	1 8	14	
10	1457 N	1038	-0-	-419	-0-	285 1	2	N	-0-		14	
11	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	1 9	2	N	-0-		14	
						141 1						
						116 1						

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410												
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		2	
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		2	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428												
06	2640 N	1597	-0-	-1043	-0-	81 1	2	Y	4	1 8	20	
07	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	4 9	2	Y	1		21	
08	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	133 1	2	Y	6	1 8	26	
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1 9	2	Y	10	1 8	35	
*10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	163 1	2	Y	6	22 1	19	
11	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	177 1	2	Y	12		31	
						11 9						
						7 9						
						131 1						
						7 9						
						71 1						
						13 9						

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430												
06	3750 X	2802	-0-	-948	-0-	142 1	2	Y	8	3 8	29	
07	3875 X	2786	-0-	-1089	-0-	9 9	2	Y	2		31	
08	3534 X	2469	-0-	-1065	-0-	214 1	2	Y	8	2 8	37	
09	3420 X	2550	-0-	-870	-0-	2 9	2	Y	13	1 8	49	
10	2945 X	2425	-0-	-520	-0-	217 1	2	Y	7	30 1	26	
11	2790 X	2164	-0-	-626	-0-	14 9	2	Y	15		41	
						243 1						
						158 1						
						8 9						
						88 1						
						17 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3600 X	1521	-0-	-2079	-0-	77 1	1440 2	Y	4	1 8	17	
						4 9						
07	3720 X	1626	-0-	-2094	-0-	125 1	1500 2	Y	1		18	
						1 9						
08	3720 X	1260	-0-	-2460	-0-	110 1	1144 2	Y	5	1 8	22	
						6 9						
09	1530 X	1303	-0-	-227	-0-	124 1	1172 2	Y	6	1 8	27	
						7 9						
10	1612 X	1215	-0-	-397	-0-	79 1	1132 2	Y	4	17 1	14	
						4 9						
11	1560 X	1037	-0-	-523	-0-	42 1	987 2	Y	7		21	
						8 9						

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434												
06	1170 N	168	-0-	-1002	-0-	9 1	158 2	Y	1		3	
						1 9						
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 2	Y	-0-		3	
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21 1	215 2	Y	-0-		3	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23 1	211 2	Y	1		4	
						1 9						
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	238 2	Y	1	3 1	2	
						1 9						
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12 1	274 2	Y	2		4	
						2 9						

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340												
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	202 1	1375 2	N	2	2 8	25	
						2 9						
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	146 1	1452 2	N	-0-		25	
08	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	120 1	1460 2	N	4	2 8	27	
						4 9						
09	1590 N	1537	-0-	-53	-0-	206 1	1330 2	N	1	1 8	27	
						1 9						
10	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	75 1	1491 2	N	3		30	
						3 9						
*11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-		30	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426												
06	810 N	804	-0-	-6	-0-	103 1	701 2	N	-0-		27	
07	930 N	836	-0-	-94	-0-	76 1	760 2	N	-0-		27	
08	837 N	670	-0-	-167	-0-	51 1	619 2	N	-0-		27	
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	111 1	716 2	N	-0-		27	
10	837 N	750	-0-	-87	-0-	36 1	714 2	N	-0-		27	
11	660 N	599	-0-	-61	-0-	599 2		N	-0-		27	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454												
06	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	152 1	1038 2	N	-0-		53	
07	1147 N	983	-0-	-164	-0-	90 1	893 2	N	-0-		53	
08	1178 N	949	-0-	-229	-0-	72 1	877 2	N	-0-		53	
09	1200 N	770	-0-	-430	-0-	103 1	667 2	N	-0-		53	
10	992 N	700	-0-	-292	-0-	33 1	667 2	N	-0-		53	
11	930 N	500	-0-	-430	-0-	500 2		N	-0-		53	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2460 N	2322	-0-	-138	-0-	297	1	2021	2	N	4	75
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	225	1	2235	2	N	2	77
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	190	1	2307	2	N	6	82
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	317	1	2045	2	N	-0-	82
10	2449 N	2377	-0-	-72	-0-	113	1	2250	2	N	13	30
11	2430 N	2110	-0-	-320	-0-	2110	2			N	-0-	30
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436												
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	123	1	838	2	N	3	60
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	115	1	1146	2	N	3	63
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	968	2	N	1	63
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	163	1	1052	2	N	2	65
10	1271 N	956	-0-	-315	-0-	46	1	910	2	N	-0-	65
11	1020 N	634	-0-	-386	-0-	634	2			N	-0-	65
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429												
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	219	1	1497	2	N	6	65
07	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	158	1	1574	2	N	-0-	65
08	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	129	1	1571	2	N	3	67
09	1710 N	1605	-0-	-105	-0-	215	1	1388	2	N	2	68
10	1736 N	1419	-0-	-317	-0-	67	1	1350	2	N	2	70
11	1650 N	1519	-0-	-131	-0-	1519	2			N	-0-	70
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447												
06	960 N	940	-0-	-20	-0-	120	1	817	2	N	3	60
07	961 N	922	-0-	-39	-0-	84	1	836	2	N	2	62
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	1	63
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	138	1	895	2	N	3	65
*10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	2	N	3	68
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-	68

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1260 N	747	-0-	-513	-0-	38 1	706 2	Y	3	1 8	9	
						3 9						
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	70 1	842 2	Y	-0-		9	
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	94 1	974 2	Y	4	1 8	12	
						4 9						
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	88 1	831 2	Y	5	1 8	16	
						6 9						
10	899 N	705	-0-	-194	-0-	46 1	656 2	Y	3	10 1	9	
						3 9						
11	1050 N	938	-0-	-112	-0-	38 1	892 2	Y	7		16	
						8 9						

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435												
06	3000 X	1858	-0-	-1142	-0-	94 1	1757 2	Y	6	2 8	22	
						7 9						
07	3100 X	2206	-0-	-894	-0-	170 1	2035 2	Y	1		23	
						1 9						
08	3100 X	2334	-0-	-766	-0-	205 1	2119 2	Y	9	2 8	30	
						10 9						
09	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	205 1	1931 2	Y	10	1 8	39	
						11 9						
10	2201 X	2169	-0-	-32	-0-	142 1	2020 2	Y	6	24 1	21	
						7 9						
11	2250 X	1706	-0-	-544	-0-	70 1	1624 2	Y	11		32	
						12 9						

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487												
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	118 1	774 2	N	-0-		28	
07	1023 N	910	-0-	-113	-0-	158 1	752 2	N	-0-		28	
08	961 N	893	-0-	-68	-0-	145 1	747 2	N	1	1 8	28	
						1 9						
09	900 N	841	-0-	-59	-0-	163 1	678 2	N	-0-		28	
10	899 N	458	-0-	-441	-0-	2 1	456 2	N	-0-		28	
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		28	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2220 N	2107	-0-	-113	-0-	279	1	1826	2	N	2	1 8 33
07	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	391	1	1851	2	N	-0-	33
08	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	357	1	1828	2	N	-0-	33
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	420	1	1742	2	N	-0-	33
*10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	316	1	2007	2	N	7	40
						8	9					
*11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	260	1	2019	2	N	7	47
						8	9					
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508												
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	188	1	1227	2	N	1	1 8 25
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	266	1	1261	2	N	-0-	25
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	249	1	1273	2	N	-0-	25
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	291	1	1205	2	N	1	1 8 25
						1	9					
*10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	209	1	1328	2	N	-0-	25
*11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	158	1	1235	2	N	-0-	25
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455												
06	4380 X	4309	-0-	-71	-0-	550	1	3755	2	N	4	3 8 33
07	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	416	1	4138	2	N	-0-	33
08	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	358	1	4354	2	N	3	3 8 33
						3	9					
09	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	687	1	4432	2	N	4	2 8 35
						4	9					
10	4557 X	4522	-0-	-35	-0-	216	1	4304	2	N	2	37
						2	9					
11	4560 X	3798	-0-	-762	-0-	3798	2			N	-0-	37
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464												
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	548	1	3740	2	N	6	3 8 87
						7	9					
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	392	1	3902	2	N	10	97
						11	9					
08	4123 X	4094	-0-	-29	-0-	310	1	3772	2	N	11	78 1 2 8 28
						12	9					
09	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	592	1	3819	2	N	2	2 8 28
						2	9					
10	4433 X	4193	-0-	-240	-0-	200	1	3993	2	N	-0-	28
11	4290 X	3278	-0-	-1012	-0-	3278	2			N	-0-	28
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466												
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	175	1	1147	2	N	17	2 8 55
						19	9					
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	224	1	1062	2	N	23	78
						25	9					
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	201	1	1030	2	N	1	1 8 78
						1	9					
09	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	224	1	930	2	N	1	1 8 78
						1	9					
10	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	160	1	1019	2	N	-0-	78
11	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	118	1	916	2	N	-0-	78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4140 X	4098	-0-	-42	-0-	524	1	3572	2	N	2	2	8	48
07	4278 X	4159	-0-	-119	-0-	380	1	3779	2	N	-0-			48
08	4278 X	3575	-0-	-703	-0-	271	1	3301	2	N	3	3	8	48
09	4110 X	3719	-0-	-391	-0-	499	1	3218	2	N	2	2	8	48
10	4247 X	3584	-0-	-663	-0-	171	1	3413	2	N	-0-			48
11	4110 X	3643	-0-	-467	-0-	3643	2			N	-0-			48

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461														
06	3780 X	2932	-0-	-848	-0-	375	1	2557	2	N	-0-			45
07	3906 X	2905	-0-	-1001	-0-	265	1	2640	2	N	-0-			45
08	3906 X	2340	-0-	-1566	-0-	177	1	2157	2	N	5			50
09	3150 X	2383	-0-	-767	-0-	320	1	2060	2	N	3			53
10	3255 X	2875	-0-	-380	-0-	137	1	2732	2	N	5			58
11	2940 X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			N	-0-			58

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468														
06	3090 X	2571	-0-	-519	-0-	328	1	2236	2	N	6	3	8	55
07	3193 X	2442	-0-	-751	-0-	223	1	2217	2	N	2			57
08	3193 X	2359	-0-	-834	-0-	179	1	2178	2	N	2	2	8	57
09	2580 X	2543	-0-	-37	-0-	341	1	2200	2	N	2	2	8	57
10	2666 X	2264	-0-	-402	-0-	108	1	2156	2	N	-0-			57
11	2580 X	2066	-0-	-514	-0-	2066	2			N	-0-			57

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410														
06	3510 X	2470	-0-	-1040	-0-	125	1	2339	2	N	5	5	8	27
07	3627 X	2536	-0-	-1091	-0-	195	1	2341	2	N	-0-			27
08	3410 X	2529	-0-	-881	-0-	223	1	2303	2	N	3	3	8	27
09	2460 X	2321	-0-	-139	-0-	222	1	2097	2	N	2	2	8	27
10	2542 X	2409	-0-	-133	-0-	158	1	2251	2	N	-0-			27
11	2460 X	2400	-0-	-60	-0-	99	1	2301	2	N	-0-			27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428														
06	4530 X	4429	-0-	-101	-0-	225	1	4196	2	N	7	2	8	53
07	4681 X	4567	-0-	-114	-0-	351	1	4214	2	N	2			55
08	4619 X	4565	-0-	-54	-0-	402	1	4155	2	N	7	2	8	60
09	4440 X	4348	-0-	-92	-0-	416	1	3924	2	N	7	2	8	65
10	4588 X	4496	-0-	-92	-0-	294	1	4196	2	N	5			70
11	4440 X	4278	-0-	-162	-0-	176	1	4102	2	N	-0-			70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3570 X	2519	-0-	-1051	-0-	128	1	2384	2	N	6	6 8	62
07		3658 X	2620	-0-	-1038	-0-	201	1	2419	2	N	-0-		62
08		3658 X	2588	-0-	-1070	-0-	228	1	2357	2	N	3	3 8	62
09		2850 X	2465	-0-	-385	-0-	234	1	2210	2	N	19	3 8	78
10		2635 X	1850	-0-	-785	-0-	121	1	1727	2	N	2		80
11		2550 X	2077	-0-	-473	-0-	85	1	1973	2	N	17		97

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422														
06		4800 X	2807	-0-	-1993	-0-	143	1	2660	2	N	4	4 8	30
07		4960 X	2670	-0-	-2290	-0-	205	1	2465	2	N	-0-		30
08		4774 X	2894	-0-	-1880	-0-	255	1	2636	2	N	3	3 8	30
09		4620 X	2746	-0-	-1874	-0-	263	1	2481	2	N	2	2 8	30
10		2914 X	2808	-0-	-106	-0-	184	1	2624	2	N	-0-		30
11		2820 X	2416	-0-	-404	-0-	99	1	2317	2	N	-0-		30

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428														
06		4170 X	3381	-0-	-789	-0-	172	1	3203	2	N	5	5 8	27
07		4309 X	3375	-0-	-934	-0-	260	1	3115	2	N	-0-		27
08		4309 X	3357	-0-	-952	-0-	296	1	3058	2	N	3	3 8	27
09		3420 X	3207	-0-	-213	-0-	307	1	2898	2	N	2	2 8	27
10		3503 X	3188	-0-	-315	-0-	209	1	2979	2	N	-0-		27
11		3390 X	3214	-0-	-176	-0-	132	1	3082	2	N	-0-		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 10218 - 10518														
06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	184	1	1204	2	N	2		30
07		1426 N	1348	-0-	-78	-0-	235	1	1113	2	N	-0-		30
08		1457 N	1333	-0-	-124	-0-	217	1	1115	2	N	1	1 8	30
09		1380 N	1292	-0-	-88	-0-	251	1	1041	2	N	-0-		30
10		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	171	1	1084	2	N	-0-		30
11		1290 N	1127	-0-	-163	-0-	129	1	998	2	N	-0-		30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452														
06		2400 N	2221	-0-	-179	-0-	284	1	1935	2	N	2	2 8	87
07		2480 N	2313	-0-	-167	-0-	211	1	2102	2	N	-0-		87
08		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	178	1	2161	2	N	4	2 8	89
09		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	317	1	2042	2	N	5	2 8	92
10		2325 N	2282	-0-	-43	-0-	108	1	2171	2	N	3		95
*11		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	2	2	9	N	2		97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	398	1	2713	2	N	4	2 8	65
07	3100 X	2888	-0-	-212	-0-	4	9	2624	2	N	-0-		65
08	3193 X	2823	-0-	-370	-0-	264	1	2607	2	N	2	2 8	65
09	3120 X	2947	-0-	-173	-0-	214	1	2550	2	N	1	1 8	65
10	3224 X	3052	-0-	-172	-0-	396	1	2906	2	N	-0-		65
11	3120 X	2615	-0-	-505	-0-	1	9	2615	2	N	-0-		65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467													
06	3030 X	2397	-0-	-633	-0-	122	1	2268	2	N	6	6 8	27
07	3410 X	2602	-0-	-808	-0-	7	9	2402	2	N	-0-		27
08	3410 X	2668	-0-	-742	-0-	200	1	2427	2	N	5	5 8	27
09	3300 X	2890	-0-	-410	-0-	235	1	2610	2	N	3	3 8	27
10	2666 X	2490	-0-	-176	-0-	277	1	2327	2	N	-0-		27
11	2580 X	1709	-0-	-871	-0-	3	9	1639	2	N	-0-		27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428													
06	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	165	1	3075	2	N	7	4 8	63
07	3565 X	3215	-0-	-350	-0-	8	9	2966	2	N	2		65
08	3627 X	3210	-0-	-417	-0-	247	1	2921	2	N	6	3 8	68
09	3510 X	3240	-0-	-270	-0-	282	1	2926	2	N	4	2 8	70
10	3627 X	2908	-0-	-719	-0-	310	1	2712	2	N	5		75
11	3240 X	3191	-0-	-49	-0-	4	9	3059	2	N	-0-		75

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 10195 - 10488													
06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	334	1	2184	2	N	1	1 8	84
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	1	9	1987	2	N	8	65 1	27
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	419	1	1927	2	N	-0-		27
09	2340 N	2202	-0-	-138	-0-	2	9	1770	2	N	4	1 8	30
10	2418 N	2264	-0-	-154	-0-	376	1	1954	2	N	2		32
11	2220 N	2174	-0-	-46	-0-	428	1	1920	2	N	6		38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
 WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2220 N	2070	-0-	-150	-0-	275	1	1795	2	N	-0-			30
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	402	1	1903	2	N	-0-			30
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	354	1	1813	2	N	-0-			30
09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	469	1	1942	2	N	45			75
						50	9							
10	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	307	1	1949	2	N	16	61	1	30
						18	9							
11	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	225	1	1746	2	N	-0-			30

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	160	1	1044	2	N	2	2	8	53
						2	9							
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	208	1	983	2	N	-0-			53
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	190	1	971	2	N	1	1	8	53
						1	9							
09	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	208	1	865	2	N	-0-			53
10	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	145	1	918	2	N	-0-			53
11	1110 N	988	-0-	-122	-0-	111	1	858	2	N	17			70
						19	9							

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

06	2280 N	1978	-0-	-302	-0-	262	1	1710	2	N	5			90
						6	9							
07	2387 N	2218	-0-	-169	-0-	385	1	1825	2	N	7			97
						8	9							
08	2232 N	1992	-0-	-240	-0-	317	1	1629	2	N	42	102	1	37
						46	9							
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	415	1	1717	2	N	-0-			37
10	2232 N	2071	-0-	-161	-0-	282	1	1789	2	N	-0-			37
11	1920 N	1836	-0-	-84	-0-	209	1	1627	2	N	-0-			37

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	327	1	2136	2	N	2			72
						2	9							
07	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	497	1	2355	2	N	6			78
						7	9							
08	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	489	1	2506	2	N	34	83	1	28
						37	9							
09	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	544	1	2251	2	N	1	1	8	28
						1	9							
*10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	313	1	1987	2	N	-0-			28
*11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	274	1	2131	2	N	4			32
						4	9							

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

06	5340 X	4852	-0-	-488	-0-	619	1	4221	2	N	11	4	8	45
						12	9							
07	5518 X	4575	-0-	-943	-0-	417	1	4152	2	N	5			50
						6	9							
08	5518 X	4905	-0-	-613	-0-	372	1	4523	2	N	9	2	8	57
						10	9							
09	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	722	1	4656	2	N	10	2	8	65
						11	9							
10	5022 X	4620	-0-	-402	-0-	220	1	4397	2	N	3			68
						3	9							
11	4860 X	4461	-0-	-399	-0-	4461	2			N	-0-			68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	3930 X	3714	-0-	-216	-0-	474	1	3231	2	N	8	3	8	89	
07	4061 X	3237	-0-	-824	-0-	296	1	2941	2	N	-0-			89	
08	4061 X	3114	-0-	-947	-0-	236	1	2870	2	N	7	2	8	94	
09	3840 X	3308	-0-	-532	-0-	442	1	2847	2	N	17	83	1	8	27
10	3844 X	2951	-0-	-893	-0-	141	1	2810	2	N	-0-			27	
11	3720 X	2900	-0-	-820	-0-	2900	2			N	-0-			27	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442															
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	549	1	3741	2	N	3	3	8	48	
07	4278 X	3349	-0-	-929	-0-	306	1	3043	2	N	-0-			48	
08	4278 X	2944	-0-	-1334	-0-	223	1	2719	2	N	2	2	8	48	
09	4290 X	3208	-0-	-1082	-0-	431	1	2775	2	N	2	2	8	48	
10	4433 X	2668	-0-	-1765	-0-	127	1	2541	2	N	-0-			48	
11	4290 X	1409	-0-	-2881	-0-	1409	2			N	-0-			48	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442															
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	261	1	1782	2	N	6	3	8	73	
07	2077 N	1970	-0-	-107	-0-	180	1	1790	2	N	-0-			73	
08	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	141	1	1716	2	N	3	1	8	75	
09	2040 N	1804	-0-	-236	-0-	242	1	1562	2	N	-0-			75	
10	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	91	1	1807	2	N	3			78	
11	1800 N	1696	-0-	-104	-0-	1696	2			N	-0-			78	

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442															
06	2190 N	2163	-0-	-27	-0-	110	1	2049	2	N	4	4	8	67	
07	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	170	1	2033	2	N	-0-			67	
08	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	191	1	1975	2	N	3	3	8	67	
09	2160 N	2090	-0-	-70	-0-	200	1	1889	2	N	1	1	8	67	
10	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	139	1	1992	2	N	-0-			67	
11	2100 N	2053	-0-	-47	-0-	84	1	1969	2	N	-0-			67	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610 N	2573	-0-	-37	-0-	328	1	2238	2	N	6	3 8	33
07	2697 N	2641	-0-	-56	-0-	241	1	2396	2	N	4		37
08	2666 N	2616	-0-	-50	-0-	199	1	2415	2	N	2	2 8	37
09	2580 N	2539	-0-	-41	-0-	340	1	2195	2	N	4	1 8	40
10	2635 N	2609	-0-	-26	-0-	124	1	2485	2	N	-0-		40
*11	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-		40

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424													
06	3420 X	3382	-0-	-38	-0-	172	1	3201	2	N	8	4 8	47
07	3534 X	3461	-0-	-73	-0-	266	1	3195	2	N	-0-		47
08	3534 X	3479	-0-	-55	-0-	306	1	3163	2	N	9	3 8	53
09	3420 X	3318	-0-	-102	-0-	318	1	2994	2	N	5	1 8	57
10	3503 X	3364	-0-	-139	-0-	220	1	3144	2	N	-0-		57
11	3390 X	3208	-0-	-182	-0-	132	1	3076	2	N	-0-		57

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440													
06	3390 X	3182	-0-	-208	-0-	162	1	3017	2	N	3	3 8	53
07	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	246	1	2955	2	N	4		57
08	3410 X	3173	-0-	-237	-0-	279	1	2888	2	N	5	2 8	60
09	3240 X	2685	-0-	-555	-0-	257	1	2425	2	N	3	1 8	62
10	3317 X	3255	-0-	-62	-0-	213	1	3041	2	N	1		63
11	3180 X	3138	-0-	-42	-0-	129	1	3007	2	N	2		65

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584													
06	840 N	698	-0-	-142	-0-	93	1	602	2	N	3		68
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	161	1	763	2	N	-0-		68
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	167	1	853	2	N	1	1 8	68
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	189	1	786	2	N	-0-		68
*10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	129	1	822	2	N	-0-		68
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	115	1	900	2	N	-0-		68

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781 SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072													
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-		135
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-		135
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	4			N	-0-		135
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	4			N	-0-		135
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	4			N	-0-		135
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-		135

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
LONG TRUSTS, THE 507585													
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	303 2	2 9	Y	2			24
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	326 2	3 9	Y	3			27
08	DLQ	G-10	436	-0-	436	436	435 2	1 9	Y	1			28
09	DLQ	G-10	285	-0-	285	721	274 2	11 9	Y	10			38
10	DLQ	G-10	373	-0-	373	1094	373 2		Y	-0-			38
*11		1656 N	562	-0-	-1094	-0-	562 2		Y	-0-			38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646													
06		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2396 2	2 9	Y	2			41
07		2666 X	2393	-0-	-273	-0-	2391 2	2 9	Y	2			43
08	DLQ	G-10	2834	-0-	2834	2834	2832 2	2 9	Y	2			45
09	DLQ	G-10	2775	-0-	2775	5609	2773 2	2 9	Y	2			47
10	DLQ	G-10	2416	-0-	2416	8025	2415 2	1 9	Y	1			48
*11		10035 X	2010	-0-	-8025	-0-	2010 2		Y	-0-			48

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970													
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			317
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			317
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			317
09		570 N	456	-0-	-114	-0-	456 2		N	-0-			317
10		589 N	366	-0-	-223	-0-	366 2		N	-0-			317
11		570 N	151	-0-	-419	-0-	151 2		N	-0-			317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108													
06		1140 X	1138	-0-	-2	-0-	1118 2	20 9	Y	18	47 1		14
07		1178 X	1162	-0-	-16	-0-	1144 2	18 9	Y	16			30
08	DLQ	G-10	1198	-0-	1198	1198	1178 2	20 9	Y	18			48
09	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	2233	1022 2	13 9	Y	12	47 1		13
10	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	3359	1105 2	21 9	Y	19			32
*11		2900 N	1175	-0-	-1725	1634	1145 2	30 9	Y	27	46 1		13

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634													
06		1260 X	1081	-0-	-179	-0-	1079 2	2 9	Y	2			24
07		1302 X	963	-0-	-339	-0-	960 2	3 9	Y	3			27
08	DLQ	G-10	1141	-0-	1141	1141	1140 2	1 9	Y	1			28
09	DLQ	G-10	921	-0-	921	2062	910 2	11 9	Y	10			38
10	DLQ	G-10	1499	-0-	1499	3561	1499 2		Y	-0-			38
*11		5163 X	1602	-0-	-3561	-0-	1602 2		Y	-0-			38

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566													
06		892 X	892	-0-	-0-	-0-	890 2	2 9	Y	2			24
07		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1034 2	7 9	Y	6			30
08	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	1083	1083 2		Y	-0-			30
09	DLQ	G-10	1131	-0-	1131	2214	1122 2	9 9	Y	8			38
10	DLQ	G-10	1064	-0-	1064	3278	1064 2		Y	-0-			38
*11		4484 X	1206	-0-	-3278	-0-	1206 2		Y	-0-			38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703													
06		1110 X	790	-0-	-320	-0-	788 2	2 9	Y	2			41
07		877 X	877	-0-	-0-	-0-	875 2	2 9	Y	2			43
08	DLQ	G-10	784	-0-	784	784	782 2	2 9	Y	2			45
09	DLQ	G-10	682	-0-	682	1466	680 2	2 9	Y	2			47
10	DLQ	G-10	808	-0-	808	2274	807 2	1 9	Y	1			48
*11		3316 X	1042	-0-	-2274	-0-	1042 2		Y	-0-			48

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
LONG TRUSTS, THE		//CONT.// 507585										
MARWILL, N. L.		WELL #: 2		RRCID -> 193048		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	2100 X	1781	-0-	-319	-0-	1761 2	20 9	Y	18	47 1		14
07	2170 X	1367	-0-	-803	-0-	1349 2	18 9	Y	16			30
08	DLQ G-10	2315	-0-	2315	2315	2295 2	20 9	Y	18			48
09	DLQ G-10	2105	-0-	2105	4420	2093 2	12 9	Y	11	46 1		13
10	DLQ G-10	1902	-0-	1902	6322	1881 2	21 9	Y	19			32
*11	7338 X	1016	-0-	-6322	-0-	986 2	30 9	Y	27	46 1		13

MARWILL, N. L.		WELL #: 3		RRCID -> 193350		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020			
06	4710 X	4654	-0-	-56	-0-	4634 2	20 9	Y	18	47 1		14
07	4247 X	3762	-0-	-485	-0-	3744 2	18 9	Y	16			30
08	DLQ G-10	3832	-0-	3832	3832	3812 2	20 9	Y	18			48
09	DLQ G-10	4056	-0-	4056	7888	4044 2	12 9	Y	11	46 1		13
10	DLQ G-10	3812	-0-	3812	11700	3791 2	21 9	Y	19			32
*11	15160 X	3460	-0-	-11700	-0-	3430 2	30 9	Y	27	46 1		13

HEWES, REBECCA WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 195968		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630			
06	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2194 2	2 9	Y	2			41
07	2139 X	1789	-0-	-350	-0-	1787 2	2 9	Y	2			43
08	DLQ G-10	1662	-0-	1662	1662	1660 2	2 9	Y	2			45
09	DLQ G-10	1905	-0-	1905	3567	1903 2	2 9	Y	2			47
10	DLQ G-10	49	-0-	49	3616	48 2	1 9	Y	1			48
*11	5413 X	1797	-0-	-3616	-0-	1797 2		Y	-0-			48

LAIRD, S.S. EST. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 202581		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530			
06	2580 X	2075	-0-	-505	-0-	2073 2	2 9	Y	2			24
07	2666 X	1972	-0-	-694	-0-	1969 2	3 9	Y	3			27
08	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	2003 2	1 9	Y	1			28
09	DLQ G-10	2069	-0-	2069	4073	2058 2	11 9	Y	10			38
10	DLQ G-10	2295	-0-	2295	6368	2295 2		Y	-0-			38
*11	7809 X	1441	-0-	-6368	-0-	1441 2		Y	-0-			38

LAIRD, S.S. EST. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 206245		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560			
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1916 2	2 9	Y	2			24
07	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2049 2	3 9	Y	3			27
08	DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421	1420 2	1 9	Y	1			28
09	DLQ G-10	218	-0-	218	1639	207 2	11 9	Y	10			38
10	DLQ G-10	1528	-0-	1528	3167	1528 2		Y	-0-			38
*11	4441 X	1274	-0-	-3167	-0-	1274 2		Y	-0-			38

HEWES, REBECCA WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 207686		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656			
06	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2067 2	2 9	Y	2			41
07	1953 X	1863	-0-	-90	-0-	1861 2	2 9	Y	2			43
08	DLQ G-10	1985	-0-	1985	1985	1983 2	2 9	Y	2			45
09	DLQ G-10	1956	-0-	1956	3941	1954 2	2 9	Y	2			47
10	DLQ G-10	1749	-0-	1749	5690	1748 2	1 9	Y	1			48
*11	7468 X	1778	-0-	-5690	-0-	1778 2		Y	-0-			48

MARWILL, N. L.		WELL #: 4		RRCID -> 207687		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064			
06	978 X	978	-0-	-0-	-0-	958 2	20 9	Y	18	47 1		14
07	961 X	933	-0-	-28	-0-	915 2	18 9	Y	16			30
08	DLQ G-10	875	-0-	875	875	855 2	20 9	Y	18			48
09	DLQ G-10	877	-0-	877	1752	865 2	12 9	Y	11	46 1		13
10	DLQ G-10	753	-0-	753	2505	732 2	21 9	Y	19			32
*11	3288 X	783	-0-	-2505	-0-	753 2	30 9	Y	27	46 1		13

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585										
LEE, C.W.		WELL #:		3	RRCID ->	249214	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10574	- 10678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

LUMINANT MINING COMPANY LLC				512777										
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082720	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10141	- 10233		
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PALMER PETROLEUM INC.				636222										
LAIRD		WELL #:		A 1	RRCID ->	100012	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10493	- 10710		
06	1770 N	1342	-0-	-428	-0-	56 1	1286 2	Y	-0-					120
07	1736 N	1102	-0-	-634	-0-	62 1	1039 2	Y	1	1 8				120
08	DLQ G-10	1429	-0-	1429	1429	60 1	1369 2	Y	-0-					120
09	DLQ G-10	1738	-0-	1738	3167	60 1	1678 2	Y	-0-					120
10	700 N	827	-0-	127	3294	34 1	793 2	Y	-0-					120
*11	3000 N	458	-0-	-2542	752	14 1	444 2	Y	-0-					120

FAIRCLOTH ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	100101	COMPL. DATE	11/26/1982	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10560	- 10882	
06	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	34 1	4261 2	N	3					60
07	2945 X	2680	-0-	-265	-0-	62 1	2611 2	N	6	1 8				65
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	62 1	3822 2	N	3					68
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	60 1	3505 2	N	5					73
10	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	62 1	5097 2	N	15	1 8				87
*11	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	32 1	3816 2	N	-0-					87

SOUTH OAK HILL UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	102079	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10136	- 10434	
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	28 1	441 2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-					-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36 1	345 2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BEAN				WELL #:	1	RRCID ->	102746	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10457	- 10684	
06	1470 N	1052	-0-	-418	-0-	60 1	992 2	N	-0-					229
07	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	62 1	1059 2	N	-0-					229
08	1519 N	1161	-0-	-358	-0-	62 1	1099 2	N	-0-					229
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	60 1	1057 2	N	-0-					229
10	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	62 1	979 2	N	-0-					229
11	1110 N	584	-0-	-526	-0-	26 1	558 2	N	-0-	181 1				48

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222									
LAIRD, S. S. B		WELL #: 3		RRCID -> 103435		COMPL. DATE 12/09/1982			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	60 1	1917 2	N	74		234
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	81 9	2046 2	N	6		240
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	62 1	2020 2	N	1	181 1	60
09	2070 N	1838	-0-	-232	-0-	7 9	1745 2	N	30		90
10	2108 N	1651	-0-	-457	-0-	60 1	1554 2	N	32	2 8	120
11	2010 N	206	-0-	-1804	-0-	33 9	194 2	N	-0-		120

TORKELSON		WELL #: 1		RRCID -> 103629		COMPL. DATE 02/04/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548		
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	60 1	1929 2	N	-0-		28
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	62 1	1967 2	N	30		58
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	33 9	2036 2	N	-0-		58
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	62 1	1932 2	N	-0-		58
10	2077 N	1608	-0-	-469	-0-	60 1	1546 2	N	-0-		58
11	2040 N	961	-0-	-1079	-0-	62 1	945 2	N	-0-		58

LAIRD		WELL #: A 2		RRCID -> 109199		COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677		
06	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	60 1	1085 2	N	-0-		145
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	62 1	1166 2	N	7		152
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	8 9	1188 2	N	8		160
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	62 1	1562 2	N	-0-		160
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	9 9	1316 2	N	2		162
11	1230 N	425	-0-	-805	-0-	60 1	411 2	N	-0-		162

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 132429		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870		
06	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	60 1	1197 2	N	-0-		27
07	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	62 1	1543 2	N	-0-		27
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	62 1	1979 2	N	-0-		27
09	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	58 1	1193 2	N	-0-		27
10	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	62 1	1514 2	N	-0-		27
11	1980 N	1305	-0-	-675	-0-	32 1	1272 2	N	1	1 8	27

TORKELSON		WELL #: 2		RRCID -> 132777		COMPL. DATE 11/10/1989			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942		
06	2580 N	2461	-0-	-119	-0-	60 1	2389 2	N	11		110
07	3100 N	3163	-0-	63	63	12 9	3090 2	N	10		120
08	2697 N	2597	-0-	-100	-0-	62 1	2527 2	N	7		127
09	2460 N	1859	-0-	-601	-0-	8 9	1791 2	N	7		134
10	3100 X	1896	-0-	-1204	-0-	60 1	1842 2	N	-0-		134
11	3000 X	1645	-0-	-1355	-0-	54 1	1613 2	N	-0-		134

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222									
LAIRD		WELL #: A 3		RRCID -> 136342		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3000 X	1902	-0-	-1098	-0-	60 1	1839 2	N	3	187	
07	3100 X	2324	-0-	-776	-0-	3 9	2262 2	N	-0-	187	
08	3100 X	2138	-0-	-962	-0-	62 1	2073 2	N	3	190	
09	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	3 9	2524 2	N	5	195	
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	6 9	2583 2	N	6	1 8	200
11	2250 X	995	-0-	-1255	-0-	7 9	975 2	N	-0-	200	
11	2250 X	995	-0-	-1255	-0-	20 1	975 2	N	-0-	200	
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 136562		COMPL. DATE 11/24/1990		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870			
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32 1	578 2	N	-0-	71	
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16 1	348 2	N	-0-	71	
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	16 1	201 2	N	-0-	71	
09	600 N	275	-0-	-325	-0-	12 1	263 2	N	-0-	71	
10	372 N	121	-0-	-251	-0-	4 1	117 2	N	-0-	71	
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12 1	297 2	N	-0-	71	
LAIRD		WELL #: A 4		RRCID -> 142091		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784			
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	60 1	1584 2	N	19	198	
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	21 9	1466 2	N	8	169 1	37
08	1736 N	1358	-0-	-378	-0-	62 1	1298 2	N	-0-	37	
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	60 1	2070 2	N	19	56	
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	21 9	1704 2	N	-0-	56	
11	1320 N	510	-0-	-810	-0-	62 1	500 2	N	-0-	56	
11	1320 N	510	-0-	-810	-0-	10 1	500 2	N	-0-	56	
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 142960		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834			
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	60 1	1963 2	N	77	112	
07	2108 N	2021	-0-	-87	-0-	85 9	1959 2	N	-0-	112	
08	2108 N	2002	-0-	-106	-0-	62 1	1940 2	N	-0-	112	
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	62 1	2230 2	N	18	130	
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	60 1	2079 2	N	-0-	130	
11	1950 N	242	-0-	-1708	-0-	20 9	230 2	N	-0-	130	
11	1950 N	242	-0-	-1708	-0-	62 1	230 2	N	-0-	130	
TORKELSON		WELL #: 3		RRCID -> 143482		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476			
06	1260 N	635	-0-	-625	-0-	28 1	607 2	N	-0-	35	
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	62 1	1569 2	N	-0-	35	
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	52 1	991 2	N	-0-	35	
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	54 1	1068 2	N	-0-	35	
10	1643 N	727	-0-	-916	-0-	36 1	691 2	N	-0-	35	
11	1020 N	691	-0-	-329	-0-	12 1	679 2	N	-0-	35	
LAIRD, S. S. B		WELL #: 6		RRCID -> 146203		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830			
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	60 1	1995 2	N	-0-	78	
07	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	62 1	1621 2	N	-0-	78	
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	62 1	1798 2	N	-0-	78	
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	60 1	2421 2	N	-0-	78	
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	62 1	2163 2	N	-0-	78	
11	1800 N	399	-0-	-1401	-0-	12 1	387 2	N	-0-	78	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222									
LAIRD, S. S. B		WELL #:		7	RRCID ->	146699	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10639 - 10935	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1244 N	1244	-0-	-0-	60	1	1184	2	N	-0-		127
07		1075 N	1075	-0-	-0-	62	1	1013	2	N	-0-		127
08		1273 N	1273	-0-	-0-	62	1	1211	2	N	-0-		127
09		1333 N	1333	-0-	-0-	60	1	1273	2	N	-0-		127
10		1063 N	1063	-0-	-0-	62	1	1001	2	N	-0-		127
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-		127

LAIRD, S. S. B		WELL #:		8	RRCID ->	158373	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	1111 - 10905	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87

BEAN		WELL #:		2	RRCID ->	165713	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10482 - 10694	
06		1829 N	1829	-0-	-0-	60	1	1769	2	N	-0-		10
07		1813 N	1813	-0-	-0-	62	1	1751	2	N	-0-		10
08		1909 N	1909	-0-	-0-	62	1	1847	2	N	-0-		10
09		1680 N	1291	-0-	-389	60	1	1231	2	N	-0-		10
10		1777 N	1777	-0-	-0-	62	1	1715	2	N	-0-		10
11		1680 N	1035	-0-	-645	32	1	1003	2	N	-0-		10

LAIRD		WELL #:		A 5	RRCID ->	168134	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10467 - 10781	
06		720 N	467	-0-	-253	26	1	441	2	Y	-0-		75
07		813 N	813	-0-	-0-	20	1	793	2	Y	-0-		75
08		DLQ G-10	556	-0-	556	16	1	540	2	Y	-0-		75
09		DLQ G-10	354	-0-	354	14	1	340	2	Y	-0-		75
10		700 N	53	-0-	-647	14	1	39	2	Y	-0-		75
*11		263 N	-0-	-0-	-263	-0-				Y	-0-		75

TORKELOSON		WELL #:		5	RRCID ->	168620	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10745 - 10959	
06		1770 N	1691	-0-	-79	60	1	1622	2	N	8		78
						9	9						
07		1859 N	1859	-0-	-0-	62	1	1793	2	N	4		82
						4	9						
08		1519 N	1419	-0-	-100	62	1	1357	2	N	-0-		82
09		1680 N	1474	-0-	-206	60	1	1414	2	N	-0-		82
*10		1860 N	1216	-0-	-644	46	1	1170	2	N	-0-		82
11		1380 N	753	-0-	-627	32	1	721	2	N	-0-		82

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	169132	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10556 - 10866	
06		690 N	669	-0-	-21	16	1	653	2	N	-0-		155
07		527 N	527	-0-	-0-	14	1	513	2	N	-0-		155
08		403 N	271	-0-	-132	8	1	263	2	N	-0-		155
09		660 N	547	-0-	-113	10	1	537	2	N	-0-		155
10		2026 N	2026	-0-	-0-	28	1	1998	2	N	-0-		155
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		155

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222										
LAIRD, S.S. B		WELL #:		9	RRCID ->	169308	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10528 - 10845		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	14	1	375	2	N	-0-		192	
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	2	N	-0-		192	
08	372 N	226	-0-	-146	-0-	8	1	218	2	N	-0-		192	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		192	
10	496 N	400	-0-	-96	-0-	14	1	386	2	N	-0-		192	
11	210 N	118	-0-	-92	-0-	4	1	114	2	N	-0-		192	

LAIRD		WELL #:		A 6	RRCID ->	170095	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10410 - 10735		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100	

CHEROKEE EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	170333	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9120 - 10512		
06	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	75	1	2358	2	Y	-0-		-0-	
07	2170 X	2163	-0-	-7	-0-	71	1	2092	2	Y	-0-		-0-	
08	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	69	1	2305	2	Y	-0-		-0-	
09	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	88	1	2460	2	Y	-0-		-0-	
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	104	1	2534	2	Y	-0-		-0-	
*11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	96	1	2184	2	Y	-0-		-0-	

DUNBAR		WELL #:		1	RRCID ->	170896	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	10581	PERF.	9077 - 10439		
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	N	-0-		-0-	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-		-0-	
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	6	1	168	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	3	1	72	2	N	-0-		-0-	
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-		-0-	

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	170925	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10516 - 10806		
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	60	1	1428	2	N	-0-		22	
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	62	1	1479	2	N	-0-		22	
08	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	62	1	1259	2	N	-0-		22	
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	60	1	1667	2	N	-0-		22	
10	1519 N	1262	-0-	-257	-0-	62	1	1200	2	N	-0-		22	
11	1290 N	167	-0-	-1123	-0-	10	1	157	2	N	-0-		22	

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	171120	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10608 - 10906		
06	1590 N	1268	-0-	-322	-0-	60	1	1208	2	N	-0-		68	
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	62	1	1685	2	N	-0-		68	
08	1891 N	1155	-0-	-736	-0-	62	1	1093	2	N	-0-		68	
09	1260 N	830	-0-	-430	-0-	60	1	770	2	N	-0-		68	
10	1736 N	1155	-0-	-581	-0-	62	1	1093	2	N	-0-		68	
11	1110 N	595	-0-	-515	-0-	32	1	563	2	N	-0-		68	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222								
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 171545		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1316	-0-	-94	-0-	60 1	2	N	2	51
						2 9				
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	62 1	2	N	4	55
						4 9				
08	1674 N	1364	-0-	-310	-0-	62 1	2	N	3	58
						3 9				
09	1320 N	1036	-0-	-284	-0-	60 1	2	N	2	60
						2 9				
10	1581 N	1414	-0-	-167	-0-	62 1	2	N	4	64
						4 9				
11	1320 N	896	-0-	-424	-0-	32 1	2	N	-0-	64

CHEROKEE EAGLE		WELL #: 2		RRCID -> 172529		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461		
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	103 1	2	Y	1 1 8	-0-
						1 9				
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	111 1	2	Y	-0-	-0-
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	98 1	2	Y	-0-	-0-
09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	126 1	2	Y	-0-	-0-
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	155 1	2	Y	-0-	-0-
*11	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	153 1	2	Y	-0-	-0-

LAIRD		WELL #: A 7		RRCID -> 180579		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701		
06	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	50 1	2	N	-0-	64
07	1426 N	43	-0-	-1383	-0-	2 1	2	N	22	86
						24 9				
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-	86
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	86
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86

TORKELSON		WELL #: 6		RRCID -> 180838		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896		
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	60 1	2	N	-0-	99
07	1860 N	1663	-0-	-197	-0-	62 1	2	N	-0-	99
08	2170 N	1751	-0-	-419	-0-	62 1	2	N	-0-	99
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	60 1	2	N	-0-	99
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	62 1	2	N	-0-	99
11	1680 N	1389	-0-	-291	-0-	22 1	2	N	-0-	99

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185106		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711		
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	60 1	2	N	2	70
						2 9				
07	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	62 1	2	N	2	72
						2 9				
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	62 1	2	N	-0-	72
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	60 1	2	N	-0-	72
10	1240 N	972	-0-	-268	-0-	50 1	2	N	1 1 8	72
						1 9				
11	1410 N	896	-0-	-514	-0-	32 1	2	N	-0-	72

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
PALMER PETROLEUM INC.			//CONT.//		636222								
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.			WELL #:		6	RRCID -> 188224			COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10590 - 10923	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		1650 N	1524	-0-	-126	-0-	60 1	1464 2	N	-0-			130
07		1767 N	1474	-0-	-293	-0-	62 1	1412 2	N	-0-			130
08		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	62 1	1814 2	N	-0-			130
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	60 1	1776 2	N	-0-			130
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	62 1	1482 2	N	10	1 8		139
							11 9						
11		1830 N	256	-0-	-1574	-0-	10 1	246 2	N	-0-			139

LAIRD, S. S. B			WELL #:		10	RRCID -> 189935			COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10557 - 10783	
06		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	60 1	2422 2	N	32			167
							35 9						
07		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	62 1	2503 2	N	5	5 8		167
							6 9						
08		2511 N	2332	-0-	-179	-0-	62 1	2270 2	N	-0-			167
09		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	60 1	2380 2	N	-0-			167
10		2511 N	2318	-0-	-193	-0-	62 1	2256 2	N	-0-			167
11		2250 N	255	-0-	-1995	-0-	10 1	245 2	N	-0-			167

WEST PIRTLE GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 189936			COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10678 - 10932	
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	42 1	1000 2	N	4			41
							4 9						
07		992 N	768	-0-	-224	-0-	38 1	730 2	N	-0-			41
08		1147 N	719	-0-	-428	-0-	36 1	683 2	N	-0-			41
09		1050 N	948	-0-	-102	-0-	36 1	912 2	N	-0-			41
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	30 1	1637 2	N	-0-			41
11		690 N	301	-0-	-389	-0-	6 1	294 2	N	1	1 8		41
							1 9						

CHEROKEE EAGLE			WELL #:		3	RRCID -> 190812			COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 9415 - 10777	
06		2760 X	2273	-0-	-487	-0-	70 1	2201 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
07		2852 X	2198	-0-	-654	-0-	72 1	2126 2	Y	-0-			-0-
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	39 1	1320 2	Y	-0-			-0-
09		2280 N	1518	-0-	-762	-0-	53 1	1465 2	Y	-0-			-0-
10		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	96 1	2356 2	Y	-0-			-0-
*11		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	108 1	2463 2	Y	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE			WELL #:		4	RRCID -> 198543			COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10780 PERF. 9282 - 10671	
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	62 1	1978 2	Y	3	3 8		-0-
							3 9						
07		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	69 1	2034 2	Y	-0-			-0-
08		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	69 1	2326 2	Y	3	3 8		-0-
							3 9						
09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	75 1	2085 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	87 1	2029 2	Y	-0-			-0-
11		2310 N	2080	-0-	-230	-0-	87 1	1993 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222														
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 207202		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	4	4	8		-0-	
07	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	4	9								-0-	
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	27	1	2636	2	Y	-0-	1	8		-0-	
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	24	1	2373	2	Y	1	1	8		-0-	
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	1	9								-0-	
*11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	25	1	2446	2	Y	1	1	8		-0-	
						1	9								-0-	
						25	1	2517	2	Y	-0-				-0-	
						24	1	2381	2	Y	-0-				-0-	
WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 222644		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450							
06	1980 N	1436	-0-	-544	-0-	14	1	1422	2	Y	-0-				-0-	
07	2201 N	1185	-0-	-1016	-0-	12	1	1173	2	Y	-0-				-0-	
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-				-0-	
09	1440 N	1163	-0-	-277	-0-	12	1	1151	2	Y	-0-				-0-	
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-				-0-	
*11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-				-0-	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		RRCID -> 112119		COMPL. DATE 03/17/1984			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037							
ACKER		WELL #: 1														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PRINCE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 115875		COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953							
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	Y	1				8	
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	9								8	
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-				8	
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	15	1	306	3	Y	-0-				8	
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	12	1	283	3	Y	1				9	
11	300 N	185	-0-	-115	-0-	1	9								10	
						16	1	291	3	Y	1				10	
						1	9								11	
						12	1	172	3	Y	1				11	
						1	9									
FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 117992		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005							
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	22	1	400	3	Y	-0-				-0-	
07	465 N	293	-0-	-172	-0-	16	1	277	3	Y	-0-				-0-	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-				-0-	
09	420 N	284	-0-	-136	-0-	11	1	273	3	Y	-0-				-0-	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-				-0-	
11	330 N	170	-0-	-160	-0-	11	1	159	3	Y	-0-				-0-	
FERGUSON GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 117993		COMPL. DATE 07/13/1985			TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962							
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	55	1	972	3	Y	-0-				23	
07	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	63	1	1084	3	Y	-0-				23	
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	3	Y	-0-				23	
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	38	1	890	3	Y	-0-				23	
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	Y	-0-				23	
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	857	3	Y	-0-				23	

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: RUSK							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																					
MCCRORY, P.C. GAS UNIT																					
WELL #: 5												RRCID -> 175566		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10603 - 10905			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM								
06		1590 N	1125	-0-	-465	-0-		51	1	1074	2	N	-0-								
07		1488 N	1250	-0-	-238	-0-		56	1	1194	2	N	-0-								
08		1550 N	1172	-0-	-378	-0-		53	1	1119	2	N	-0-								
09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		53	1	1116	2	N	-0-								
10		1240 N	1063	-0-	-177	-0-		48	1	1015	2	N	-0-								
11		1140 N	1094	-0-	-46	-0-		49	1	1045	2	N	-0-								

WEST PIRTLE GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 179554		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 11037		PERF.10678 - 10921	
06		1080 N	1046	-0-	-34	-0-		47	1	999	2	N	-0-								
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		49	1	1039	2	N	-0-								
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		52	1	1094	2	N	-0-								
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		49	1	1042	2	N	-0-								
10		1085 N	1030	-0-	-55	-0-		46	1	984	2	N	-0-								
*11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		52	1	1103	2	N	-0-								

FERGUSON GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 215285		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10760 - 11024	
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-		44	1	784	3	Y	-0-								
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-		52	1	899	3	Y	-0-								
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-		43	1	858	3	Y	-0-								
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-		38	1	896	3	Y	-0-								
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-		51	1	906	3	Y	2								
11		870 N	748	-0-	-122	-0-		48	1	700	3	Y	-0-								

STILL GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 218676		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10674 - 10914	
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-								
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-								
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-		1	1	3	3	Y	-0-								
09		T. A.	6	-0-	6	6		1	1	5	3	Y	-0-								
10		T. A.	8	-0-	8	14		1	1	7	3	Y	-0-								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-								

PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 218677		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10566 - 10902	
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-		47	1	819	3	Y	2								
07		868 N	813	-0-	-55	-0-		45	1	768	3	Y	-0-								
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-		37	1	738	3	Y	-0-								
09		810 N	729	-0-	-81	-0-		30	1	696	3	Y	3								
10		806 N	746	-0-	-60	-0-		40	1	703	3	Y	3								
*11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		74	1	1089	3	Y	3								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201													
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	64	1	1132	3	Y	4		21
07	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	4	9						
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	3	Y	-0-		21
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	3	Y	-0-		21
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1299	3	Y	4		25
11	1020 N	993	-0-	-27	-0-	4	9						
						63	1	1116	3	Y	4		29
						4	9						
						63	1	927	3	Y	3		32
						3	9						

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984													
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	72	1	1272	3	Y	-0-		127
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	72	1	1246	3	Y	2		129
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	2	9						
09	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	68	1	1369	3	Y	-0-		129
10	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	53	1	1252	3	Y	-0-		129
11	1350 N	900	-0-	-450	-0-	65	1	1151	3	Y	6		135
						7	9						
						57	1	843	3	Y	-0-		135
						1	9						

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964													
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	73	1	1288	3	Y	2		74
07	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	2	9						
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	77	1	1315	3	Y	-0-		74
09	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	62	1	1241	3	Y	-0-		74
10	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	54	1	1260	3	Y	-0-		74
11	1260 N	998	-0-	-262	-0-	67	1	1184	3	Y	-0-		74
						64	1	933	3	Y	1		75
						1	9						

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006													
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	3	Y	-0-		45
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	Y	-0-		45
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	Y	-0-		45
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	Y	-0-		45
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	-0-		45
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	618	3	Y	12		57
						13	9						

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830													
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-		43
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	-0-		43
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-		43
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	14	1	340	3	Y	-0-		43
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	19	1	343	3	Y	-0-		43
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	22	1	332	3	Y	-0-		43

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.// 650201										
STILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 226118		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	32 1	561 3	Y	-0-			70
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	36 1	618 3	Y	-0-			70
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31 1	627 3	Y	2			72
09	600 N	522	-0-	-78	-0-	2 9	501 3	Y	-0-			72
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	21 1	620 3	Y	2			74
11	630 N	506	-0-	-124	-0-	35 1	474 3	Y	-0-			74
						2 9						
						32 1						
PRINCE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 226120		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250			
06	1770 N	1388	-0-	-382	-0-	74 1	1308 3	Y	5			27
07	1798 N	1495	-0-	-303	-0-	6 9	1412 3	Y	-0-			27
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	83 1	1332 3	Y	-0-			27
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	66 1	1348 3	Y	6			33
10	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	57 1	1246 3	Y	5			38
11	1350 N	994	-0-	-356	-0-	7 9	927 3	Y	4			42
						6 9						
						63 1						
						4 9						
FERGUSON GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 228019		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974			
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	53 1	948 3	Y	-0-			124
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	52 1	896 3	Y	1			125
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	1 9	810 3	Y	2			127
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	40 1	970 3	Y	-0-			127
10	930 N	855	-0-	-75	-0-	2 9	802 3	Y	7			134
11	810 N	541	-0-	-269	-0-	41 1	504 3	Y	3			137
						45 1						
						8 9						
						34 1						
						3 9						
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		RRCID -> 206256		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609			
GRISSOM ET AL		WELL #: 2										
06	1380 N	986	-0-	-394	-0-	958 2	28 9	N	25			296
07	1240 N	970	-0-	-270	-0-	946 2	24 9	N	22			318
08	1116 N	902	-0-	-214	-0-	876 2	26 9	N	24			342
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	850 2	22 9	N	20			362
10	961 N	847	-0-	-114	-0-	821 2	26 9	N	24			386
11	870 N	792	-0-	-78	-0-	764 2	28 9	N	25			411
PRINCESS THREE OPERATING, LLC		677993		RRCID -> 089044		COMPL. DATE 05/23/1980			TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770			
SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS		WELL #: 1										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	144	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	331	-0-	-1219	-0-	144	1	187	2	N	-0-					-0-
08	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	144	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	144	1	1854	2	N	-0-					-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	144	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	2056	2	Y	1	1	1			-0-
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	Y	1	1	1			-0-
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	105	1	2226	2	Y	1	1	1			-0-
09	2010 N	1547	-0-	-463	-0-	70	1	1477	2	Y	-0-					-0-
10	2077 N	1438	-0-	-639	-0-	64	1	1374	2	Y	-0-					-0-
11	2010 N	1309	-0-	-701	-0-	59	1	1249	2	Y	1	1	1			-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

06	3240 X	2997	-0-	-243	-0-	137	1	2859	2	Y	1	1	1			-0-
07	3348 X	3037	-0-	-311	-0-	138	1	2897	2	Y	2	1	1			1
08	3193 X	3128	-0-	-65	-0-	141	1	2987	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3060 X	2962	-0-	-98	-0-	135	1	2825	2	Y	2	1	1			1
10	3162 X	2959	-0-	-203	-0-	133	1	2825	2	Y	1	1	1			1
*11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	140	1	2970	2	Y	1	2	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	139	1	2893	2	Y	3	2	1			1
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	141	1	2953	2	Y	1	1	1			1
08	3193 X	2947	-0-	-246	-0-	133	1	2811	2	Y	3	3	1			1
09	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	133	1	2778	2	Y	2	2	1			1
10	3193 X	3191	-0-	-2	-0-	143	1	3045	2	Y	3	2	1			2
11	3030 X	2583	-0-	-447	-0-	116	1	2464	2	Y	3	5	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	130	1	357	2	N	-0-			12
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	111	1	460	2	N	-0-			12
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	110	1	415	2	N	-0-			12
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	112	1	363	2	N	57			69
						63	9							
10	558 N	455	-0-	-103	-0-	122	1	333	2	N	-0-			69
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	134	1	388	2	N	-0-			69

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	115	-0-	-164	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	101	-0-	-109	-0-	5	1	95	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-			-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-			-0-

MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

06	3510 X	3068	-0-	-442	-0-	140	1	2925	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	3751 X	3346	-0-	-405	-0-	152	1	3191	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	3317 X	3264	-0-	-53	-0-	147	1	3115	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
09	3210 X	2934	-0-	-276	-0-	134	1	2798	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	157	1	3355	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	150	1	3172	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

06	2400 N	2176	-0-	-224	-0-	99	1	2074	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	125	1	2635	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	122	1	2593	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	121	1	2526	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	126	1	2688	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	2640 N	2617	-0-	-23	-0-	118	1	2495	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

06	1890 N	1618	-0-	-272	-0-	74	1	1538	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	99	1	2087	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	98	1	2081	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2033	2	Y	6	4	1	3
						7	9							
10	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	93	1	1989	2	Y	5	4	1	4
						6	9							
11	2100 N	1840	-0-	-260	-0-	82	1	1750	2	Y	7	11	1	-0-
						8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1032	-0-	-198	-0-	47	1	981	2	Y	4	4 1	1
07	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	55	1	1163	2	Y	4	3 1	2
08	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	50	1	1057	2	Y	3	4 1	1
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	Y	4	3 1	2
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1172	2	Y	2	2 1	2
11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	46	1	981	2	Y	2	4 1	-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

06	3060 X	2785	-0-	-275	-0-	127	1	2655	2	Y	3	2 1	1
07	3162 X	2880	-0-	-282	-0-	131	1	2747	2	Y	2	2 1	1
08	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	137	1	2902	2	Y	4	4 1	1
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	144	1	3021	2	Y	4	3 1	2
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	140	1	2992	2	Y	3	2 1	3
11	2940 X	2705	-0-	-235	-0-	122	1	2580	2	Y	3	6 1	-0-

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	71	1	1486	2	Y	-0-		-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	73	1	1531	2	Y	-0-		-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	71	1	1506	2	Y	-0-		-0-
09	1560 N	372	-0-	-1188	-0-	17	1	355	2	Y	-0-		-0-
10	1612 N	589	-0-	-1023	-0-	26	1	563	2	Y	-0-		-0-
11	1530 N	775	-0-	-755	-0-	35	1	740	2	Y	-0-		-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

06	3930 X	3816	-0-	-114	-0-	175	1	3637	2	Y	4	4 1	1
07	3999 X	3908	-0-	-91	-0-	178	1	3728	2	Y	2	2 1	1
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	162	1	3441	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	3780 X	3698	-0-	-82	-0-	169	1	3525	2	Y	4	2 1	2
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	177	1	3766	2	Y	4	3 1	3
11	3780 X	3708	-0-	-72	-0-	167	1	3539	2	Y	2	5 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400 N	2297	-0-	-103	-0-	105 1	2188 2	Y	4	3 1	1
07	2697 N	2178	-0-	-519	-0-	4 9	2078 2	Y	1	1 1	1
08	2759 N	2349	-0-	-410	-0-	99 1	2240 2	Y	3	3 1	1
09	2310 N	2114	-0-	-196	-0-	1 9	2015 2	Y	3	2 1	2
10	2170 N	2130	-0-	-40	-0-	106 1	2032 2	Y	3	3 1	2
11	2280 N	1598	-0-	-682	-0-	3 9	1522 2	Y	4	6 1	-0-
						72 1					
						4 9					

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19 1	406 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15 1	323 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	496 N	423	-0-	-73	-0-	19 1	404 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20 1	407 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	245	-0-	-96	-0-	11 1	234 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	12 1	254 2	Y	-0-	-0-	-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	27 1	563 2	Y	1	1 1	-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	1 9	666 2	Y	2	1 8	1
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	32 1	806 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	2 9	653 2	Y	1	1 1	-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	38 1	803 2	Y	1		1
11	810 N	716	-0-	-94	-0-	31 1	684 2	Y	-0-	1 1	-0-
						1 9					
						32 1					

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	825	-0-	-195	-0-	37	1	766	2	Y	20	14	1	7
07	1085 N	988	-0-	-97	-0-	22	9	44	1	Y	17	14	1	10
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	19	9	43	1	Y	18	24	1	4
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	20	9	40	1	Y	10	10	1	4
10	992 N	865	-0-	-127	-0-	11	9	39	1	Y	4	3	1	5
11	930 N	788	-0-	-142	-0-	4	9	35	1	Y	4	9	1	-0-
						4	9							
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472														
06	840 N	751	-0-	-89	-0-	152	1	599	2	N	-0-			58
07	837 N	643	-0-	-194	-0-	121	1	522	2	N	-0-			58
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	161	1	1265	2	N	-0-			58
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	159	1	813	2	N	-0-			58
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	164	1	788	2	N	-0-			58
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	147	1	649	2	N	-0-			58
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622														
06	630 N	543	-0-	-87	-0-	25	1	518	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	27	1	578	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	502	-0-	-87	-0-	23	1	479	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	403	-0-	-137	-0-	18	1	385	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	418	-0-	-171	-0-	19	1	399	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	347	-0-	-133	-0-	16	1	331	2	Y	-0-			-0-
MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626														
06	1410 N	1263	-0-	-147	-0-	58	1	1205	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1330	-0-	-344	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-			-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-			-0-
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	2	Y	-0-			-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1376	2	Y	-0-			-0-
*11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	72	1	1534	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	60 1	1241 2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	57 1	1204 2	Y	-0-			-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	59 1	1257 2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1194	-0-	-96	-0-	54 1	1140 2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	56 1	1198 2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1053	-0-	-207	-0-	47 1	1005 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

06	600 N	450	-0-	-150	-0-	85 1	365 2	Y	-0-			28
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	110 1	516 2	Y	-0-			28
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	80 1	562 2	Y	-0-			28
09	450 N	188	-0-	-262	-0-	22 1	145 2	Y	19			47
						21 9						
10	620 N	79	-0-	-541	-0-	14 1	65 2	Y	-0-			47
11	630 N	475	-0-	-155	-0-	80 1	395 2	Y	-0-			47

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	331 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	179	-0-	-131	-0-	8 1	171 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	172	-0-	-138	-0-	8 1	164 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	79	-0-	-221	-0-	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	4 1	93 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

06	300 N	80	-0-	-220	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	224 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	104	-0-	-113	-0-	5 1	99 2	Y	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	7 1	151 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	3 1	54 2	Y	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	290 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
08	249 X	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	300 X	101	-0-	-199	-0-	5 1	94 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	18 1	391 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*11	321 X	321	-0-	-0-	-0-	14 1	305 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

06	3330 X	2924	-0-	-406	-0-	134	1	2787	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	3317 X	2898	-0-	-419	-0-	132	1	2764	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	3162 X	3088	-0-	-74	-0-	139	1	2947	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
09	3060 X	2956	-0-	-104	-0-	135	1	2818	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	136	1	2905	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
11	3000 X	2690	-0-	-310	-0-	121	1	2565	2	Y	4	5	1			1
						4	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

06	91 X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

06	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	56	1	1185	2	Y	-0-					-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	58	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	2	Y	-0-					-0-
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10314 - 10589

06	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	66	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	1187	-0-	-208	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1147	2	Y	-0-					-0-
09	1440 N	1090	-0-	-350	-0-	50	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	51	1	1097	2	Y	-0-					-0-
11	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1534	-0-	-86	-0-	70	1	1461	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
07	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	71	1	1482	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	1767 N	1541	-0-	-226	-0-	69	1	1470	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
09	1530 N	1375	-0-	-155	-0-	63	1	1309	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
10	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	66	1	1414	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
11	1500 N	1294	-0-	-206	-0-	58	1	1234	2	Y	2	4 1	-0-
						2	9						

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

06	3060 X	2149	-0-	-911	-0-	98	1	2050	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	3162 X	3033	-0-	-129	-0-	138	1	2893	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	116	1	2452	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	136	1	2836	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	140	1	2986	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	128	1	2724	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

06	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	61	1	1272	2	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-		-0-
08	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	63	1	1331	2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-		-0-
10	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	59	1	1255	2	Y	-0-		-0-
11	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-		-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

06	2790 N	2585	-0-	-205	-0-	118	1	2464	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
07	2728 N	2694	-0-	-34	-0-	122	1	2571	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	129	1	2732	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
10	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	118	1	2510	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
*11	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	125	1	2656	2	Y	3	5 1	-0-
						3	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1349	-0-	-181	-0-	62	1	1286	2	Y	1	1	1	-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1327	2	Y	2	1	1	1
08	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	60	1	1272	2	Y	1	2	1	-0-
09	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	57	1	1201	2	Y	2	1	1	1
10	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	55	1	1169	2	Y	1	1	1	1
11	1290 N	1099	-0-	-191	-0-	49	1	1049	2	Y	1	2	1	-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435														
06	3720 X	3614	-0-	-106	-0-	165	1	3448	2	Y	1	1	1	-0-
07	3844 X	3631	-0-	-213	-0-	165	1	3465	2	Y	1	1	1	-0-
08	3844 X	3559	-0-	-285	-0-	160	1	3398	2	Y	1	1	1	-0-
09	3690 X	3530	-0-	-160	-0-	161	1	3367	2	Y	2	1	1	1
10	3782 X	3457	-0-	-325	-0-	155	1	3301	2	Y	1	1	1	1
11	3600 X	3383	-0-	-217	-0-	152	1	3230	2	Y	1	2	1	-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596														
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	70	1	1452	2	Y	6	6	1	1
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	73	1	1539	2	Y	4	3	1	2
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1458	2	Y	7	8	1	1
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	Y	5	4	1	2
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1586	2	Y	4	3	1	3
*11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	Y	3	6	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	171	1	3556	2	Y	5	5	1	1
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	164	1	3454	2	Y	2	2	1	1
08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	171	1	3628	2	Y	3	3	1	1
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	167	1	3512	2	Y	1	1	1	1
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	167	1	3552	2	Y	2	2	1	1
*11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	154	1	3265	2	Y	4	5	1	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476														
06	3780 X	3694	-0-	-86	-0-	169	1	3519	2	Y	5	5	1	1
07	3937 X	3922	-0-	-15	-0-	178	1	3742	2	Y	2	2	1	1
08	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	147	1	3100	2	Y	4	4	1	1
09	3720 X	2584	-0-	-1136	-0-	119	1	2462	2	Y	3	2	1	2
10	3844 X	3448	-0-	-396	-0-	155	1	3291	2	Y	2	2	1	2
11	3720 X	3516	-0-	-204	-0-	158	1	3356	2	Y	2	4	1	-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600														
06	4470 X	3832	-0-	-638	-0-	447	1	3381	2	Y	4	3	1	4
07	4619 X	4300	-0-	-319	-0-	480	1	3820	2	Y	-0-	1	1	3
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	461	1	3642	2	Y	1	1	1	3
09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	488	1	3791	2	Y	-0-			3
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	446	1	3561	2	Y	21	1	1	23
*11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	374	1	2906	2	Y	8	28	1	3

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455														
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	193	1	4020	2	Y	3	3	1	1
07	4216 X	3416	-0-	-800	-0-	155	1	3259	2	Y	2	2	1	1
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	174	1	3678	2	Y	4	4	1	1
09	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	169	1	3536	2	Y	4	3	1	2
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	181	1	3851	2	Y	4	3	1	3
*11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	175	1	3706	2	Y	4	7	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	2	1	1	1
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	3	3	1	1
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	Y	3	3	1	1
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	701	2	Y	1	1	1	1
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437															
06	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	-0-	52	1	1100	2	Y	-0-			-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	-0-			-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1100	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	-0-	49	1	1054	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	-0-	48	1	1018	2	Y	1	1	1	-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480															
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	917	2	Y	1	1	1	5
07	1054 N	986	-0-	-68	-0-	-0-	45	1	937	2	Y	4			9
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	-0-	1	1	8
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	936	2	Y	1			9
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	Y	1	1	1	9
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	Y	1	2	1	8

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10330 - 10606															
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	-0-	46	1	965	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	-0-			-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	987	-0-	-3	-0-	-0-	45	1	942	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	-0-	45	1	958	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	964	-0-	-26	-0-	-0-	43	1	921	2	Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572															
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-			-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-			-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498															
06	270 X	149	-0-	-121	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
07	186 X	143	-0-	-43	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	21	-0-	-129	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	102 1	2137 2	Y	4	4 1	1	
07	2418 X	2304	-0-	-114	-0-	105 1	2197 2	Y	2	2 1	1	
08	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	104 1	2192 2	Y	2	3 1	-0-	
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	103 1	2165 2	Y	2	1 1	1	
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	105 1	2250 2	Y	2	2 1	1	
11	2220 N	2100	-0-	-120	-0-	94 1	2002 2	Y	4	5 1	-0-	
RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505												
06	2940 X	2780	-0-	-160	-0-	127 1	2649 2	Y	4	3 1	1	
07	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	122 1	2558 2	Y	2	2 1	1	
08	3007 X	2475	-0-	-532	-0-	112 1	2361 2	Y	2	3 1	-0-	
09	2910 X	2505	-0-	-405	-0-	114 1	2388 2	Y	3	1 1	2	
10	2883 X	2689	-0-	-194	-0-	120 1	2566 2	Y	3	3 1	2	
11	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	108 1	2293 2	Y	4	6 1	-0-	
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465												
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	102 1	2118 2	Y	2	2 1	-0-	
07	2573 N	2292	-0-	-281	-0-	104 1	2186 2	Y	2	1 1	1	
08	2542 N	2264	-0-	-278	-0-	102 1	2161 2	Y	1	2 1	-0-	
09	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	95 1	1989 2	Y	1		1	
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	103 1	2199 2	Y	1	1 1	1	
*11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	99 1	2104 2	Y	2	3 1	-0-	
OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497												
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	4 1	92 2	Y	-0-		-0-	
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 2	Y	-0-		-0-	
08	186 N	87	-0-	-99	-0-	4 1	83 2	Y	-0-		-0-	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	Y	-0-		-0-	
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 2	Y	-0-		-0-	
11	90 N	14	-0-	-76	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649												
06		900 N	845	-0-	-55	-0-	39	1	806	2	Y	-0-
07		930 N	851	-0-	-79	-0-	39	1	812	2	Y	-0-
08		868 N	775	-0-	-93	-0-	35	1	740	2	Y	-0-
09		840 N	720	-0-	-120	-0-	33	1	687	2	Y	-0-
10		837 N	717	-0-	-120	-0-	32	1	685	2	Y	-0-
11		750 N	695	-0-	-55	-0-	31	1	664	2	Y	-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417												
06		510 N	477	-0-	-33	-0-	21	1	456	2	Y	-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	-0-
08		527 N	488	-0-	-39	-0-	22	1	466	2	Y	-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676												
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	222	1	616	2	N	-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	306	1	1256	2	N	-0-
08		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	294	1	1108	2	N	-0-
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	282	1	924	2	N	-0-
10		1550 N	1044	-0-	-506	-0-	278	1	766	2	N	-0-
11		1350 N	1007	-0-	-343	-0-	260	1	747	2	N	-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453												
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	167	1	3481	2	Y	3
							3	9				3 1
07		3627 X	3545	-0-	-82	-0-	161	1	3383	2	Y	1
							1	9				1 1
08		3658 X	3618	-0-	-40	-0-	163	1	3452	2	Y	3
							3	9				3 1
09		3540 X	3503	-0-	-37	-0-	159	1	3341	2	Y	3
							3	9				2 1
10		3658 X	3637	-0-	-21	-0-	163	1	3471	2	Y	3
							3	9				3 1
11		3540 X	3422	-0-	-118	-0-	154	1	3265	2	Y	3
							3	9				4 1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	2640 X	2524 -0-	-116	-0-	115 1	2407 2	Y	2	1 1	1			
07	2945 X	2575 -0-	-370	-0-	117 1	2452 2	Y	5	4 1	2			
08	2790 N	2480 -0-	-310	-0-	112 1	2366 2	Y	2	3 1	1			
09	2520 N	2418 -0-	-102	-0-	110 1	2301 2	Y	6	4 1	3			
10	2573 N	2418 -0-	-155	-0-	108 1	2306 2	Y	4	3 1	4			
11	2400 N	2070 -0-	-330	-0-	93 1	1976 2	Y	1	5 1	-0-			

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555													
06	1869 N	1869 -0-	-0-	-0-	85 1	1783 2	Y	1	1 1	5			
07	1922 N	1877 -0-	-45	-0-	85 1	1788 2	Y	4		9			
08	1953 N	1845 -0-	-108	-0-	83 1	1761 2	Y	1	1 1	9			
09	1860 N	1798 -0-	-62	-0-	82 1	1715 2	Y	1	1 1	9			
10	1891 N	1844 -0-	-47	-0-	83 1	1760 2	Y	1	1 1	9			
11	1800 N	1800 -0-	-0-	-0-	81 1	1718 2	Y	1	2 1	8			

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566													
06	960 N	945 -0-	-15	-0-	43 1	901 2	Y	1	1 1	-0-			
07	966 N	966 -0-	-0-	-0-	44 1	922 2	Y	-0-		-0-			
08	956 N	956 -0-	-0-	-0-	43 1	912 2	Y	1	1 1	-0-			
09	930 N	900 -0-	-30	-0-	41 1	859 2	Y	-0-		-0-			
10	961 N	919 -0-	-42	-0-	41 1	877 2	Y	1	1 1	-0-			
11	930 N	904 -0-	-26	-0-	41 1	862 2	Y	1	1 1	-0-			

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546													
06	2430 N	1989 -0-	-441	-0-	232 1	1745 2	Y	11		14			
07	2108 N	2004 -0-	-104	-0-	224 1	1780 2	Y	-0-		14			
08	2008 N	2008 -0-	-0-	-0-	225 1	1783 2	Y	-0-		14			
09	1807 N	1807 -0-	-0-	-0-	205 1	1602 2	Y	-0-		14			
10	2098 N	2098 -0-	-0-	-0-	236 1	1862 2	Y	-0-		14			
*11	3000 N	3210 -0-	210	210	364 1	2845 2	Y	1	15 1	-0-			

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624													
06	1660 N	1660 -0-	-0-	-0-	76 1	1584 2	Y	-0-		-0-			
07	1696 N	1696 -0-	-0-	-0-	77 1	1619 2	Y	-0-		-0-			
08	1736 N	1691 -0-	-45	-0-	76 1	1615 2	Y	-0-		-0-			
09	1650 N	983 -0-	-667	-0-	45 1	938 2	Y	-0-		-0-			
10	1705 N	983 -0-	-722	-0-	44 1	939 2	Y	-0-		-0-			
11	1650 N	1022 -0-	-628	-0-	46 1	976 2	Y	-0-		-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	151	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	502	-0-	-56	-0-	99	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	122	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	493	-0-	-47	-0-	116	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	127	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	413	-0-	-127	-0-	105	1	308	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

06	3030 X	2349	-0-	-681	-0-	107	1	2240	2	Y	2	2	1			-0-
07	3131 X	2609	-0-	-522	-0-	119	1	2488	2	Y	2	1	1			1
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	124	1	2636	2	Y	1	2	1			-0-
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	128	1	2686	2	Y	4	2	1			2
10	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	120	1	2548	2	Y	3	3	1			2
11	2640 N	2396	-0-	-244	-0-	108	1	2282	2	Y	5	7	1			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	111	1	2312	2	Y	4	3	1			1
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	113	1	2368	2	Y	2	2	1			1
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	111	1	2337	2	Y	3	3	1			1
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	106	1	2246	2	Y	3	2	1			2
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	113	1	2416	2	Y	2	2	1			2
*11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	110	1	2320	2	Y	3	5	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

06	570 N	544	-0-	-26	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	500	-0-	-89	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	24	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	24	1	506	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	126	1	2638	2	Y	4	4	1			1
07	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	129	1	2708	2	Y	4	3	1			2
08	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	135	1	2856	2	Y	3	4	1			1
09	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	133	1	2784	2	Y	3	3	1			1
10	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	135	1	2878	2	Y	-0-					1
*11	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	128	1	2725	2	Y	3	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	M		AMT CODE	AMT CODE
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	144	1	831	2	Y	-0-	-0-
07		961 N	887	-0-	-74	-0-	132	1	755	2	Y	-0-	-0-
08		961 N	909	-0-	-52	-0-	138	1	771	2	Y	-0-	-0-
09		960 N	927	-0-	-33	-0-	142	1	785	2	Y	-0-	-0-
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	140	1	806	2	Y	-0-	-0-
*11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	144	1	761	2	Y	-0-	-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638													
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	2	2 1
							2	9					-0-
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	2	1 1
							2	9					1
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-	1 1
09		1350 N	1232	-0-	-118	-0-	56	1	1174	2	Y	2	1 1
							2	9					1
10		1302 N	1218	-0-	-84	-0-	54	1	1161	2	Y	3	2 1
							3	9					2
11		1230 N	1141	-0-	-89	-0-	51	1	1087	2	Y	3	5 1
							3	9					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454													
06		2100 N	2061	-0-	-39	-0-	303	1	1757	2	Y	1	13
							1	9					
07		2170 N	2126	-0-	-44	-0-	316	1	1808	2	Y	2	2 8
							2	9					13
08		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	307	1	1716	2	Y	5	18
							6	9					
09		1980 N	1895	-0-	-85	-0-	290	1	1601	2	Y	4	1 8
							4	9					21
10		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	308	1	1765	2	Y	2	21 1
							2	9					2
11		1950 N	1928	-0-	-22	-0-	307	1	1621	2	Y	-0-	2

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614													
06		1080 N	1059	-0-	-21	-0-	48	1	1008	2	Y	3	3 1
							3	9					1
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	Y	6	4 1
							7	9					3
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1242	2	Y	3	5 1
							3	9					1
09		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1186	2	Y	5	4 1
							6	9					2
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1210	2	Y	5	4 1
							6	9					3
*11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	2	Y	5	8 1
							6	9					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356														
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	112	1	647	2	Y	1			13
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	115	1	655	2	Y	-0-			13
08	899 N	649	-0-	-250	-0-	98	1	545	2	Y	5			18
09	750 N	615	-0-	-135	-0-	94	1	518	2	Y	3			21
10	775 N	660	-0-	-115	-0-	100	1	560	2	Y	-0-	21	1	-0-
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	95	1	502	2	Y	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548														
06	2400 X	1951	-0-	-449	-0-	229	1	1710	2	Y	11			14
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	281	1	2306	2	Y	-0-			14
08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	319	1	2571	2	Y	1	1	1	14
09	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	302	1	2378	2	Y	-0-			14
10	3100 N	3293	-0-	193	193	366	1	2905	2	Y	20			34
*11	2306 N	2113	-0-	-193	-0-	234	1	1870	2	Y	8	39	1	3

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414														
06	3390 X	2699	-0-	-691	-0-	123	1	2576	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	160	1	3351	2	Y	5	3	1	2
08	3596 X	3427	-0-	-169	-0-	154	1	3263	2	Y	9	9	1	2
09	3480 X	3271	-0-	-209	-0-	148	1	3115	2	Y	7	5	1	4
10	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	156	1	3326	2	Y	6	7	1	3
11	3390 X	2898	-0-	-492	-0-	130	1	2764	2	Y	4	6	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	169 1	983 2		Y	1				13
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	179 1	1021 2		Y	-0-				13
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	172 1	967 2		Y	5				18
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	172 1	953 2		Y	3				21
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	192 1	1050 2		Y	2	21 1			2
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	197 1	1042 2		Y	-0-				2
BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108														
06	1920 N	1877	-0-	-43	-0-	86 1	1791 2		Y	-0-				-0-
07	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	88 1	1841 2		Y	-0-				-0-
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	88 1	1864 2		Y	-0-				-0-
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	87 1	1829 2		Y	-0-				-0-
10	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	86 1	1834 2		Y	-0-				-0-
*11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	86 1	1815 2		Y	-0-				-0-
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445														
06	2100 N	2000	-0-	-100	-0-	91 1	1906 2		Y	3	3 1			1
07	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	93 1	1946 2		Y	2	2 1			1
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	93 1	1963 2		Y	2	3 1			-0-
09	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	91 1	1915 2		Y	3	2 1			1
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	94 1	2007 2		Y	3	2 1			2
*11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	92 1	1959 2		Y	3	5 1			-0-
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427														
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	525 1	3033 2		Y	1	1 1			13
07	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	545 1	3115 2		Y	-0-				13
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	561 1	3134 2		Y	12				25
09	3660 X	3573	-0-	-87	-0-	548 1	3018 2		Y	6				31
10	3658 X	3499	-0-	-159	-0-	524 1	2971 2		Y	4	31 1			4
11	3600 X	3261	-0-	-339	-0-	519 1	2742 2		Y	-0-				4
GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477														
06	3000 X	2933	-0-	-67	-0-	134 1	2797 2		Y	2	2 1			-0-
07	3007 X	2839	-0-	-168	-0-	129 1	2708 2		Y	2	1 1			1
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	124 1	2630 2		Y	-0-	1 1			-0-
09	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	127 1	2676 2		Y	2	1 1			1
10	3038 X	2837	-0-	-201	-0-	127 1	2709 2		Y	1	1 1			1
11	2940 X	2578	-0-	-362	-0-	116 1	2460 2		Y	2	3 1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	2666	-0-	-544	-0-	122	1	2542	2	Y	2	2 1	-0-
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	149	1	3121	2	Y	3	2 1	1
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	137	1	2893	2	Y	1	2 1	-0-
09	2910 X	2486	-0-	-424	-0-	113	1	2371	2	Y	2	1 1	1
10	3007 X	2402	-0-	-605	-0-	108	1	2293	2	Y	1	1 1	1
11	2910 X	2364	-0-	-546	-0-	106	1	2256	2	Y	2	3 1	-0-
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495													
06	3090 X	2943	-0-	-147	-0-	135	1	2805	2	Y	3	2 1	1
07	3193 X	2998	-0-	-195	-0-	136	1	2861	2	Y	1	1 1	1
08	3348 X	2609	-0-	-739	-0-	117	1	2491	2	Y	1	2 1	-0-
09	3240 X	3042	-0-	-198	-0-	138	1	2902	2	Y	2	1 1	1
10	3348 X	2882	-0-	-466	-0-	129	1	2751	2	Y	2	2 1	1
11	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	128	1	2724	2	Y	3	4 1	-0-
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656													
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	72	1	1493	2	Y	4	4 1	1
07	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	72	1	1506	2	Y	2	2 1	1
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1463	2	Y	3	3 1	1
09	1560 N	1477	-0-	-83	-0-	67	1	1408	2	Y	2	2 1	1
10	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	69	1	1472	2	Y	1	1 1	1
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	64	1	1359	2	Y	2	3 1	-0-
NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622													
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-		-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-		-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	2050	-0-	-1250	-0-	94	1	1952	2	Y	4	4	1	1
07	3379 X	2893	-0-	-486	-0-	131	1	2761	2	Y	1	1	1	1
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	129	1	2729	2	Y	3	3	1	1
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	137	1	2864	2	Y	3	2	1	2
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	119	1	2529	2	Y	2	2	1	2
*11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	120	1	2545	2	Y	2	4	1	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435														
06	3990 X	3632	-0-	-358	-0-	166	1	3463	2	Y	3	3	1	1
07	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	172	1	3614	2	Y	2	2	1	1
08	4092 X	3657	-0-	-435	-0-	165	1	3488	2	Y	4	4	1	1
09	3960 X	3663	-0-	-297	-0-	167	1	3492	2	Y	4	3	1	2
10	4030 X	4009	-0-	-21	-0-	180	1	3825	2	Y	4	3	1	3
*11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	169	1	3583	2	Y	4	7	1	-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557														
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	110	1	2291	2	Y	3	3	1	1
07	2480 N	2473	-0-	-7	-0-	112	1	2359	2	Y	2	2	1	1
08	2604 N	2557	-0-	-47	-0-	115	1	2438	2	Y	4	4	1	1
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	117	1	2448	2	Y	4	3	1	2
10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	121	1	2571	2	Y	4	3	1	3
*11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	112	1	2378	2	Y	3	6	1	-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437														
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	118	1	2456	2	Y	2	2	1	-0-
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	123	1	2593	2	Y	2	1	1	1
08	2728 N	2615	-0-	-113	-0-	118	1	2496	2	Y	1	2	1	-0-
09	2580 N	2496	-0-	-84	-0-	114	1	2378	2	Y	4	2	1	2
10	2728 N	2184	-0-	-544	-0-	98	1	2084	2	Y	2	2	1	2
11	2520 N	2319	-0-	-201	-0-	104	1	2214	2	Y	1	3	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3600 X	2648	-0-	-952	-0-	121 1 3 9	2524 2	Y	3	3 1		1
07	3162 X	2827	-0-	-335	-0-	128 1 2 9	2697 2	Y	2	2 1		1
08	3162 X	2741	-0-	-421	-0-	124 1 2 9	2615 2	Y	2	3 1		-0-
09	3060 X	2663	-0-	-397	-0-	122 1 3 9	2538 2	Y	3	1 1		2
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	135 1 3 9	2875 2	Y	3	3 1		2
*11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	139 1 6 9	2957 2	Y	5	7 1		-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

06	1890 N	1778	-0-	-112	-0-	81 1 1 9	1696 2	Y	1	1 1		-0-
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	91 1 2 9	1921 2	Y	2	1 1		1
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	86 1 1 9	1830 2	Y	1	2 1		-0-
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	88 1 2 9	1833 2	Y	2	1 1		1
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	91 1 1 9	1940 2	Y	1	1 1		1
*11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	89 1 2 9	1898 2	Y	2	3 1		-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	191 1 7 9	3985 2	Y	6	5 1		1
07	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	141 1 3 9	2957 2	Y	3	2 1		2
08	3937 X	3006	-0-	-931	-0-	136 1 4 9	2866 2	Y	4	5 1		1
09	3810 X	1328	-0-	-2482	-0-	60 1 2 9	1266 2	Y	2	2 1		1
10	3937 X	2695	-0-	-1242	-0-	121 1	2574 2	Y	-0-			1
11	3810 X	2361	-0-	-1449	-0-	106 1	2255 2	Y	-0-	1 1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MENELEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	122	1	2545	2	Y	4	4	1	1
07	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	128	1	2697	2	Y	3	3	1	1
08	2852 X	2797	-0-	-55	-0-	126	1	2668	2	Y	3	3	1	1
09	2760 X	2617	-0-	-143	-0-	119	1	2495	2	Y	3	2	1	2
10	2852 X	2682	-0-	-170	-0-	120	1	2560	2	Y	2	2	1	2
11	2730 X	2490	-0-	-240	-0-	112	1	2374	2	Y	4	6	1	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487														
06	2730 N	2477	-0-	-253	-0-	113	1	2360	2	Y	4	4	1	1
07	2759 N	2516	-0-	-243	-0-	114	1	2399	2	Y	3	2	1	2
08	2635 N	2314	-0-	-321	-0-	104	1	2206	2	Y	4	5	1	1
09	2460 N	2441	-0-	-19	-0-	112	1	2325	2	Y	4	3	1	2
10	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	112	1	2388	2	Y	5	3	1	4
*11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	109	1	2312	2	Y	5	9	1	-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559														
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	98	1	2064	2	Y	2	3	1	5
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	101	1	2126	2	Y	5	1	1	9
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	120	1	2552	2	Y	2	2	1	9
09	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	127	1	2659	2	Y	2	2	1	9
10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	124	1	2642	2	Y	-0-			9
*11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	118	1	2491	2	Y	-0-	1	1	8

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563														
06	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	137	1	2839	2	Y	18	14	1	4
07	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	140	1	2944	2	Y	12	10	1	6
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	144	1	3056	2	Y	7	11	1	2
09	3000 X	2889	-0-	-111	-0-	131	1	2746	2	Y	11	7	1	6
10	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	127	1	2707	2	Y	4	5	1	5
11	3090 X	3054	-0-	-36	-0-	137	1	2910	2	Y	6	11	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	157	1	3275	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	168	1	3522	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	159	1	3378	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	156	1	3260	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
10	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	155	1	3307	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
11	3300 X	3210	-0-	-90	-0-	144	1	3060	2	Y	5	8	1	-0-
						6	9							
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657														
06	3000 N	3001	-0-	1	1	137	1	2860	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
07	2390 N	2389	-0-	-1	-0-	109	1	2278	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	127	1	2639	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	86	1	1835	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
*11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562														
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	130	1	2703	2	Y	9	6	1	3
						10	9							
07	3100 N	3862	-0-	762	762	175	1	3679	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
08	3100 N	3906	-0-	806	1568	176	1	3722	2	Y	7	9	1	2
						8	9							
09	3000 N	3638	-0-	638	2206	166	1	3466	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
10	6034 X	3828	-0-	-2206	-0-	171	1	3650	2	Y	6	5	1	4
						7	9							
*11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	159	1	3368	2	Y	11	14	1	1
						12	9							
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106														
06	660 N	504	-0-	-156	-0-	23	1	477	2	Y	4	3	1	4
						4	9							
07	682 N	505	-0-	-177	-0-	23	1	480	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	3			6
						3	9							
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	Y	4	7	1	3
						4	9							
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	3	4	1	2
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	152	1	1147	2	Y	11		14
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	12	9	1247	2	Y	-0-		14
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	149	1	1182	2	Y	-0-		14
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	Y	-0-		14
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	160	1	1254	2	Y	20		34
*11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	22	9	1299	2	Y	7	38 1	3
						167	1						
						8	9						

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	179	1	1343	2	Y	12	1 1	14
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	13	9	1201	2	Y	1	1 1	14
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	147	1	1163	2	Y	1	1 1	14
09	1440 N	1188	-0-	-252	-0-	137	1	1051	2	Y	-0-		14
10	1364 N	1091	-0-	-273	-0-	121	1	948	2	Y	20		34
11	1260 N	997	-0-	-263	-0-	22	9	876	2	Y	7	38 1	3
						113	1						
						8	9						

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

06	3000 N	3245	-0-	245	397	148	1	3085	2	Y	11		34
07	3100 N	3519	-0-	419	816	12	9	3359	2	Y	-0-		34
08	4360 X	3544	-0-	-816	-0-	160	1	3384	2	Y	-0-		34
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	139	1	2899	2	Y	-0-		34
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	169	1	3600	2	Y	-0-		34
*11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	152	1	3227	2	Y	1	13 1	22
						1	9						

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	112	1	2339	2	Y	5	4 1	1
07	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	6	9	2684	2	Y	1	1 1	1
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	128	1	2417	2	Y	4	4 1	1
09	2460 N	1748	-0-	-712	-0-	114	1	1666	2	Y	2	2 1	1
10	2821 N	2814	-0-	-7	-0-	4	9	2687	2	Y	1	1 1	1
11	2460 N	2335	-0-	-125	-0-	80	1	2228	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	150	1	3127	2	Y	3	1
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	158	1	3316	2	Y	3	2
08	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	153	1	3237	2	Y	4	1
09	3540 X	3421	-0-	-119	-0-	156	1	3258	2	Y	6	3
10	3658 X	3223	-0-	-435	-0-	144	1	3076	2	Y	3	3
11	3360 X	3239	-0-	-121	-0-	145	1	3088	2	Y	5	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432												
06	3150 X	2964	-0-	-186	-0-	135	1	2827	2	Y	2	-0-
07	3286 X	2286	-0-	-1000	-0-	103	1	2180	2	Y	3	1
08	3286 X	3169	-0-	-117	-0-	143	1	3025	2	Y	1	-0-
09	3180 X	2690	-0-	-490	-0-	122	1	2566	2	Y	2	1
10	3069 X	2482	-0-	-587	-0-	111	1	2370	2	Y	1	1
*11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	139	1	2955	2	Y	3	-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561												
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	103	1	2160	2	Y	3	1
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	102	1	2131	2	Y	3	1
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2302	2	Y	3	1
09	2250 N	2206	-0-	-44	-0-	100	1	2103	2	Y	3	2
10	2232 N	944	-0-	-1288	-0-	42	1	902	2	Y	-0-	1
11	2310 N	958	-0-	-1352	-0-	43	1	913	2	Y	2	-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638												
06	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-	-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	Y	-0-	-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	50	1	1058	2	Y	-0-	-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1071	2	Y	-0-	-0-
10	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-	-0-
11	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	48	1	1016	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2787	-0-	-243	-0-	127	1	2657	2	Y	3	3	1	1
07	3131 X	2686	-0-	-445	-0-	122	1	2562	2	Y	2	2	1	1
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	129	1	2740	2	Y	2	3	1	-0-
09	2940 X	2738	-0-	-202	-0-	125	1	2609	2	Y	4	2	1	2
10	2976 X	2872	-0-	-104	-0-	129	1	2741	2	Y	2	2	1	2
11	2790 N	2531	-0-	-259	-0-	114	1	2413	2	Y	4	6	1	-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556														
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	105	1	2191	2	Y	3	2	1	1
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	111	1	2332	2	Y	1	1	1	1
08	2356 N	2251	-0-	-105	-0-	101	1	2147	2	Y	3	3	1	1
09	2280 N	2065	-0-	-215	-0-	94	1	1969	2	Y	2	2	1	1
10	2356 N	2181	-0-	-175	-0-	98	1	2081	2	Y	2	2	1	1
11	2190 N	1848	-0-	-342	-0-	83	1	1763	2	Y	2	3	1	-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619														
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	76	1	1596	2	Y	3	3	1	1
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	91	1	1908	2	Y	1	1	1	1
08	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	86	1	1818	2	Y	1	2	1	-0-
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	102	1	2161	2	Y	2	1	1	1
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	100	1	2125	2	Y	1	1	1	1
11	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	81	1	1711	2	Y	1	2	1	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526														
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	132	1	2764	2	Y	3	3	1	1
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	133	1	2797	2	Y	2	2	1	1
08	3038 X	2780	-0-	-258	-0-	125	1	2651	2	Y	4	4	1	1
09	2940 X	2824	-0-	-116	-0-	127	1	2694	2	Y	3	2	1	2
10	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	129	1	2750	2	Y	4	3	1	3
*11	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	130	1	2747	2	Y	4	7	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	115	1	2394	2	Y	1	1 1	-0-
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	136	1	2848	2	Y	2	1 1	1
08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	127	1	2683	2	Y	1	2 1	-0-
09	2520 N	2446	-0-	-74	-0-	111	1	2333	2	Y	2	1 1	1
10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	2	Y	-0-		1
11	2640 N	2564	-0-	-76	-0-	115	1	2449	2	Y	-0-	1 1	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

06	1080 N	43	-0-	-1037	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	164	1	3441	2	Y	6	6 1	1
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	157	1	3309	2	Y	5	5 1	1
08	4185 X	3623	-0-	-562	-0-	162	1	3455	2	Y	5	5 1	1
09	4050 X	3453	-0-	-597	-0-	157	1	3292	2	Y	4	3 1	2
10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	182	1	3874	2	Y	4	3 1	3
*11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	176	1	3735	2	Y	4	7 1	-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

06	2970 X	2066	-0-	-904	-0-	95	1	1970	2	Y	1	1 1	-0-
07	3069 X	2427	-0-	-642	-0-	110	1	2314	2	Y	3	2 1	1
08	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	136	1	2868	2	Y	4	4 1	1
09	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	132	1	2747	2	Y	7	4 1	4
10	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	124	1	2653	2	Y	3	4 1	3
*11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	118	1	2509	2	Y	4	7 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		150 N	62	-0-	-88	-0-	9 1	52 2	Y	1	1 1	-0-		
07		124 N	48	-0-	-76	-0-	1 9	8 1	Y	-0-		-0-		
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	8 1	40 2	Y	1	1 1	-0-		
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	8 1	44 2	Y	1	1 8	-0-		
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	1 9	17 1	Y	-0-		-0-		
*11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	17 1	28 1	Y	1	1 1	-0-		
							1 9	1 9						

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490														
06		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	141 1	2932 2	Y	1	2 1	-0-		
07		3193 X	3167	-0-	-26	-0-	1 9	144 1	Y	1	1 1	-0-		
08		3255 X	3175	-0-	-80	-0-	143 1	3030 2	Y	2	2 1	-0-		
09		3150 X	2936	-0-	-214	-0-	2 9	134 1	Y	2	1 1	1		
10		3255 X	2962	-0-	-293	-0-	133 1	2827 2	Y	2	2 1	1		
11		3060 X	2834	-0-	-226	-0-	2 9	128 1	Y	1	2 1	-0-		
							1 9	1 9						

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF. 10284 - 10648														
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	38 1	801 2	Y	-0-		-0-		
07		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	102 1	2142 2	Y	1	1 1	-0-		
08		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1 9	84 1	Y	-0-		-0-		
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	84 1	1786 2	Y	-0-		-0-		
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	58 1	1221 2	Y	-0-		-0-		
*11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	48 1	1033 2	Y	-0-		-0-		
							48 1	1023 2	Y	-0-		-0-		

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644														
06		3150 X	2829	-0-	-321	-0-	129 1	2683 2	Y	15	29 1	3		
07		3255 X	2856	-0-	-399	-0-	17 9	130 1	Y	1	1 1	3		
08		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	1 9	136 1	Y	2	2 1	3		
09		3120 X	2476	-0-	-644	-0-	2 9	112 1	Y	3	2 1	4		
10		3007 X	2321	-0-	-686	-0-	3 9	104 1	Y	4	3 1	5		
11		2940 X	2142	-0-	-798	-0-	4 9	96 1	Y	2	5 1	2		
							2 9	2 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	97	1	2027	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	107	1	2250	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	103	1	2179	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	2130 N	2041	-0-	-89	-0-	93	1	1947	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	2201 N	1979	-0-	-222	-0-	89	1	1889	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	2130 N	1904	-0-	-226	-0-	86	1	1816	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569														
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	103	1	2142	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	108	1	2271	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1	2332	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	2250 N	2168	-0-	-82	-0-	99	1	2066	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	119	1	2537	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	2370 N	2159	-0-	-211	-0-	97	1	2060	2	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553														
06	2220 N	1888	-0-	-332	-0-	86	1	1798	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
07	2356 N	1792	-0-	-564	-0-	81	1	1710	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	2046 N	1520	-0-	-526	-0-	69	1	1448	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	120	1	2500	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	112	1	2381	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
*11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	97	1	2080	2	Y	3	5	1	-0-
						3	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421														
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2430	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	2387 N	2381	-0-	-6	-0-	107	1	2274	2	Y	-0-	1	1	-0-
						2	9							
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	105	1	2190	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	2542 N	2166	-0-	-376	-0-	97	1	2068	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	2310 N	1632	-0-	-678	-0-	73	1	1557	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743																	
06		1230 N	1035	-0-	-195	-0-	47	1	987	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10		1085 N	936	-0-	-149	-0-	42	1	892	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11		3000 N	3514	-0-	514	514	159	1	3354	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608																	
06		2190 X	1636	-0-	-554	-0-	74	1	1558	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07		2263 X	1651	-0-	-612	-0-	75	1	1575	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	1882	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09		1620 N	1368	-0-	-252	-0-	62	1	1304	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11		1920 N	1626	-0-	-294	-0-	73	1	1552	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	2175	-0-	-75	-0-	100	1	2071	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
07	2325 N	2291	-0-	-34	-0-	104	1	2186	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	98	1	2065	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	118	1	2464	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
*11	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	114	1	2412	2	Y	3	5	1			-0-
						3	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

06	2490 X	1927	-0-	-563	-0-	88	1	1838	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	2573 X	2375	-0-	-198	-0-	108	1	2267	2	Y	-0-					-0-
08	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	118	1	2507	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	2460 X	2306	-0-	-154	-0-	105	1	2199	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
10	2387 X	2252	-0-	-135	-0-	101	1	2150	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2550 X	2022	-0-	-528	-0-	91	1	1930	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737																	
06		1230 N	1017	-0-	-213	-0-	46	1	970	2	Y	1	1	1			-0-
07		1240 N	1177	-0-	-63	-0-	53	1	1121	2	Y	3	3	1			-0-
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1191	2	Y	-0-					-0-
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-					-0-
11		1200 N	1092	-0-	-108	-0-	49	1	1042	2	Y	1	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424																	
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	Y	1	1	1			13
07		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	205	1	1170	2	Y	-0-					13
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	213	1	1188	2	Y	5					18
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	185	1	1018	2	Y	3					21
10		1240 N	1132	-0-	-108	-0-	174	1	956	2	Y	2	21	1			2
11		1200 N	932	-0-	-268	-0-	148	1	784	2	Y	-0-					2

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445																	
06		3000 X	2728	-0-	-272	-0-	125	1	2603	2	Y	-0-					-0-
07		3069 X	2947	-0-	-122	-0-	134	1	2813	2	Y	-0-					-0-
08		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	Y	1	1	1			-0-
09		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	128	1	2673	2	Y	1	1	1			-0-
10		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	124	1	2653	2	Y	1	1	1			-0-
*11		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	122	1	2583	2	Y	1	1	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663																	
06		2850 X	1932	-0-	-918	-0-	88	1	1838	2	Y	5	5	1			1
07		2387 N	1898	-0-	-489	-0-	86	1	1809	2	Y	3	2	1			2
08		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	101	1	2157	2	Y	3	4	1			1
09		3000 N	3111	-0-	111	111	141	1	2955	2	Y	14	8	1			7
10		3100 N	3497	-0-	397	508	156	1	3322	2	Y	17	13	1			11
*11		2692 N	2184	-0-	-508	-0-	98	1	2073	2	Y	12	23	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-		-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1347	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	68	1	1430	2	Y	-0-		-0-
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1285	2	Y	-0-		-0-
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	Y	-0-		-0-
*11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-		-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600														
06		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	98	1	2034	2	Y	-0-		-0-
07		2263 N	2142	-0-	-121	-0-	97	1	2045	2	Y	-0-		-0-
08		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	97	1	2052	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
09		2130 N	2089	-0-	-41	-0-	95	1	1993	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
10		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	98	1	2090	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
*11		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	96	1	2029	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475														
06		3090 X	2972	-0-	-118	-0-	594	1	2378	2	Y	-0-		45
07		3193 X	3021	-0-	-172	-0-	564	1	2457	2	Y	-0-		45
08		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	418	1	2592	2	Y	-0-		45
09		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	504	1	2671	2	Y	18		63
							20	9						
10		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	607	1	2917	2	Y	-0-		63
*11		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	526	1	2324	2	Y	-0-		63

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1500 N	1368	-0-	-132	-0-	63	1	1305	2	Y	-0-			-0-
07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	84	1	1771	2	Y	-0-			-0-
08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	79	1	1675	2	Y	1	1 1		-0-
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	75	1	1570	2	Y	1	1 1		-0-
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	80	1	1710	2	Y	-0-			-0-
*11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	73	1	1551	2	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374															
06		1740 N	1685	-0-	-55	-0-	249	1	1435	2	Y	1	1 1		13
07		1798 N	1709	-0-	-89	-0-	255	1	1454	2	Y	-0-			13
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	255	1	1426	2	Y	5			18
09		1590 N	1578	-0-	-12	-0-	242	1	1333	2	Y	3			21
10		1643 N	1591	-0-	-52	-0-	244	1	1345	2	Y	2	21 1		2
11		1590 N	1504	-0-	-86	-0-	240	1	1264	2	Y	-0-			2
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633															
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-			-0-
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	Y	-0-			-0-
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-			-0-
09		690 N	508	-0-	-182	-0-	23	1	485	2	Y	-0-			-0-
10		651 N	338	-0-	-313	-0-	15	1	323	2	Y	-0-			-0-
*11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	-0-			-0-
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	55	-0-	55	55	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

06	1980 N	1591	-0-	-389	-0-	73	1	1516	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1	1631	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	95	1	2001	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	86	1	1797	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	67	1	1432	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	1560 N	1274	-0-	-286	-0-	57	1	1215	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1283	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1470 N	1161	-0-	-309	-0-	53	1	1107	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	48	1	1015	2	Y	1			1
						1	9							
11	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	46	1	987	2	Y	-0-	1	1	-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	99	1	2072	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	103	1	2156	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	2232 N	1955	-0-	-277	-0-	88	1	1863	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	104	1	2183	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	106	1	2267	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
*11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	102	1	2160	2	Y	4	6	1	-0-
						4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1588	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	64	1	1351	2	Y	-0-			-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-			-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1301	2	Y	-0-			-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-			-0-
*11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

06	600 X	468	-0-	-132	-0-	21	1	447	2	Y	-0-			-0-
07	589 X	519	-0-	-70	-0-	23	1	496	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	324	-0-	-172	-0-	15	1	309	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	154	1	3211	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	145	1	3049	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	124	1	2613	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
09	3210 X	2723	-0-	-487	-0-	124	1	2595	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
10	3317 X	3091	-0-	-226	-0-	138	1	2951	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	3210 X	1922	-0-	-1288	-0-	87	1	1834	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	104	1	2173	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	107	1	2242	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
08	2449 N	2378	-0-	-71	-0-	107	1	2270	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2364	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	110	1	2332	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	2121	-0-	-489	-0-	97 1 3 9	2021 2	Y	3	3 1		1
07	2759 X	2269	-0-	-490	-0-	103 1 1 9	2165 2	Y	1	1 1		1
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	98 1 3 9	2082 2	Y	3	3 1		1
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	111 1 3 9	2315 2	Y	3	2 1		2
10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	116 1 2 9	2475 2	Y	2	2 1		2
*11	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	126 1 6 9	2690 2	Y	5	7 1		-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	123 1 9 9	2587 2	Y	8	7 1		2
07	2356 X	1903	-0-	-453	-0-	86 1 7 9	1810 2	Y	6	5 1		3
08	2728 X	1659	-0-	-1069	-0-	74 1 4 9	1581 2	Y	4	6 1		1
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	122 1 6 9	2567 2	Y	5	2 1		4
10	2728 X	2651	-0-	-77	-0-	119 1 7 9	2525 2	Y	6	6 1		4
*11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	166 1 12 9	3519 2	Y	11	14 1		1

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 10437 - 10702

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

06	2910 X	2881	-0-	-29	-0-	132 1 2 9	2747 2	Y	2	2 1		-0-
07	3038 X	2954	-0-	-84	-0-	134 1 2 9	2818 2	Y	2	1 1		1
08	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	135 1	2859 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	2670 N	2524	-0-	-146	-0-	115 1 2 9	2407 2	Y	2	1 1		1
10	2759 N	2360	-0-	-399	-0-	106 1 1 9	2253 2	Y	1	1 1		1
11	2670 N	2389	-0-	-281	-0-	108 1 1 9	2280 2	Y	1	2 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1575	-0-	-15	-0-	72	1	1502	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	72	1	1508	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1531	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
09	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	70	1	1477	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	1560 N	1444	-0-	-116	-0-	65	1	1375	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	125	1	2607	2	Y	3	2 1	6
						3	9						
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	127	1	2659	2	Y	4	1 1	9
						4	9						
08	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	130	1	2757	2	Y	2	2 1	9
						2	9						
09	2730 N	2658	-0-	-72	-0-	121	1	2534	2	Y	3	2 1	10
						3	9						
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	127	1	2712	2	Y	4	3 1	11
						4	9						
11	2790 N	2677	-0-	-113	-0-	120	1	2554	2	Y	3	6 1	8
						3	9						

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

06	2570 N	2375	-0-	-195	-0-	108	1	2250	2	Y	15	29 1	3
						17	9						
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	101	1	2114	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
08	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	104	1	2191	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
09	3180 X	2168	-0-	-1012	-0-	99	1	2068	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
10	3286 X	2205	-0-	-1081	-0-	99	1	2104	2	Y	2	1 1	4
						2	9						
11	2370 X	1840	-0-	-530	-0-	83	1	1756	2	Y	1	3 1	2
						1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	166	1	3466	2	Y	4	1
07	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	174	1	3659	2	Y	4	2
08	4123 X	3709	-0-	-414	-0-	167	1	3535	2	Y	6	1
09	3990 X	3568	-0-	-422	-0-	163	1	3397	2	Y	7	3
10	4123 X	3740	-0-	-383	-0-	167	1	3567	2	Y	5	4
*11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	168	1	3569	2	Y	6	-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498												
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	184	1	3837	2	Y	5	1
07	3441 X	2406	-0-	-1035	-0-	109	1	2295	2	Y	2	1
08	4247 X	2697	-0-	-1550	-0-	122	1	2571	2	Y	4	1
09	4110 X	2488	-0-	-1622	-0-	114	1	2372	2	Y	2	1
10	4247 X	2521	-0-	-1726	-0-	113	1	2407	2	Y	1	1
11	4020 X	2059	-0-	-1961	-0-	92	1	1965	2	Y	2	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436												
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	143	1	2989	2	Y	1	-0-
07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	147	1	3083	2	Y	3	1
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	147	1	3116	2	Y	1	-0-
09	3120 X	3118	-0-	-2	-0-	142	1	2974	2	Y	2	1
10	3224 X	3054	-0-	-170	-0-	137	1	2916	2	Y	1	1
11	3150 X	2881	-0-	-269	-0-	130	1	2750	2	Y	1	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3000 N	3536	-0-	536	536	162	1	3373	2	Y	1	-0-
07	3100 N	3658	-0-	558	1094	166	1	3490	2	Y	2	-0-
08	4679 X	3585	-0-	-1094	-0-	162	1	3422	2	Y	1	-0-
09	3540 X	3132	-0-	-408	-0-	142	1	2990	2	Y	-0-	-0-
10	3658 X	3119	-0-	-539	-0-	140	1	2978	2	Y	1	-0-
11	3540 X	2307	-0-	-1233	-0-	104	1	2202	2	Y	1	-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606												
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-	-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450												
06	3840 X	3637	-0-	-203	-0-	166	1	3469	2	Y	2	-0-
07	3844 X	3692	-0-	-152	-0-	168	1	3521	2	Y	3	1
08	3844 X	3796	-0-	-48	-0-	171	1	3624	2	Y	1	-0-
09	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	171	1	3588	2	Y	2	1
10	3844 X	3819	-0-	-25	-0-	171	1	3647	2	Y	1	1
11	3660 X	3519	-0-	-141	-0-	158	1	3359	2	Y	2	-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640												
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-	-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	2	Y	2	-0-
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	2	Y	-0-	-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-	-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	59	1	1248	2	Y	-0-	-0-
*11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	2	Y	1	-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	32	-0-	32	38	1	1	31	2	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	72	-0-	72	110	3	1	69	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	879	-0-	-81	-0-	40	1	839	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	961 N	886	-0-	-75	-0-	40	1	846	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	870 N	806	-0-	-64	-0-	37	1	769	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	899 N	817	-0-	-82	-0-	37	1	780	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	36	1	765	2	Y	-0-	-0-	-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	Y	1	1 1	-0-
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	87	1	1818	2	Y	2	1 1	1
08	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	81	1	1711	2	Y	1	2 1	-0-
09	1800 N	1699	-0-	-101	-0-	77	1	1620	2	Y	2	1 1	1
10	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	83	1	1772	2	Y	1	1 1	1
*11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1848	2	Y	2	3 1	-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

06	2640 X	2566	-0-	-74	-0-	117	1	2448	2	Y	1	1 1	-0-
07	2728 X	2528	-0-	-200	-0-	115	1	2411	2	Y	2	1 1	1
08	2728 N	2574	-0-	-154	-0-	116	1	2457	2	Y	1	2 1	-0-
09	2550 N	2416	-0-	-134	-0-	110	1	2303	2	Y	3	2 1	1
10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	117	1	2503	2	Y	3	2 1	2
11	2490 N	2151	-0-	-339	-0-	96	1	2051	2	Y	4	6 1	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	122	1	2595	2	Y	1	1 1	-0-
07	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2550 N	1219	-0-	-1331	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1108	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	836	-0-	-454	-0-	38	1	798	2	Y	-0-	-0-	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2036	2	Y	4	4 1	1
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	110	1	2315	2	Y	4	3 1	2
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	109	1	2306	2	Y	2	4 1	-0-
09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	106	1	2217	2	Y	4	1 1	3
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	113	1	2412	2	Y	4	4 1	3
11	2340 N	2038	-0-	-302	-0-	91	1	1940	2	Y	6	9 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490 N	2327	-0-	-163	-0-	106	1	2217	2	Y	4	4	1	1
07	2635 N	2432	-0-	-203	-0-	110	1	2318	2	Y	4	3	1	2
08	2604 N	2595	-0-	-9	-0-	117	1	2476	2	Y	2	4	1	-0-
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	110	1	2302	2	Y	4	1	1	3
10	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	107	1	2279	2	Y	4	4	1	3
11	2520 N	2476	-0-	-44	-0-	111	1	2359	2	Y	5	8	1	-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618														
06	2857 X	2634	-0-	-223	-0-	309	1	2323	2	Y	2	2	1	3
07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	354	1	2816	2	Y	2	2	1	3
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	336	1	2658	2	Y	2	2	1	3
09	2940 X	2325	-0-	-615	-0-	262	1	2062	2	Y	1	1	1	3
10	3131 X	2595	-0-	-536	-0-	293	1	2300	2	Y	2	1	1	4
11	3030 X	2799	-0-	-231	-0-	316	1	2474	2	Y	8	9	1	3

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568														
06	3000 N	3173	-0-	173	173	145	1	3022	2	Y	5	5	1	1
07	3100 N	2971	-0-	-129	44	135	1	2829	2	Y	6	5	1	2
08	2751 X	2707	-0-	-44	-0-	122	1	2581	2	Y	4	5	1	1
09	3180 X	2391	-0-	-789	-0-	109	1	2276	2	Y	5	4	1	2
10	3286 X	2485	-0-	-801	-0-	111	1	2371	2	Y	3	2	1	3
11	3180 X	2464	-0-	-716	-0-	111	1	2349	2	Y	4	7	1	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444														
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	110	1	2296	2	Y	1	1	1	-0-
07	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	106	1	2232	2	Y	1	1	1	-0-
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	106	1	2242	2	Y	1	1	1	-0-
09	2400 N	2257	-0-	-143	-0-	103	1	2154	2	Y	-0-			-0-
10	2325 N	2322	-0-	-3	-0-	104	1	2217	2	Y	1			1
11	2280 N	2207	-0-	-73	-0-	99	1	2108	2	Y	-0-	1	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	129	1	2690	2	Y	2	-0-
07	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	133	1	2790	2	Y	2	-0-
08	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	131	1	2779	2	Y	2	-0-
09	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	130	1	2751	2	Y	2	1
10	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	131	1	2785	2	Y	1	1
11	2790 N	2247	-0-	-543	-0-	101	1	2143	2	Y	3	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462												
06	3390 X	3389	-0-	-1	-0-	155	1	3231	2	Y	3	1
07	3503 X	3469	-0-	-34	-0-	158	1	3309	2	Y	2	1
08	3658 X	3442	-0-	-216	-0-	155	1	3286	2	Y	1	-0-
09	3510 X	3087	-0-	-423	-0-	141	1	2944	2	Y	2	1
10	3534 X	3443	-0-	-91	-0-	154	1	3287	2	Y	2	1
11	3390 X	3317	-0-	-73	-0-	149	1	3165	2	Y	3	-0-

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706												
06	2010 X	2007	-0-	-3	-0-	92	1	1907	2	Y	7	2
07	2077 X	1938	-0-	-139	-0-	88	1	1844	2	Y	5	2
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	Y	4	1
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	105	1	2198	2	Y	6	3
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	93	1	1976	2	Y	2	3
*11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	97	1	2049	2	Y	4	-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	102	1	2134 2	Y	9	6 1	3
07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	10	9	2017 2	Y	1	1 1	3
08		2201 N	2095	-0-	-106	-0-	96	1	2000 2	Y	1	4 1	-0-
09		2250 N	1981	-0-	-269	-0-	1	9	1890 2	Y	1	1 1	-0-
10		2108 N	2026	-0-	-82	-0-	90	1	1934 2	Y	1		1
11		2040 N	1976	-0-	-64	-0-	91	1	1886 2	Y	1	2 1	-0-
							1	9					
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568													
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1494 2	Y	1	1 1	-0-
07		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1	9	1487 2	Y	-0-		-0-
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	71	1	1539 2	Y	1	1 1	-0-
09		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	73	1	1427 2	Y	1	1 1	-0-
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1	9	1527 2	Y	2	1 1	1
*11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	72	1	1462 2	Y	-0-	1 1	-0-
							2	9					
							69	1					
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	118	1	2456	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	121	1	2546	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
09	2700 X	2561	-0-	-139	-0-	117	1	2440	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
10	2790 X	2656	-0-	-134	-0-	119	1	2533	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
11	2580 X	2479	-0-	-101	-0-	111	1	2364	2	Y	4	7	1			-0-
						4	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

06	3240 X	3103	-0-	-137	-0-	142	1	2960	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	3379 X	2922	-0-	-457	-0-	133	1	2787	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	130	1	2761	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	158	1	3317	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	160	1	3405	2	Y	-0-					1
*11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	154	1	3274	2	Y	6	7	1			-0-
						7	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

06	480 N	451	-0-	-29	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	59 1	1238 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	60 1	1265 2	Y	2	1	1		1
							2 9							
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	56 1	1186 2	Y	1	2	1		-0-
							1 9							
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	60 1	1256 2	Y	3	2	1		1
							3 9							
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	61 1	1309 2	Y	1	1	1		1
							1 9							
11		1200 N	1176	-0-	-24	-0-	53 1	1121 2	Y	2	3	1		-0-
							2 9							
BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654														
06		2460 N	2251	-0-	-209	-0-	103 1	2147 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
07		2356 N	2219	-0-	-137	-0-	101 1	2116 2	Y	2	1	1		1
							2 9							
08		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	89 1	1877 2	Y	-0-	1	1		-0-
							4 9							
09		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	106 1	2228 2	Y	4	3	1		1
							4 9							
10		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	114 1	2429 2	Y	3	2	1		2
							3 9							
*11		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	102 1	2169 2	Y	3	5	1		-0-
							3 9							
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542														
06		3210 X	2947	-0-	-263	-0-	135 1	2806 2	Y	5	5	1		122
							6 9							
07		3379 X	2808	-0-	-571	-0-	128 1	2679 2	Y	1	1	1		122
							1 9							
08		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	118 1	2502 2	Y	6	7	1		121
							7 9							
09		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	131 1	2746 2	Y	-0-				121
10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	132 1	2814 2	Y	-0-				121
*11		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	124 1	2634 2	Y	1	1	1		121
							1 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	2322	-0-	-558	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-			-0-
07	2976 X	2400	-0-	-576	-0-	109	1	2291	2	Y	-0-			-0-
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2305	2	Y	-0-			-0-
09	2190 X	2125	-0-	-65	-0-	97	1	2028	2	Y	-0-			-0-
10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	104	1	2207	2	Y	-0-			-0-
11	2190 X	2159	-0-	-31	-0-	97	1	2061	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	126	1	2622	2	Y	16	30	1	3
						18	9							
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	125	1	2623	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	123	1	2604	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
09	2760 N	2586	-0-	-174	-0-	118	1	2465	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
10	2759 N	2751	-0-	-8	-0-	123	1	2626	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
11	2640 N	2450	-0-	-190	-0-	110	1	2338	2	Y	2	4	1	2
						2	9							

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	149	1	1373	2	Y	-0-			38
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	149	1	1484	2	Y	-0-			38
08	2015 N	1793	-0-	-222	-0-	168	1	1625	2	Y	-0-			38
09	1530 N	528	-0-	-1002	-0-	196	1	332	2	Y	-0-			38
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	225	1	2172	2	Y	-0-			38
11	1740 N	1043	-0-	-697	-0-	106	1	937	2	Y	-0-			38

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	168	1	1288	2	Y	-0-			27
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	136	1	1109	2	Y	-0-			27
08	1023 N	923	-0-	-100	-0-	107	1	816	2	Y	-0-	27	1	-0-
09	990 N	179	-0-	-811	-0-	71	1	108	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	906	-0-	-117	-0-	92	1	814	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	858	-0-	-42	-0-	111	1	747	2	Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	272	1	1572	2	Y	1			13
						1	9							
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	289	1	1649	2	Y	-0-			13
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	287	1	1605	2	Y	5			18
						6	9							
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	281	1	1549	2	Y	3			21
						3	9							
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	291	1	1618	2	Y	2	21	1	2
						2	9							
11	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	287	1	1518	2	Y	-0-			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	99	1	2068	2	Y	14	28	1	3
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	101	1	2113	2	Y	1	1	1	3
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	101	1	2139	2	Y	1	1	1	3
09	2190 N	2109	-0-	-81	-0-	96	1	2011	2	Y	2	1	1	4
10	2201 N	2121	-0-	-80	-0-	95	1	2024	2	Y	2	2	1	4
11	2160 N	2052	-0-	-108	-0-	92	1	1958	2	Y	2	4	1	2

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668														
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	89	1	1862	2	Y	4	4	1	1
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	100	1	2101	2	Y	2	2	1	1
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	97	1	2059	2	Y	3	3	1	1
09	1950 N	1865	-0-	-85	-0-	85	1	1777	2	Y	3	2	1	2
10	2170 N	1795	-0-	-375	-0-	80	1	1713	2	Y	2	2	1	2
11	2100 N	1394	-0-	-706	-0-	62	1	1328	2	Y	4	6	1	-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640														
06	2700 X	2298	-0-	-402	-0-	105	1	2187	2	Y	5	5	1	1
07	2759 X	2400	-0-	-359	-0-	109	1	2287	2	Y	4	3	1	2
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2339	2	Y	3	4	1	1
09	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	108	1	2259	2	Y	5	3	1	3
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	108	1	2301	2	Y	6	5	1	4
*11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	101	1	2149	2	Y	5	9	1	-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684														
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	117	1	2431	2	Y	14	26	1	3
07	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	118	1	2468	2	Y	1	1	1	3
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	117	1	2471	2	Y	3	3	1	3
09	2550 N	2468	-0-	-82	-0-	112	1	2355	2	Y	1	1	1	3
10	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	115	1	2445	2	Y	2	1	1	4
11	2520 N	2221	-0-	-299	-0-	100	1	2120	2	Y	1	3	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3488	-0-	488	488	160	1	3326	2	Y	2	1	1	1
07	3100 N	2921	-0-	-179	309	133	1	2786	2	Y	2	2	1	1
08	3454 X	3145	-0-	-309	-0-	142	1	3001	2	Y	2	3	1	-0-
09	3480 X	2464	-0-	-1016	-0-	113	1	2349	2	Y	2	1	1	1
10	3596 X	3111	-0-	-485	-0-	139	1	2971	2	Y	1	1	1	1
11	3480 X	2827	-0-	-653	-0-	127	1	2699	2	Y	1	2	1	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732														
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	2	Y	-0-			-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-			-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	872	2	Y	1	1	1	-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	2	2	1	-0-
10	992 N	801	-0-	-191	-0-	36	1	763	2	Y	2	1	1	1
11	870 N	809	-0-	-61	-0-	36	1	771	2	Y	2	3	1	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704														
06	14B2 EXT	3452	-0-	3452	3452	155	1	3297	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	4465	-0-	4465	7917	203	1	4259	2	Y	3	1	1	2
08	11496 X	3579	-0-	-7917	-0-	162	1	3413	2	Y	4	5	1	1
09	3450 X	2656	-0-	-794	-0-	120	1	2534	2	Y	2	2	1	1
10	4464 X	2528	-0-	-1936	-0-	113	1	2411	2	Y	4	2	1	3
11	4320 X	2361	-0-	-1959	-0-	106	1	2251	2	Y	4	7	1	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746														
06	63 X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	134	1	2790	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	138	1	2888	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	137	1	2899	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
09	2910 X	2446	-0-	-464	-0-	110	1	2334	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	3038 X	2357	-0-	-681	-0-	106	1	2249	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
11	2940 X	2293	-0-	-647	-0-	103	1	2187	2	Y	3	5	1	-0-
						3	9							

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738														
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	2	Y	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	17	1	360	2	Y	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	16	1	337	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840														
06	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	87	1	1813	2	Y	-0-			-0-
07	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	114	-0-	-971	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			-0-
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734														
06	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	80	1	1679	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	135	1	2845	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	132	1	2793	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	114	1	2380	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	135	1	2888	2	Y	6	3	1	5
						7	9							
11	2880 X	2530	-0-	-350	-0-	113	1	2408	2	Y	8	13	1	-0-
						9	9							

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467														
06	2340 N	2214	-0-	-126	-0-	253	1	1961	2	Y	-0-			95
07	2201 N	1980	-0-	-221	-0-	215	1	1765	2	Y	-0-			95
08	2635 N	1898	-0-	-737	-0-	218	1	1660	2	Y	18	95	1	18
						20	9							
09	2220 N	333	-0-	-1887	-0-	133	1	200	2	Y	-0-			18
10	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	184	1	1630	2	Y	-0-			18
11	1830 N	1577	-0-	-253	-0-	202	1	1375	2	Y	-0-			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558															
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	146	1	3047	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	143	1	3001	2	Y	-0-			-0-
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	144	1	3051	2	Y	-0-			-0-
09	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	134	1	2809	2	Y	-0-			-0-
10	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	135	1	2871	2	Y	-0-			-0-
11	3180	X	2696	-0-	-484	-0-	121	1	2574	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566															
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	115	1	2405	2	Y	9	8	1	2
							10	9							
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	116	1	2442	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	114	1	2416	2	Y	4	5	1	1
							4	9							
09	2520	X	2492	-0-	-28	-0-	113	1	2373	2	Y	5	4	1	2
							6	9							
10	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	115	1	2449	2	Y	8	5	1	5
							9	9							
11	2520	X	2275	-0-	-245	-0-	102	1	2166	2	Y	6	11	1	-0-
							7	9							

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	380	-0-	380	380	17	1	363	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	309	-0-	309	689	14	1	295	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2550 X	2013	-0-	-537	-0-	91 1	1919 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
07	2480 X	1601	-0-	-879	-0-	73 1	1526 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	42 1	889 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
09	1830 N	793	-0-	-1037	-0-	36 1	755 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
10	1612 N	654	-0-	-958	-0-	29 1	625 2	Y	-0-			-0-
11	900 N	670	-0-	-230	-0-	31 1	638 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722												
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	40 1	842 2	Y	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	43 1	905 2	Y	1			1
						1 9						
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	38 1	812 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	870 N	866	-0-	-4	-0-	40 1	826 2	Y	-0-			-0-
10	961 N	856	-0-	-105	-0-	38 1	818 2	Y	-0-			-0-
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37 1	778 2	Y	-0-			-0-
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453												
06	2520 N	2495	-0-	-25	-0-	368 1	2126 2	Y	1	1 1		13
						1 9						
07	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	382 1	2181 2	Y	-0-			13
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	392 1	2187 2	Y	5			18
						6 9						
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	393 1	2166 2	Y	3			21
						3 9						
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	391 1	2190 2	Y	2	21 1		2
						2 9						
11	2490 N	2482	-0-	-8	-0-	396 1	2086 2	Y	-0-			2
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645												
06	300 X	106	-0-	-194	-0-	5 1	101 2	Y	-0-			-0-
07	186 X	80	-0-	-106	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	3 1	72 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	117			117
						129 9						
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	Y	87	172 1		32
						96 9						
*11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	58 1	1239 2	Y	319	169 1		182
						351 9						
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556												
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	321 1	2470 2	Y	-0-			42
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	379 1	2998 2	Y	-0-			42
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	404 1	3019 2	Y	-0-			42
09	2850 X	707	-0-	-2143	-0-	273 1	434 2	Y	-0-			42
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	363 1	3271 2	Y	-0-			42
11	2850 X	2288	-0-	-562	-0-	288 1	2000 2	Y	-0-			42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	135	1	2815	2	Y	1	1	1	-0-
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	141	1	2964	2	Y	2	1	1	1
08	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	142	1	3003	2	Y	2	3	1	-0-
09	3210 X	2988	-0-	-222	-0-	136	1	2850	2	Y	2	1	1	1
10	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	135	1	2869	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	3060 X	3015	-0-	-45	-0-	136	1	2878	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639														
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958														
06	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1679	2	Y	1	1	1	-0-
07	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-			-0-
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	90	1	1894	2	Y	1	1	1	-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1	1512	2	Y	-0-			-0-
10	1550 X	1138	-0-	-412	-0-	51	1	1087	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	986	-0-	-514	-0-	44	1	941	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076														
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2047					Y	-0-			-0-
07	2119 X	72	-0-	-2047	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06		14B2 EXT	102	-0-	102	1374	5 1	97 2	Y	-0-	-0-
07		1481 X	107	-0-	-1374	-0-	5 1	102 2	Y	-0-	-0-
08		496 N	170	-0-	-326	-0-	8 1	162 2	Y	-0-	-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	81 2	Y	-0-	-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	-0-	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977											
06		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	72 1	1492 2	Y	-0-	-0-
07		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	78 1	1638 2	Y	1 8	-0-
							1 9				
08		2139 X	1482	-0-	-657	-0-	67 1	1415 2	Y	-0-	-0-
09		2070 X	1673	-0-	-397	-0-	76 1	1597 2	Y	-0-	-0-
10		2139 X	1516	-0-	-623	-0-	68 1	1448 2	Y	-0-	-0-
11		1650 X	1316	-0-	-334	-0-	59 1	1257 2	Y	-0-	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758											
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	76 1	1590 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
07	2480 X	1768	-0-	-712	-0-	80 1	1688 2	Y	-0-		-0-	
08	2480 X	2170	-0-	-310	-0-	98 1	2071 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
09	2100 X	1719	-0-	-381	-0-	78 1	1640 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
10	1767 X	1559	-0-	-208	-0-	70 1	1487 2	Y	2	1 1	1	
						2 9						
11	2100 X	1795	-0-	-305	-0-	81 1	1713 2	Y	1	2 1	-0-	
						1 9						
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600												
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	31 1	655 2	Y	-0-		-0-	
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	29 1	619 2	Y	-0-		-0-	
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	51 1	1088 2	Y	-0-		-0-	
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	59 1	1238 2	Y	4	1 1	3	
						4 9						
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	66 1	1406 2	Y	6	6 1	3	
						7 9						
*11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	68 1	1449 2	Y	6	9 1	-0-	
						7 9						
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377												
06	8022 X	3725	-0-	-4297	-0-	550 1	3175 2	Y	-0-		-0-	
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	559 1	3188 2	Y	-0-		-0-	
08	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	553 1	3089 2	Y	-0-		-0-	
09	3600 X	3477	-0-	-123	-0-	534 1	2943 2	Y	-0-		-0-	
10	3720 X	3469	-0-	-251	-0-	612 1	2857 2	Y	-0-		-0-	
11	3600 X	3425	-0-	-175	-0-	546 1	2879 2	Y	-0-		-0-	
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577												
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	144 1	2995 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	146 1	3075 2	Y	2	1 1	1	
						2 9						
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	137 1	2890 2	Y	1	2 1	-0-	
						1 9						
09	3000 X	2953	-0-	-47	-0-	135 1	2815 2	Y	3	2 1	1	
						3 9						
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	142 1	3029 2	Y	2	2 1	1	
						2 9						
*11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	136 1	2895 2	Y	1	2 1	-0-	
						1 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890													
TOON GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	220891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10434 - 10650					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	220978	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9482 - 10615	
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	186	1	3869	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
07	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	189	1	3962	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	173	1	3666	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	191	1	3996	2	Y	5	3 1	3
						6	9						
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	193	1	4104	2	Y	5	4 1	4
						6	9						
*11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	183	1	3880	2	Y	5	9 1	-0-
						6	9						

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	221199	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9183 - 10601	
06	3240 X	2941	-0-	-299	-0-	134	1	2803	2	Y	4	4 1	45
						4	9						
07	3255 X	2941	-0-	-314	-0-	134	1	2805	2	Y	2	1 1	46
						2	9						
08	3255 X	2988	-0-	-267	-0-	135	1	2850	2	Y	3	4 1	45
						3	9						
09	3030 X	2872	-0-	-158	-0-	131	1	2738	2	Y	3	2 1	46
						3	9						
10	3131 X	2942	-0-	-189	-0-	132	1	2807	2	Y	3	2 1	47
						3	9						
11	2940 X	2891	-0-	-49	-0-	129	1	2736	2	Y	24	4 1	67
						26	9						

BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	221535	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9550 - 10554	
06	2700 N	2272	-0-	-428	-0-	104	1	2165	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
07	2635 N	2242	-0-	-393	-0-	102	1	2139	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	102	1	2160	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
09	2280 N	2159	-0-	-121	-0-	98	1	2059	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	103	1	2203	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
11	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	93	1	1972	2	Y	4	6 1	-0-
						4	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-			-0-
08	2129 X	1909	-0-	-220	-0-	84	1	1825	2	Y	-0-			-0-
09	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	1860 X	1081	-0-	-779	-0-	49	1	1030	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

06	2040 N	1665	-0-	-375	-0-	76	1	1588	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1984 N	1555	-0-	-429	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-			-0-
08	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	85	1	1807	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	87	1	1852	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	81	1	1718	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

06	2430 X	2256	-0-	-174	-0-	351	1	1888	2	Y	15	12	1	4
						17	9							
07	2418 X	2279	-0-	-139	-0-	364	1	1906	2	Y	8	6	1	6
						9	9							
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	372	1	1841	2	Y	2	7	1	1
						2	9							
09	2250 N	2176	-0-	-74	-0-	352	1	1820	2	Y	4	2	1	3
						4	9							
10	2294 N	2201	-0-	-93	-0-	356	1	1838	2	Y	6	4	1	5
						7	9							
11	2130 N	2116	-0-	-14	-0-	332	1	1775	2	Y	8	13	1	-0-
						9	9							

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

06	14B2 EXT	42	-0-	42	843	9	1	33	2	N	-0-			33
07	1371 X	528	-0-	-843	-0-	73	1	455	2	N	-0-			33
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	196	1	1952	2	N	-0-			33
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	154	1	914	2	N	-0-			33
10	527 N	473	-0-	-54	-0-	83	1	390	2	N	-0-			33
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	86	1	448	2	N	-0-			33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

06	3240 X	2086	-0-	-1154	-0-	95	1	1989	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	3007 X	2183	-0-	-824	-0-	99	1	2083	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	98	1	2077	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	2400 X	2045	-0-	-355	-0-	93	1	1952	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2170 N	2139	-0-	-31	-0-	96	1	2043	2	Y	-0-			-0-
11	2100 N	2070	-0-	-30	-0-	93	1	1975	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	171	1	3565	2	Y	9	5
07	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	173	1	3625	2	Y	6	5
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	169	1	3570	2	Y	7	7
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	174	1	3689	2	Y	8	5
10	3875 X	3763	-0-	-112	-0-	168	1	3587	2	Y	7	6
11	3750 X	3475	-0-	-275	-0-	156	1	3310	2	Y	8	3

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609												
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	2	Y	-0-	-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664												
06	2100 N	2026	-0-	-74	-0-	92	1	1925	2	Y	8	2
07	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	91	1	1919	2	Y	3	2
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	95	1	2010	2	Y	4	1
09	2010 N	2005	-0-	-5	-0-	91	1	1910	2	Y	4	2
10	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	89	1	1897	2	Y	2	2
11	2040 N	1944	-0-	-96	-0-	87	1	1851	2	Y	5	-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352												
06	3270 X	3198	-0-	-72	-0-	146	1	3050	2	Y	2	-0-
07	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	146	1	3076	2	Y	3	1
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	137	1	2899	2	Y	2	1
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	133	1	2780	2	Y	2	2
10	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	136	1	2902	2	Y	1	1
*11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	135	1	2861	2	Y	3	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2760 X	2712	-0-	-48	-0-	124	1	2582	2	Y	5	5	1		2
07	2852 X	2525	-0-	-327	-0-	115	1	2409	2	Y	1	2	1		1
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	137	1	2894	2	Y	8	9	1		-0-
09	2910 X	2887	-0-	-23	-0-	131	1	2748	2	Y	7	6	1		1
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	138	1	2935	2	Y	7	3	1		5
*11	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	135	1	2855	2	Y	3	8	1		-0-

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	97	1	740	2	Y	-0-				44
07	868 N	773	-0-	-95	-0-	85	1	688	2	Y	-0-				44
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	84	1	636	2	Y	-0-	44	1		-0-
09	690 N	103	-0-	-587	-0-	41	1	62	2	Y	-0-				-0-
10	713 N	625	-0-	-88	-0-	62	1	563	2	Y	-0-				-0-
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	82	1	560	2	Y	-0-				-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

06	2190 N	2060	-0-	-130	-0-	94	1	1960	2	Y	5	5	1		1
07	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	94	1	1974	2	Y	-0-				1
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	96	1	2025	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	95	1	1996	2	Y	2				2
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	95	1	2015	2	Y	4	3	1		3
*11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	84	1	1780	2	Y	4	7	1		-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	97	1	2014	2	Y	3	3	1		1
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1	2082	2	Y	2	1	1		2
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	95	1	2007	2	Y	2	4	1		-0-
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	96	1	2011	2	Y	5	4	1		1
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	97	1	2069	2	Y	4	1	1		4
11	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	90	1	1906	2	Y	3	7	1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	74	1	1547	2	Y	6	6	1	2
07	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	74	9	1556	2	Y	4	4	1	2
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	82	1	1742	2	Y	4	5	1	1
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	80	1	1683	2	Y	5	3	1	3
10	1643 N	153	-0-	-1490	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	1	1	2
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445														
06	2970 N	2830	-0-	-140	-0-	129	1	2697	2	Y	4	3	1	1
07	2945 X	2886	-0-	-59	-0-	131	1	2753	2	Y	2	2	1	1
08	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	133	1	2810	2	Y	4	4	1	1
09	3000 X	2814	-0-	-186	-0-	128	1	2682	2	Y	4	3	1	2
10	3100 X	2810	-0-	-290	-0-	126	1	2682	2	Y	2	2	1	2
11	2850 X	2664	-0-	-186	-0-	120	1	2540	2	Y	4	6	1	-0-
TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562														
06	2760 X	2288	-0-	-472	-0-	105	1	2180	2	Y	3	3	1	1
07	2666 X	2514	-0-	-152	-0-	114	1	2398	2	Y	2	2	1	1
08	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	124	1	2624	2	Y	4	4	1	1
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2462	2	Y	3	2	1	2
10	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	135	1	2871	2	Y	4	3	1	3
*11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	126	1	2669	2	Y	4	7	1	-0-
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627														
06	3270 X	2819	-0-	-451	-0-	129	1	2684	2	Y	5	5	1	45
07	3255 X	2943	-0-	-312	-0-	134	1	2807	2	Y	2	1	1	46
08	3255 X	2919	-0-	-336	-0-	131	1	2784	2	Y	4	5	1	45
09	3030 X	2840	-0-	-190	-0-	130	1	2707	2	Y	3	2	1	46
10	3131 X	2828	-0-	-303	-0-	127	1	2697	2	Y	4	2	1	48
11	2850 X	2651	-0-	-199	-0-	118	1	2508	2	Y	23	4	1	67

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	25440 X	22928	-0-	-2512	-0-	1039	1	21677	2	Y	193	208	1	197
07	25916 X	23296	-0-	-2620	-0-	212	9	1050	1	Y	172	196	1	173
08	23113 X	23113	-0-	-0-	-0-	189	9	1034	1	Y	171	32	1	312
09	23520 X	21579	-0-	-1941	-0-	188	9	972	1	Y	200	355	1	157
10	24304 X	21331	-0-	-2973	-0-	220	9	947	1	Y	182	192	1	147
11	22920 X	20254	-0-	-2666	-0-	200	9	902	1	Y	197	226	1	118
						217	9							
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846														
06	21330 X	18079	-0-	-3251	-0-	826	1	17229	2	Y	22	21	1	5
07	21731 X	18020	-0-	-3711	-0-	24	9	818	1	Y	16	13	1	8
08	17968 X	17968	-0-	-0-	-0-	18	9	810	1	Y	17	21	1	4
09	18900 X	17424	-0-	-1476	-0-	19	9	793	1	Y	18	12	1	10
10	19499 X	17792	-0-	-1707	-0-	20	9	797	1	Y	16	13	1	13
11	18090 X	16991	-0-	-1099	-0-	18	9	764	1	Y	23	34	1	2
						25	9							
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140														
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601														
06	1440 N	1211	-0-	-229	-0-	1211	2			N	-0-			62
07	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			N	-0-			62
08	1426 N	1216	-0-	-210	-0-	1205	2	11	9	N	10			72
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	N	2			74
10	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1284	2	12	9	N	11			85
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1262	2	19	9	N	17			102
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595														
06	1050 N	807	-0-	-243	-0-	807	2			N	-0-			128
07	992 N	870	-0-	-122	-0-	868	2	2	9	N	2			130
08	992 N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-			130
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8			138
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	856	2	13	9	N	12			150
*11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2			152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143											
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	789 1	2388 2	N	1	1 8	65
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	817 1	2384 2	N	1	1 8	65
08	2325 X	2069	-0-	-256	-0-	553 1	1516 2	N	-0-		65
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	801 1	2292 2	N	-0-		65
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	806 1	2558 2	N	-0-		65
*11	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	817 1	2887 2	N	-0-		65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772											
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		110
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2		N	-0-		110
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2		N	-0-		110
09	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 2		N	-0-		110
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2		N	-0-		110
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42 7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721											
06	1170 N	523	-0-	-647	-0-	95 1	428 2	N	-0-		174
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	172 1	813 2	N	21	168 1	27
08	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	218 1	824 2	N	5		32
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	281 1	859 2	N	-0-		32
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		32
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		32

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395											
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	122 1	531 2	Y	-0-		-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	152 1	623 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	227	-0-	-145	-0-	40 1	187 2	Y	-0-		-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	116 1	519 2	Y	-0-		-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	181 1	781 2	Y	-0-		-0-
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	149 1	696 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	272	1	836	2	Y	-0-			24
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	289	1	878	2	Y	-0-			24
08	1333 X	1323	-0-	-10	-0-	282	1	924	2	Y	106	89	1	41
09	1200 X	1143	-0-	-57	-0-	117	9	271	1	Y	-0-			41
10	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	281	1	903	2	Y	-0-			41
11	1290 X	1134	-0-	-156	-0-	285	1	849	2	Y	-0-			41

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712														
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	130	1	710	2	Y	-0-			23
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	116	1	674	2	Y	1	1	8	23
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	131	1	713	2	Y	1	1	8	23
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	119	1	649	2	Y	-0-			23
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	132	1	727	2	Y	-0-			23
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	113	1	724	2	Y	-0-			23

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345														
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	162	1	2550	2	Y	2	2	8	96
07	2139 X	2068	-0-	-71	-0-	126	1	1941	2	Y	1	1	8	96
08	2604 N	1986	-0-	-618	-0-	121	1	1813	2	Y	47			143
09	2700 N	1761	-0-	-939	-0-	111	1	1647	2	Y	3	1	8	145
10	2077 N	1757	-0-	-320	-0-	124	1	1632	2	Y	1	1	8	145
11	1920 N	1655	-0-	-265	-0-	116	1	1536	2	Y	3	3	8	145

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738														
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			33
07	806 N	434	-0-	-372	-0-	390	2	44	9	N	40			73
08	651 N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-			73
09	960 N	345	-0-	-615	-0-	345	2			N	-0-			73
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-			73
11	330 N	118	-0-	-212	-0-	118	2			N	-0-			73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	171	1	2562	2	N	-0-		124
07	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	183	1	2582	2	N	-0-		124
08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	181	1	2720	2	N	1	1 8	124
09	3000 N	4424	-0-	1424	1424	283	1	4141	2	N	-0-		124
10	3100 N	2338	-0-	-762	662	156	1	2182	2	N	-0-		124
11	2490 N	1557	-0-	-933	-0-	103	1	1454	2	N	-0-		124

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
09	T. A.	205	-0-	205	205	71	1	134	2	Y	-0-		8
*10	205	-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-		8
*11	205	-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-		8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		169

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824													
06	480 X	419	-0-	-61	-0-	101	1	312	2	Y	5		73
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	125	1	379	2	Y	17		90
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	126	1	412	2	Y	42	91 1	41
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	116	1	375	2	Y	7		48
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	113	1	365	2	Y	21		69
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	109	1	325	2	Y	20		89

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752													
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	299	1	1626	2	Y	-0-		-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	298	1	1736	2	Y	-0-		-0-
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	306	1	1672	2	Y	-0-		-0-
09	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	284	1	1544	2	Y	-0-		-0-
10	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	303	1	1676	2	Y	-0-		-0-
*11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	291	1	1869	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	123	1	1938	2	Y	7 8	-0-
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	126	1	1948	2	Y	3 8	-0-
08	2976 X	1630	-0-	-1346	-0-	99	1	1486	2	Y	41 8	40
09	2880 X	1538	-0-	-1342	-0-	97	1	1440	2	Y	1 8	40
10	2139 X	1153	-0-	-986	-0-	81	1	1068	2	Y	4 4 8	-0-
11	2070 X	843	-0-	-1227	-0-	59	1	781	2	Y	3 8	-0-
						3	9					

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990												
06	240 X	209	-0-	-31	-0-	1	1	208	2	Y	-0-	32
07	248 X	214	-0-	-34	-0-	1	1	213	2	Y	-0-	32
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	Y	-0-	32
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	2	Y	-0-	32
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	2	Y	-0-	32
11	270 N	169	-0-	-101	-0-	2	1	167	2	Y	-0-	32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10185 - 10517												
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	3	1	696	2	Y	-0-	25
07	516 X	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	2	Y	-0-	25
08	563 X	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	2	Y	-0-	25
09	690 X	658	-0-	-32	-0-	3	1	655	2	Y	-0-	25
10	713 X	384	-0-	-329	-0-	3	1	381	2	Y	-0-	25
11	690 X	233	-0-	-457	-0-	2	1	231	2	Y	-0-	25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266												
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
WALDRON, M.L. GU #1															
WELL #: 4										RRCID -> 148536		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

WALDRON, M.L. GU #1										TOTAL DEPTH 10420		PERF. 8846 - 10300					
WELL #: 3										RRCID -> 148927		COMPL. DATE 01/01/1994					
06	3000	N	2970	-0-	-30	1855	177	1	2790	2	Y	3	3	8	67		
07	4597	X	2742	-0-	-1855	-0-	155	1	2390	2	Y	179	179	1	67		
08	3813	X	2202	-0-	-1611	-0-	197	9	2063	2	Y	1	1	8	67		
09	3690	X	2075	-0-	-1615	-0-	138	1	1943	2	Y	1	1	8	67		
10	3813	X	1859	-0-	-1954	-0-	1	9	1726	2	Y	1	1	8	67		
11	2970	X	1875	-0-	-1095	-0-	132	1	1555	2	Y	184	182	1	2	8	67
							1	9									
							202	9									

SHELTON										TOTAL DEPTH 10540		PERF. 10416 - 9112			
WELL #: 1										RRCID -> 153265		COMPL. DATE 11/28/1994			
06	1530	N	1211	-0-	-319	-0-	157	1	1054	2	Y	-0-			136
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	130	1	1142	2	Y	-0-			136
08	1426	N	946	-0-	-480	-0-	81	1	865	2	Y	-0-			136
09	1200	N	902	-0-	-298	-0-	90	1	812	2	Y	-0-			136
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	106	1	1260	2	Y	-0-			136
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	128	1	1067	2	Y	-0-			136

GLADNEY GAS UNIT										TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9422 - 10395			
WELL #: 4 L										RRCID -> 153344		COMPL. DATE 12/22/1994			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MORGAN ESTATE GU										TOTAL DEPTH 11180		PERF. 10346 - 10573			
WELL #: 1										RRCID -> 153839		COMPL. DATE 12/09/1994			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	174	1	1942	2	Y	1 8	63
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	186	1	1989	2	Y	1 8	63
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	166	1	2129	2	Y	1 8	63
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	163	1	2243	2	Y	1 8	63
10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	214	1	2373	2	Y	1 8	63
*11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	205	1	1931	2	Y	2 8	63

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386												
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	591	2	Y	1 8	28
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	612	2	Y	3 8	28
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	587	2	Y	1 8	28
09	660 N	315	-0-	-345	-0-	21	1	294	2	Y	-0-	28
10	682 N	235	-0-	-447	-0-	19	1	216	2	Y	-0-	28
*11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	Y	-0-	28

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428												
06	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	133	1	1989	2	Y	-0-	10
07	2046 X	1765	-0-	-281	-0-	117	1	1648	2	Y	-0-	10
08	2263 N	2028	-0-	-235	-0-	126	1	1902	2	Y	-0-	10
09	2130 N	1870	-0-	-260	-0-	120	1	1750	2	Y	-0-	10
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	138	1	1926	2	Y	-0-	10
*11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	150	1	2131	2	Y	-0-	10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	3		3	8		-0-
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	2		2	8		-0-
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1		1	8		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		3	8		-0-
*11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	134	1	1768	2	Y	3		3	8		-0-
						3	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	150	1	1712	2	N	1		1	8		101
						1	9									
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	145	1	1612	2	N	-0-					101
08	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	155	1	1491	2	N	-0-					101
09	1800 N	1634	-0-	-166	-0-	150	1	1484	2	N	-0-					101
10	1767 N	1197	-0-	-570	-0-	115	1	1082	2	N	-0-					101
11	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	140	1	1279	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

06	1710 N	1585	-0-	-125	-0-	264	1	1321	2	Y	-0-					2
07	1922 N	1413	-0-	-509	-0-	243	1	1170	2	Y	-0-					2
08	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	281	1	1532	2	Y	-0-					2
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	317	1	1387	2	Y	-0-					2
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	345	1	1226	2	Y	-0-					2
*11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	302	1	1480	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	837 X	309	-0-	-528	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	624	-0-	624	624	39	1	584	2	Y	1		1	8		-0-
						1	9									
09	T. A.	489	-0-	489	1113	31	1	457	2	Y	1		1	8		-0-
						1	9									
10	T. A.	749	-0-	749	1862	53	1	696	2	Y	-0-					-0-
*11	1862 X	-0-	-0-	-1862	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

06	1920 N	1779	-0-	-141	-0-	296	1	1483	2	Y	-0-					112
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	304	1	1459	2	Y	-0-					112
08	1705 N	1500	-0-	-205	-0-	232	1	1268	2	Y	-0-					112
09	1770 N	1185	-0-	-585	-0-	220	1	965	2	Y	-0-					112
10	1767 N	784	-0-	-983	-0-	172	1	612	2	Y	-0-					112
*11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	298	1	1460	2	Y	-0-					112

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

06	2460 N	1987	-0-	-473	-0-	164	1	1823	2	Y	-0-					33
07	2542 N	2522	-0-	-20	-0-	216	1	2306	2	Y	-0-					33
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	167	1	2144	2	Y	3		3	8		33
						3	9									
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	170	1	2340	2	Y	1		1	8		33
						1	9									
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	216	1	2394	2	Y	-0-					33
*11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	228	1	2147	2	Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	1252	2	Y	151	169	1	2	8	77	
							166	9										
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1522	2	Y	1	1	8			77	
							1	9										
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	142	1	2130	2	Y	12					89	
							13	9										
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	117	1	1726	2	Y	-0-					89	
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	150	1	1967	2	Y	178	136	1	2	8	129	
							196	9										
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	94	1	1245	2	Y	182	181	1	2	8	128	
							200	9										

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	823	2	N	3	3	8			52	
							3	9										
07	899	N	788	-0-	-111	-0-	48	1	740	2	N	-0-					52	
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	45	1	674	2	N	5					57	
							6	9										
09	870	N	620	-0-	-250	-0-	39	1	578	2	N	3					60	
							3	9										
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	47	1	612	2	N	11	1	8			70	
							12	9										
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	N	3	1	8			72	
							3	9										

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

06	1800	X	1690	-0-	-110	-0-	219	1	1471	2	Y	-0-						2
07	1860	X	1501	-0-	-359	-0-	153	1	1348	2	Y	-0-						2
08	1674	X	1382	-0-	-292	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-						2
09	1680	X	1333	-0-	-347	-0-	132	1	1201	2	Y	-0-						2
10	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	136	1	1607	2	Y	-0-						2
*11	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	191	1	1602	2	Y	-0-						2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	N	1	1 8	26
						1	9						
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	96	1	1487	2	N	-0-		26
08	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	96	1	1432	2	N	-0-		26
09	1530 N	1416	-0-	-114	-0-	90	1	1326	2	N	-0-		26
10	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	103	1	1350	2	N	-0-		26
11	1470 N	1367	-0-	-103	-0-	96	1	1270	2	N	1	1 8	26
						1	9						
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700													
06	1590 N	1292	-0-	-298	-0-	201	1	1091	2	Y	-0-		4
07	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	195	1	1133	2	Y	-0-		4
08	1643 X	1385	-0-	-258	-0-	214	1	1171	2	Y	-0-		4
09	1500 X	1464	-0-	-36	-0-	227	1	1237	2	Y	-0-		4
10	1550 X	1408	-0-	-142	-0-	216	1	1192	2	Y	-0-		4
11	1350 X	942	-0-	-408	-0-	127	1	814	2	Y	1	1 8	4
						1	9						
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385												
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	144	1	2270	2	N	3 3 8	25
07	2480 N	2456	-0-	-24	-0-	149	1	2306	2	N	1 1 8	25
08	2480 N	2369	-0-	-111	-0-	148	1	2220	2	N	1 1 8	25
09	2430 N	2317	-0-	-113	-0-	146	1	2170	2	N	1 1 8	25
10	2449 N	2318	-0-	-131	-0-	164	1	2152	2	N	2 2 8	25
11	2280 N	2251	-0-	-29	-0-	158	1	2090	2	N	3 3 8	25

SWEPKO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SWEPKO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	330 N	90	-0-	-240	-0-	90	2			Y	-0-				149
07	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-				149
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				149
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				149
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				149
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				149

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

06	540 N	369	-0-	-171	-0-	22	1	347	2	N	-0-				69
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-				69
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-				69
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	-0-				69
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	655	2	N	1	1	8		69
						1	9								
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	N	2	2	8		69
						2	9								

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-				-0-
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				-0-
08	3100 N	3184	-0-	84	84	199	1	2984	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
09	2127 N	2043	-0-	-84	-0-	129	1	1913	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	141	1	1856	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
11	1770 X	1625	-0-	-145	-0-	114	1	1511	2	N	-0-				-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	950	2	N	1	1	8		100
						1	9								
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	N	1	1	8		100
						1	9								
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	81	1	1213	2	N	-0-				100
09	1020 N	842	-0-	-178	-0-	53	1	789	2	N	-0-				100
10	1085 N	987	-0-	-98	-0-	70	1	916	2	N	1	1	8		100
						1	9								
11	1260 N	953	-0-	-307	-0-	67	1	886	2	N	-0-				100

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	N	-0-				45
07	682 N	463	-0-	-219	-0-	28	1	435	2	N	-0-				45
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	N	-0-				45
09	570 N	234	-0-	-336	-0-	15	1	219	2	N	-0-				45
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	N	-0-				45
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	N	-0-				45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	23	1	360	2	N	-0-			25
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	N	-0-			25
08	465 N	273	-0-	-192	-0-	17	1	256	2	N	-0-			25
09	390 N	196	-0-	-194	-0-	12	1	184	2	N	-0-			25
10	558 N	358	-0-	-200	-0-	25	1	333	2	N	-0-			25
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	2	2	8	25
						2	9							

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

06	1230 N	717	-0-	-513	-0-	43	1	674	2	N	-0-			80
07	961 N	668	-0-	-293	-0-	41	1	627	2	N	-0-			80
08	620 N	515	-0-	-105	-0-	32	1	483	2	N	-0-			80
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	2	N	-0-			80
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			80
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			80

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	-0-			27
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	N	-0-			27
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	775	2	N	1	1	8	27
						1	9							
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	714	2	N	1	1	8	27
						1	9							
10	775 N	715	-0-	-60	-0-	51	1	663	2	N	1	1	8	27
						1	9							
11	810 N	555	-0-	-255	-0-	39	1	514	2	N	2	2	8	27
						2	9							

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

06	1200 N	868	-0-	-332	-0-	52	1	815	2	N	1	1	8	49
						1	9							
07	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	61	1	941	2	N	1	1	8	49
						1	9							
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	64	1	964	2	N	1	1	8	49
						1	9							
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	144	1	2128	2	N	1	1	8	49
						1	9							
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	N	1	1	8	49
						1	9							
*11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	148	1	1950	2	N	3	3	8	49
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	90 1	1422 2	N	1	1 8	59
07		1364 N	960	-0-	-404	-0-	1 9	902 2	N	-0-		59
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	58 1	1099 2	N	-0-		59
09		1500 N	838	-0-	-662	-0-	73 1	785 2	N	-0-		59
10		961 N	728	-0-	-233	-0-	53 1	676 2	N	-0-		59
*11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	52 1	2036 2	N	3	3 8	59
							154 1					
							3 9					

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350												
06		930 N	512	-0-	-418	-0-	30 1	481 2	N	1	1 8	52
07		620 N	595	-0-	-25	-0-	1 9	559 2	N	-0-		52
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	36 1	737 2	N	-0-		52
09		510 N	467	-0-	-43	-0-	49 1	437 2	N	-0-		52
10		589 N	227	-0-	-362	-0-	30 1	210 2	N	1	1 8	52
11		750 N	367	-0-	-383	-0-	16 1	340 2	N	1	1 8	52
							1 9					
							26 1					
							1 9					

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366												
06		1110 N	879	-0-	-231	-0-	52 1	827 2	N	-0-		44
07		899 N	804	-0-	-95	-0-	49 1	755 2	N	-0-		44
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	51 1	758 2	N	-0-		44
09		870 N	813	-0-	-57	-0-	51 1	762 2	N	-0-		44
10		806 N	707	-0-	-99	-0-	50 1	657 2	N	-0-		44
11		780 N	637	-0-	-143	-0-	45 1	592 2	N	-0-		44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489												
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	48 1	759 2	N	-0-		24
07		837 N	638	-0-	-199	-0-	39 1	599 2	N	-0-		24
08		930 N	714	-0-	-216	-0-	45 1	669 2	N	-0-		24
09		810 N	635	-0-	-175	-0-	40 1	595 2	N	-0-		24
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	54 1	709 2	N	-0-		24
11		690 N	551	-0-	-139	-0-	39 1	512 2	N	-0-		24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	73	1	1156	2	Y	1	1	8	45
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	2	Y	-0-			45
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	113	1	1687	2	Y	-0-			45
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	82	1	1222	2	Y	1	1	8	45
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	102	1	1338	2	Y	1	1	8	45
11	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	106	1	1404	2	Y	163	84	1	2 8 122
						179	9							
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562														
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	87	1	1373	2	Y	-0-			23
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	109	1	1681	2	Y	-0-			23
08	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	73	1	1091	2	Y	1	1	8	23
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	102	1	1514	2	Y	1	1	8	23
10	1798 N	1488	-0-	-310	-0-	105	1	1381	2	Y	2	2	8	23
*11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	109	1	1442	2	Y	2	23	1	2 8 -0-
						2	9							
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587														
06	690 N	629	-0-	-61	-0-	38	1	591	2	N	-0-			172
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	N	-0-			172
08	620 N	489	-0-	-131	-0-	31	1	458	2	N	-0-			172
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	582	2	N	29			201
10	682 N	499	-0-	-183	-0-	35	1	461	2	N	3	3	8	201
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	N	1	1	8	201
						1	9							
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539														
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	856	2	Y	1	1	8	14
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	65	1	1002	2	Y	-0-			14
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	59	1	890	2	Y	1	1	8	14
09	900 N	522	-0-	-378	-0-	33	1	488	2	Y	1	1	8	14
10	1054 N	685	-0-	-369	-0-	48	1	636	2	Y	1	1	8	14
11	930 N	660	-0-	-270	-0-	46	1	612	2	Y	2	14	1	2 8 -0-
						2	9							
BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381														
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		75 1	1177 2	N	-0-	27
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		81 1	1255 2	N	-0-	27
08		1116 N	866	-0-	-250	-0-		54 1	811 2	N	1	27
								1 9				
09		1080 N	650	-0-	-430	-0-		41 1	609 2	N	-0-	27
10		1116 N	689	-0-	-427	-0-		49 1	639 2	N	1	27
								1 9				
11		840 N	662	-0-	-178	-0-		47 1	615 2	N	-0-	27
BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	24
											58	1
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353												
06		360 N	117	-0-	-243	-0-		7 1	109 2	N	1	55
								1 9				
07		527 N	13	-0-	-514	-0-		1 1	12 2	N	-0-	55
08		434 N	238	-0-	-196	-0-		15 1	223 2	N	-0-	55
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-		29 1	424 2	N	-0-	55
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-		18 1	236 2	N	1	55
								1 9				
*11		646 N	646	-0-	-0-	-0-		45 1	598 2	N	3	55
								3 9				
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518												
06		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		113 1	1775 2	N	25	179
								28 9				
07		1953 N	1721	-0-	-232	-0-		105 1	1616 2	N	-0-	179
08		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		128 1	1910 2	N	1	179
								1 9				
09		1920 N	1827	-0-	-93	-0-		116 1	1711 2	N	-0-	179
10		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		133 1	1746 2	N	24	201
								26 9				
11		1980 N	1885	-0-	-95	-0-		133 1	1751 2	N	1	201
								1 9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3120 X	644	-0-	-2476	-0-	38	1	606	2	Y	-0-		47
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	197	1	3054	2	Y	1	1 8	47
08	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	266	1	3979	2	Y	89	90 1	46
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	215	1	3179	2	Y	1	1 8	46
10	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	252	1	3308	2	Y	-0-		46
*11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	238	1	3145	2	Y	1	1 8	46
						1	9						

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767													
06	750 N	673	-0-	-77	-0-	206	1	467	2	N	-0-		34
07	775 N	593	-0-	-182	-0-	201	1	392	2	N	-0-		34
08	744 N	644	-0-	-100	-0-	202	1	442	2	N	-0-		34
09	660 N	484	-0-	-176	-0-	167	1	316	2	N	1	1 8	34
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	223	1	388	2	N	1	1 8	34
11	630 N	500	-0-	-130	-0-	217	1	282	2	N	1	1 8	34
						1	9						

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574													
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	96	1	1517	2	N	-0-		74
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	107	1	1655	2	N	-0-		74
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	131	1	1960	2	N	1	1 8	74
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	127	1	1879	2	N	1	1 8	74
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	139	1	1827	2	N	4	4 8	74
*11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	120	1	1582	2	N	5	5 8	74
						6	9						

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358													
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-		26
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-		26
08	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	558	1	1136	2	N	1	1 8	26
09	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	868	1	666	2	N	1	1 8	26
10	961 X	725	-0-	-236	-0-	310	1	414	2	N	1	1 8	26
11	1650 X	816	-0-	-834	-0-	279	1	536	2	N	1	1 8	26
						1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	152 1	2398 2	N	1	1	8		139
							1 9							
07		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	172 1	2654 2	N	1	1	8		139
							1 9							
08		2821 X	2767	-0-	-54	-0-	173 1	2593 2	N	1	1	8		139
							1 9							
09		2730 X	2393	-0-	-337	-0-	151 1	2242 2	N	-0-				139
10		2821 X	2595	-0-	-226	-0-	184 1	2409 2	N	2	2	8		139
							2 9							
11		2730 X	2492	-0-	-238	-0-	175 1	2316 2	N	1	1	8		139
							1 9							

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399														
06		810 N	722	-0-	-88	-0-	43 1	679 2	Y	-0-				-0-
							1 9							
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	58 1	903 2	Y	-0-				-0-
							1 9							
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	62 1	926 2	Y	-0-				-0-
							1 9							
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	62 1	925 2	Y	-0-				-0-
							1 9							
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	80 1	1055 2	Y	1	1	8		-0-
							1 9							
*11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	68 1	896 2	Y	1	1	8		-0-
							1 9							

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364														
06		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	177 1	2789 2	N	1	1	8		112
							1 9							
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	137 1	2126 2	N	1	1	8		112
							1 9							
08		2015 N	1900	-0-	-115	-0-	119 1	1780 2	N	1	1	8		112
							1 9							
09		1950 N	1885	-0-	-65	-0-	119 1	1766 2	N	-0-				112
10		2015 N	1683	-0-	-332	-0-	119 1	1563 2	N	1	1	8		112
							1 9							
*11		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	144 1	1899 2	N	15	2	8		125
							17 9							

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464														
06		2580 X	1707	-0-	-873	-0-	456 1	1251 2	Y	-0-				33
07		2666 X	2065	-0-	-601	-0-	506 1	1558 2	Y	1	1	8		33
							1 9							
08		2573 N	2299	-0-	-274	-0-	435 1	1860 2	Y	4	4	8		33
							4 9							
09		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	474 1	1812 2	Y	-0-				33
10		2077 N	2073	-0-	-4	-0-	460 1	1613 2	Y	-0-				33
11		2220 N	2029	-0-	-191	-0-	523 1	1506 2	Y	-0-				33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

06	1650 X	716	-0-	-934	-0-	191	1	525	2	Y	-0-			-0-
07	1209 X	607	-0-	-602	-0-	149	1	458	2	Y	-0-			-0-
08	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	512	1	2185	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	321	1	1227	2	Y	-0-			-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	241	1	845	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	754	-0-	-296	-0-	194	1	560	2	Y	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			209
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	176	1	41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
11	T. A.	13	-0-	13	-0-	5	1	8	2	Y	-0-			41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

06	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	61	1	964	2	N	-0-			31
07	930 N	910	-0-	-20	-0-	55	1	855	2	N	-0-			31
08	992 N	814	-0-	-178	-0-	51	1	761	2	N	2	2	8	31
						2	9							
09	1020 N	891	-0-	-129	-0-	56	1	833	2	N	2	2	8	31
						2	9							
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	70	1	913	2	N	1	1	8	31
						1	9							
*11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	57	1	755	2	N	-0-			31

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

06	2760 X	2618	-0-	-142	-0-	660	1	1957	2	N	1	1	8	169
						1	9							
07	2852 X	2714	-0-	-138	-0-	660	1	2001	2	N	48	1	8	216
						53	9							
08	2852 X	2678	-0-	-174	-0-	664	1	2005	2	N	8	184	1	38
						9	9					2	8	
09	2730 X	2561	-0-	-169	-0-	660	1	1900	2	N	1	1	8	38
						1	9							
10	2728 X	2680	-0-	-48	-0-	682	1	1996	2	N	2	2	8	38
						2	9							
11	2640 X	2372	-0-	-268	-0-	642	1	1729	2	N	1	1	8	38
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
											AMT	CODE
06		1080 N	1043	-0-	-37	-0-	65 1	978 2	Y	-0-		32
07		1116 N	1024	-0-	-92	-0-	68 1	956 2	Y	-0-		32
08		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	65 1	975 2	Y	-0-		32
09		1050 N	890	-0-	-160	-0-	57 1	833 2	Y	-0-		32
10		1023 N	843	-0-	-180	-0-	56 1	787 2	Y	-0-		32
11		1020 N	812	-0-	-208	-0-	53 1	759 2	Y	-0-		32

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906												
06		240 N	218	-0-	-22	-0-	67 1	151 2	N	-0-		25
07		248 N	200	-0-	-48	-0-	68 1	132 2	N	-0-		25
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	77 1	169 2	N	-0-		25
09		SHUT IN	26	-0-	26	26	9 1	17 2	N	-0-		25
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-		25
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-		25

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882												
06		390 N	294	-0-	-96	-0-	90 1	204 2	Y	-0-		67
07		403 N	254	-0-	-149	-0-	86 1	168 2	Y	-0-		67
08		403 N	267	-0-	-136	-0-	84 1	183 2	Y	-0-		67
09		300 N	267	-0-	-33	-0-	92 1	175 2	Y	-0-		67
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	83 1	143 2	Y	-0-		67
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	99 1	129 2	Y	-0-		67

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832												
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	18 1	41 2	Y	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	11 1	22 2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	35	-0-	35	35	11 1	24 2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	19	-0-	19	54	7 1	12 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	16	-0-	16	70	6 1	10 2	Y	-0-		-0-
*11		80 X	10	-0-	-70	-0-	4 1	6 2	Y	-0-		-0-

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565												
06		1440 N	1068	-0-	-372	-0-	64 1	1004 2	N	-0-		54
07		1488 N	1193	-0-	-295	-0-	72 1	1121 2	N	-0-		54
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	81 1	1208 2	N	1	1 8	54
							1 9					
09		1080 N	1056	-0-	-24	-0-	67 1	989 2	N	-0-		54
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	101 1	1324 2	N	2	2 8	54
							2 9					
*11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	108 1	1421 2	N	2	2 8	54
							2 9					

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458												
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	51 1	800 2	N	-0-		99
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	35 1	546 2	N	-0-		99
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	34 1	512 2	N	-0-		99
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	71 1	1055 2	N	1	1 8	99
							1 9					
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	75 1	989 2	N	8	2 8	105
							9 9					
*11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	84 1	1114 2	N	25	6 8	124
							28 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		330 N	225	-0-	-105	-0-		13 1	212 2	N	-0-	82
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-		17 1	262 2	N	-0-	82
08		341 N	335	-0-	-6	-0-		21 1	314 2	N	-0-	82
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-		21 1	305 2	N	-0-	82
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-		23 1	307 2	N	-0-	82
*11		371 N	371	-0-	-0-	-0-		26 1	345 2	N	-0-	82
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454												
06		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-		166 1	2625 2	N	64 1 8	224
								70 9				
07		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-		209 1	3238 2	N	1 182 1 1 8	42
								1 9				
08		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		204 1	3056 2	N	1 1 8	42
								1 9				
09		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		205 1	3042 2	N	-0-	42
10		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-		231 1	3025 2	N	-0-	42
*11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-		224 1	2958 2	N	-0-	42
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	170
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	170
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	170
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	170
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2 143 1	29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636												
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		79 1	1253 2	N	4 1 8	135
								4 9				
07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		80 1	1237 2	N	49 157 1 1 8	26
								54 9				
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		91 1	1369 2	N	9 2 8	33
								10 9				
09		1350 N	1344	-0-	-6	-0-		85 1	1259 2	N	-0-	33
10		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		99 1	1296 2	N	1 1 8	33
								1 9				
11		1410 N	1351	-0-	-59	-0-		94 1	1236 2	N	19 3 8	49
								21 9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	127 1	2000 2	N	-0-		104
07		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	149 1	2309 2	N	-0-		104
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	128 1	1914 2	N	1	1 8	104
09		1440 N	1358	-0-	-82	-0-	86 1	1271 2	N	1	1 8	104
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	114 1	1490 2	N	-0-		104
11		1440 N	1304	-0-	-136	-0-	92 1	1212 2	N	-0-		104

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358												
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	129 1	2038 2	N	6	6 8	82
07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	121 1	1864 2	N	2	2 8	82
08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	116 1	1735 2	N	1	1 8	82
09		2100 N	1623	-0-	-477	-0-	103 1	1519 2	N	1	1 8	82
10		1984 N	1477	-0-	-507	-0-	105 1	1372 2	N	-0-		82
11		1800 N	1525	-0-	-275	-0-	107 1	1415 2	N	3	3 8	82

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510												
06		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	169 1	2668 2	N	2	2 8	137
07		2542 N	2488	-0-	-54	-0-	150 1	2327 2	N	10	120 1	27
08		2883 N	2364	-0-	-519	-0-	148 1	2216 2	N	-0-		27
09		2790 N	2157	-0-	-633	-0-	136 1	2021 2	N	-0-		27
10		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	197 1	2581 2	N	14	1 8	40
*11		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	183 1	2413 2	N	2	2 8	40

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437												
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	89 1	1332 2	N	-0-		87
07		1581 N	1517	-0-	-64	-0-	101 1	1416 2	N	-0-		87
08		1519 N	1423	-0-	-96	-0-	89 1	1334 2	N	-0-		87
09		1410 N	1048	-0-	-362	-0-	67 1	981 2	N	-0-		87
10		1519 N	1267	-0-	-252	-0-	84 1	1183 2	N	-0-		87
11		1380 N	1291	-0-	-89	-0-	85 1	1206 2	N	-0-		87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481												
06		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2356 2	1 9	Y	1	1 8	109
07		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2032 2	1 9	Y	1	1 8	109
08		3100 X	1844	-0-	-1256	-0-	1842 2	2 9	Y	2	2 8	109
09		2790 X	2008	-0-	-782	-0-	2008 2		Y	-0-		109
10		2883 X	2227	-0-	-656	-0-	2225 2	2 9	Y	2	2 8	109
11		2370 X	2175	-0-	-195	-0-	2172 2	3 9	Y	3	3 8	109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	750 N	542	-0-	-208	-0-	32 1	509 2	Y	1	1 8		43
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	1 9	726 2	Y	-0-			43
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	47 1	606 2	Y	89	88 1		44
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40 1	805 2	Y	1	1 8		44
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	98 9	917 2	Y	-0-			44
*11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	54 1	875 2	Y	-0-			44
						1 9						
						70 1						
						66 1						
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409												
06	960 N	764	-0-	-196	-0-	32 1	718 2	N	-0-			94
07	992 N	851	-0-	-141	-0-	1 9	799 2	N	-0-			94
08	961 N	889	-0-	-72	-0-	47 1	833 2	N	-0-			94
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	40 1	811 2	N	-0-			94
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	55 1	795 2	N	-0-			94
11	870 N	833	-0-	-37	-0-	61 1	774 2	N	-0-			94
						59 1						
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409												
06	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	79 1	1245 2	N	-0-			47
07	1240 N	1004	-0-	-236	-0-	61 1	943 2	N	-0-			47
08	1364 N	981	-0-	-383	-0-	61 1	920 2	N	-0-			47
09	1320 N	1030	-0-	-290	-0-	65 1	965 2	N	-0-			47
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	81 1	1065 2	N	1	1 8		47
11	960 N	936	-0-	-24	-0-	1 9	870 2	N	-0-			47
						66 1						
MARTIN GUL1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830												
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILSON GUL1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
NOLEN GUL1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894												
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	153 1	1230 2	N	1	1 8		28
07	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1 9	1157 2	N	1	1 8		28
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	140 1	1231 2	N	1	1 8		28
09	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	138 1	1221 2	N	1	1 8		28
10	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1 9	1144 2	N	1	1 8		28
11	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	138 1	1053 2	N	1	1 8		28
						1 9						
						119 1						
						1 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160															
06		2580 N	2571	-0-	-9	-0-	153	1	2414	2	N	4	2	8	117
							4	9							
07		2697 N	2639	-0-	-58	-0-	160	1	2478	2	N	1	1	8	117
							1	9							
08		2635 N	2612	-0-	-23	-0-	160	1	2394	2	N	53			170
							58	9							
09		2580 N	2425	-0-	-155	-0-	153	1	2271	2	N	1	1	8	170
							1	9							
10		2635 N	2490	-0-	-145	-0-	176	1	2303	2	N	10	1	8	179
							11	9							
11		2520 N	2430	-0-	-90	-0-	169	1	2235	2	N	24	3	8	200
							26	9							

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688															
06		3000 N	3499	-0-	499	499	3443	2	56	9	N	51	1	8	129
07		3100 N	3313	-0-	213	712	3250	2	63	9	N	57	1	8	185
08		2641 N	1929	-0-	-712	-0-	1824	2	105	9	N	95	170	1	109
09		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2387	2	70	9	N	64	172	1	-0-
10		2511 X	2254	-0-	-257	-0-	2212	2	42	9	Y	38	15	1	20
11		3510 X	2883	-0-	-627	-0-	2836	2	47	9	Y	43	52	1	10

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894															
06		690 N	625	-0-	-65	-0-	69	1	556	2	N	-0-			150
07		1054 N	766	-0-	-288	-0-	83	1	683	2	N	-0-			150
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	90	1	809	2	N	-0-			150
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	106	1	936	2	N	-0-			150
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	116	1	1023	2	N	-0-			150
11		870 N	806	-0-	-64	-0-	82	1	724	2	N	-0-			150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 X	1622	-0-	-328	-0-	179	1	1442	2	Y	1	1	8	30
07	1953 X	1415	-0-	-538	-0-	153	1	1262	2	Y	-0-			30
08	2015 X	1598	-0-	-417	-0-	161	1	1437	2	Y	-0-			30
09	1950 X	1720	-0-	-230	-0-	175	1	1545	2	Y	-0-			30
10	2015 X	1954	-0-	-61	-0-	200	1	1753	2	Y	1	1	8	30
*11	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	223	1	1965	2	Y	1	1	8	30

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783														
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			85
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	909	2	10	9	N	9			94
08	713 N	178	-0-	-535	-0-	178	2			N	-0-			94
09	990 N	419	-0-	-571	-0-	419	2			N	-0-			94
10	930 N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-			94
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			94

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A														
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	176	1	1419	2	N	-0-			115
07	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	167	1	1383	2	N	1	1	8	115
08	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	156	1	1394	2	N	-0-			115
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	162	1	1431	2	N	1	1	8	115
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	159	1	1397	2	N	-0-			115
11	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	143	1	1264	2	N	-0-			115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A														
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	80	1	646	2	Y	1	1	8	21
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	132	1	1095	2	Y	1	1	8	21
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	108	1	969	2	Y	1	1	8	21
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	78	1	687	2	Y	2	2	8	21
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	113	1	991	2	Y	-0-			21
11	1050 N	951	-0-	-99	-0-	97	1	854	2	Y	-0-			21

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571														
06	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	72	1	1142	2	N	1	1	8	155
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	76	1	1181	2	N	1	1	8	155
08	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	78	1	1161	2	N	1	1	8	155
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	78	1	1159	2	N	1	1	8	155
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	88	1	1152	2	N	2	2	8	155
*11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	85	1	1126	2	N	2	2	8	155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	993	-0-	-867	-0-	981	2	12	9	N	11					151
07	1426 N	1122	-0-	-304	-0-	1122	2			N	-0-	86	1			65
08	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					65
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					65
10	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					65
11	1110 N	919	-0-	-191	-0-	919	2			N	-0-					65

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

06	450 N	333	-0-	-117	-0-	20	1	310	2	N	3	3	8			26
						3	9									
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	19	1	300	2	N	1	1	8			26
						1	9									
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	23	1	346	2	N	-0-					26
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	20	1	297	2	N	-0-					26
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	21	1	272	2	N	1	1	8			26
						1	9									
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	20	1	265	2	N	1	1	8			26
						1	9									

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

06	960 N	542	-0-	-418	-0-	542	2			Y	-0-					35
07	713 N	473	-0-	-240	-0-	473	2			Y	-0-					35
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					35
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	505	2	10	9	Y	9					44
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8					52
11	570 N	251	-0-	-319	-0-	249	2	2	9	Y	2					54

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

06	1650 X	1349	-0-	-301	-0-	127	1	1222	2	Y	-0-					15
07	1705 X	1129	-0-	-576	-0-	107	1	1021	2	Y	1	1	8			15
						1	9									
08	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	109	1	1000	2	Y	-0-					15
09	1350 N	1066	-0-	-284	-0-	93	1	967	2	Y	5	15	1	5	8	-0-
						6	9									
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	114	1	1583	2	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
*11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	180	1	1804	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

06	1140 N	877	-0-	-263	-0-	159	1	718	2	N	-0-					79
07	1178 N	759	-0-	-419	-0-	132	1	624	2	N	3					82
						3	9									
08	1209 N	599	-0-	-610	-0-	125	1	474	2	N	-0-					82
09	870 N	617	-0-	-253	-0-	152	1	462	2	N	3					85
						3	9									
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	293	1	452	2	N	1	1	8			85
						1	9									
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	286	1	483	2	N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	135	1	2136	2	N	-0-			28
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	131	1	2026	2	N	1	1 8		28
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1355	2	N	1	1 8		28
09	870 N	365	-0-	-505	-0-	23	1	342	2	N	-0-			28
10	899 N	430	-0-	-469	-0-	30	1	400	2	N	-0-			28
11	870 N	379	-0-	-491	-0-	27	1	352	2	N	-0-			28

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	102	1	1614	2	N	1	1 8		180
07	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	106	1	1642	2	N	40	187 1	2 8	31
08	1922 N	1610	-0-	-312	-0-	101	1	1508	2	N	1	1 8		31
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	108	1	1601	2	N	1	1 8		31
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1705	2	N	2	2 8		31
*11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	119	1	1576	2	N	4	4 8		31

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-			129
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	2	N	-0-			129
08	310 N	250	-0-	-60	-0-	16	1	234	2	N	-0-			129
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	17	1	252	2	N	-0-			129
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-			129
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-			129

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	218	1	1753	2	Y	-0-			23
07	2325 N	1961	-0-	-364	-0-	212	1	1749	2	Y	-0-			23
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	229	1	2050	2	Y	-0-			23
09	1980 N	1450	-0-	-530	-0-	147	1	1303	2	Y	-0-			23
10	1953 N	1573	-0-	-380	-0-	161	1	1412	2	Y	-0-			23
*11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	244	1	2147	2	Y	-0-			23

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

06	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	69	1	1086	2	N	1	1 8		186
07	1271 N	994	-0-	-277	-0-	60	1	934	2	N	-0-			186
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	94	1	1412	2	N	-0-			186
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	76	1	1119	2	N	-0-			186
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	113	1	1484	2	N	56	1 8		241
*11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	153	1	2024	2	N	3	3 8		241

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	58 1	910 2	N	1	1 8		74
07	682 N	625	-0-	-57	-0-	1 9						74
08	1178 N	679	-0-	-499	-0-	38 1	587 2	N	-0-			74
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	42 1	637 2	N	-0-			74
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	82 1	1213 2	N	1	1 8		74
*11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1 9						74
						94 1	1232 2	N	-0-			155
						123 1	1618 2	N	84	3 8		
						92 9						

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

06	720 N	608	-0-	-112	-0-	35 1	572 2	N	1	1 8		100
07	589 N	429	-0-	-160	-0-	1 9						100
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	22 1	406 2	N	1	1 8		100
09	600 N	426	-0-	-174	-0-	1 9						100
10	434 N	383	-0-	-51	-0-	40 1	763 2	N	1	1 8		100
11	780 N	126	-0-	-654	-0-	1 9						100
						23 1	402 2	N	1	1 8		100
						1 9						100
						31 1	352 2	N	-0-			100
						6 1	120 2	N	-0-			100

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

06	3330 X	1475	-0-	-1855	-0-	84 1	1391 2	N	-0-			122
07	3441 X	1140	-0-	-2301	-0-	1 9						122
08	3441 X	997	-0-	-2444	-0-	58 1	1082 2	N	-0-			122
09	3330 X	801	-0-	-2529	-0-	49 1	948 2	N	-0-			122
10	2201 X	661	-0-	-1540	-0-	44 1	757 2	N	-0-			122
*11	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	53 1	608 2	N	-0-			122
						77 1	1464 2	N	-0-			122

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

06	2070 N	1625	-0-	-445	-0-	97 1	1527 2	N	1	1 8		152
07	1829 N	1564	-0-	-265	-0-	1 9						152
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	95 1	1468 2	N	1	1 8		152
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1 9						152
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	104 1	1556 2	N	1	1 8		152
*11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1 9						152
						105 1	1552 2	N	-0-			152
						115 1	1503 2	N	21	1 8		172
						23 9						
						119 1	1570 2	N	1	1 8		172
						1 9						

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 2	1 9	N	1	1 8		69
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1 9						69
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	390 2	1 9	N	1	1 8		69
09	270 N	130	-0-	-140	-0-	252 2	1 9	N	1	1 8		69
10	403 N	23	-0-	-380	-0-	130 2						69
11	240 N	17	-0-	-223	-0-	23 2						69
						17 2						69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	58 1	912 2	N	-0-		24
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	55 1	844 2	N	-0-		24
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	53 1	800 2	N	-0-		24
09		900 N	740	-0-	-160	-0-	47 1	693 2	N	-0-		24
10		899 N	824	-0-	-75	-0-	58 1	766 2	N	-0-		24
*11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	62 1	823 2	N	106		130
							117 9					
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590												
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	53 1	873 2	N	1	1 8	110
							1 9					
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	25 1	463 2	N	-0-		110
08		620 N	205	-0-	-415	-0-	10 1	195 2	N	-0-		110
09		930 N	174	-0-	-756	-0-	9 1	165 2	N	-0-		110
10		496 N	398	-0-	-98	-0-	32 1	366 2	N	-0-		110
*11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	25 1	471 2	N	-0-		110
GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782												
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	481 2	1 9	N	1	1 8	27
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	640 2	1 9	N	1	1 8	27
08		713 N	690	-0-	-23	-0-	689 2	1 9	N	1	1 8	27
09		480 N	178	-0-	-302	-0-	178 2		N	-0-		27
10		651 N	420	-0-	-231	-0-	420 2		N	-0-		27
*11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	674 2	1 9	N	1	1 8	27
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900												
06		2700 X	2352	-0-	-348	-0-	2352 2		Y	-0-		27
07		2790 X	2442	-0-	-348	-0-	2317 2	125 9	Y	114	1 8	140
08		2759 X	2366	-0-	-393	-0-	2366 2		Y	-0-		140
09		2670 X	2533	-0-	-137	-0-	2533 2		Y	-0-		140
10		2449 X	2391	-0-	-58	-0-	2391 2		Y	-0-		140
11		2370 X	2322	-0-	-48	-0-	2308 2	14 9	Y	13	2 8	151
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784												
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	N	-0-		120
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 1	34 2	N	-0-		120
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	8 1	29 2	N	-0-		120
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	11 1	34 2	N	-0-		120
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	9 1	14 2	N	-0-		120
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	2 1	3 2	N	-0-		120
GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	235 1	1894 2		N	-0-			54
07	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	218 1	1799 2		N	1	1 8		54
08	2139 N	2038	-0-	-101	-0-	205 1	1833 2		N	-0-			54
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	217 1	1913 2		N	-0-			54
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	223 1	1962 2		N	-0-			54
11	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	201 1	1774 2		N	-0-			54
CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888													
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	97 1	782 2		N	-0-			34
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	100 1	825 2		N	1	1 8		34
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	100 1	895 2		N	-0-			34
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	117 1	1030 2		N	-0-			34
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	120 1	1057 2		N	-0-			34
*11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	104 1	919 2		N	-0-			34
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536													
06	1440 N	269	-0-	-1171	-0-	16 1	253 2		N	-0-			32
07	496 N	263	-0-	-233	-0-	16 1	247 2		N	-0-			32
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	120 1	1792 2		N	2	2 8		32
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	162 1	2404 2		N	2	2 8		32
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	151 1	1985 2		N	4	4 8		32
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	127 1	1680 2		N	4	4 8		32
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402													
06	1800 N	1599	-0-	-201	-0-	95 1	1503 2		N	1	1 8		72
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	111 1	1723 2		N	1	1 8		72
08	2046 N	1842	-0-	-204	-0-	115 1	1725 2		N	2	2 8		72
09	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	100 1	1485 2		N	2	2 8		72
10	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	124 1	1624 2		N	3	3 8		72
11	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	117 1	1548 2		N	4	4 8		72
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286													
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	106 1	1676 2		N	-0-			26
07	2325 N	1842	-0-	-483	-0-	112 1	1729 2		N	1	1 8		26
08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	139 1	2079 2		N	2	2 8		26
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	137 1	2029 2		N	1	1 8		26
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	170 1	2233 2		N	4	4 8		26
11	2160 N	1935	-0-	-225	-0-	136 1	1797 2		N	2	2 8		26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON GUL WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

06	2010 N	1984	-0-	-26	-0-	219	1	1764	2	N	1	1	8	100
						1	9							
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	231	1	1906	2	N	1	1	8	100
						1	9							
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	215	1	1921	2	N	-0-			100
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	225	1	1986	2	N	1	1	8	100
						1	9							
10	2139 N	2101	-0-	-38	-0-	215	1	1886	2	N	-0-			100
11	2070 N	1890	-0-	-180	-0-	193	1	1697	2	N	-0-			100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-			27
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1059	2	N	-0-			27
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	854	2	N	1	1	8	27
						1	9							
09	360 N	185	-0-	-175	-0-	12	1	173	2	N	-0-			27
10	1116 N	154	-0-	-962	-0-	11	1	143	2	N	-0-			27
11	870 N	116	-0-	-754	-0-	8	1	108	2	N	-0-			27

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	68	1	1070	2	N	1	1	8	107
						1	9							
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1006	2	N	1	1	8	107
						1	9							
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	2	N	54	1	8	160
						59	9							
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	75	1	1111	2	N	1	1	8	160
						1	9							
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	94	1	1237	2	N	1	1	8	160
						1	9							
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	93	1	1229	2	N	1	1	8	160
						1	9							

WILSON GUL WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

06	420 N	282	-0-	-138	-0-	31	1	251	2	N	-0-			32
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	35	1	286	2	N	-0-			32
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-			32
09	270 N	170	-0-	-100	-0-	17	1	153	2	N	-0-			32
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	N	-0-			32
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-		27
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-		27
08		1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2	N	-0-		27
09		1470 N	1367	-0-	-103	-0-	1367	2	N	-0-		27
10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-		27
*11		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-		27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404												
06		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	485	1	N	-0-		104
07		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	517	1	N	-0-		104
08		1984 N	1907	-0-	-77	-0-	338	1	N	-0-		104
09		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	460	1	N	-0-		104
10		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	549	1	N	-0-		104
*11		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	366	1	N	-0-		104

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404												
06		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		44
07		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	206	1	N	3	3 8	44
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	304	1	N	7	7 8	44
09		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	211	1	N	5	5 8	44
10		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	272	1	N	8	8 8	44
11		3450 X	1386	-0-	-2064	-0-	147	1	N	6	6 8	44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074												
06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	-0-		62
07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	-0-		62
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	147	1	Y	1	1 8	62
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	-0-		62
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	-0-		62
*11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	174	1	Y	-0-		62

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	83	1	1381	2	N	-0-			159
07	3100 N	4068	-0-	968	968	207	1	3850	2	N	10	10	8	159
08	3100 N	3313	-0-	213	1181	11	9	3132	2	N	16	4	8	171
09	3000 N	2597	-0-	-403	778	18	9	2452	2	N	4	4	8	171
10	1788 X	1010	-0-	-778	-0-	4	9	929	2	N	-0-			171
11	2730 X	2147	-0-	-583	-0-	81	1	2039	2	N	-0-			171
						108	1							
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370														
06	1050 N	400	-0-	-650	-0-	24	1	376	2	N	-0-			73
07	1209 N	277	-0-	-932	-0-	17	1	260	2	N	-0-			73
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1267	2	N	-0-			73
09	390 N	192	-0-	-198	-0-	12	1	180	2	N	-0-			73
10	279 N	135	-0-	-144	-0-	10	1	125	2	N	-0-			73
11	1170 N	72	-0-	-1098	-0-	5	1	67	2	N	-0-			73
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601														
06	1620 N	1469	-0-	-151	-0-	88	1	1380	2	N	1	1	8	192
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1	9	1737	2	N	44	83	1	152
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	112	1	2089	2	N	39	2	8	189
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	48	9	1914	2	N	1	1	8	189
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	140	1	2011	2	N	2	2	8	189
11	2190 N	996	-0-	-1194	-0-	43	9	924	2	N	2	2	8	189
						129	1							
						1	9							
						153	1							
						2	9							
						70	1							
						2	9							
BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360														
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	67	1	1060	2	N	63			89
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	69	9	958	2	N	39	1	8	127
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	N	-0-			127
09	1200 N	953	-0-	-247	-0-	43	9	893	2	N	-0-			127
10	1054 N	890	-0-	-164	-0-	65	1	826	2	N	1	1	8	127
11	990 N	855	-0-	-135	-0-	60	1	794	2	N	1	1	8	127
						63	1							
						1	9							
						60	1							
						1	9							
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190														
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-			62
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	2	N	-0-			62
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	N	-0-			62
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	16	1	238	2	N	-0-			62
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-			62
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	15	1	197	2	N	-0-			62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	870 N	760	-0-	-110	-0-	45	1	714	2	N	1	1	8	145
07	837 N	809	-0-	-28	-0-	1	9	760	2	N	-0-			145
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	N	37			182
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	41	9	646	2	N	13			195
10	806 N	638	-0-	-168	-0-	14	9	593	2	N	-0-			195
11	750 N	684	-0-	-66	-0-	45	1	634	2	N	2	2	8	195
						48	1							
						2	9							

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	93	1	747	2	N	2	2	8	134
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	2	9	789	2	N	3	3	8	134
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	95	1	724	2	N	-0-			134
09	840 N	811	-0-	-29	-0-	3	9	725	2	N	4	4	8	134
10	899 N	735	-0-	-164	-0-	81	1	659	2	N	1	1	8	134
*11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	943	2	N	2	2	8	134
						4	9							
						75	1							
						1	9							
						107	1							
						2	9							

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

06	2130 N	2068	-0-	-62	-0-	123	1	1941	2	N	4	147	1	1	8	46
07	2139 N	2011	-0-	-128	-0-	4	9	1888	2	N	1	1	8	46		
08	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	122	1	1736	2	N	1	1	8	46		
09	2070 N	1703	-0-	-367	-0-	1	9	1595	2	N	-0-			46		
10	2015 N	1582	-0-	-433	-0-	116	1	1469	2	N	1	1	8	46		
11	1800 N	1668	-0-	-132	-0-	112	1	1551	2	N	-0-			46		
						1	9									
						117	1									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	1	1	8	109		
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	1	9	556	2	N	98	162	1	1	8	44
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	-0-			44		
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	108	9	805	2	N	1	1	8	44		
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	54	1	824	2	N	24	1	8	67		
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	54	1	628	2	N	2	2	8	67		
						1	9									
						63	1									
						26	9									
						48	1									
						2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3360 X	3111	-0-	-249	-0-	185	1	2923	2	N	3	3 8	23
							3	9						
07		3441 X	3249	-0-	-192	-0-	197	1	3051	2	N	1	1 8	23
							1	9						
08		3441 X	3209	-0-	-232	-0-	201	1	3006	2	N	2	2 8	23
							2	9						
09		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	214	1	3177	2	N	69	1 8	91
							76	9						
10		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	250	1	3283	2	N	273	168 1 5 8	191
							300	9						
*11		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	228	1	3013	2	N	4	4 8	191
							4	9						
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228														
06		2190 N	2001	-0-	-189	-0-	119	1	1881	2	N	1	1 8	28
							1	9						
07		2170 N	1879	-0-	-291	-0-	114	1	1765	2	N	-0-		28
							1	9						
08		2046 N	1682	-0-	-364	-0-	105	1	1576	2	N	1	1 8	28
							1	9						
09		2010 N	1645	-0-	-365	-0-	104	1	1540	2	N	1	1 8	28
							1	9						
10		1891 N	1607	-0-	-284	-0-	114	1	1493	2	N	-0-		28
							1	9						
11		1620 N	1526	-0-	-94	-0-	107	1	1419	2	N	-0-		28
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248														
06		1020 N	419	-0-	-601	-0-	25	1	394	2	N	-0-		26
07		961 N	349	-0-	-612	-0-	21	1	328	2	N	-0-		26
08		3100 N	3233	-0-	133	-0-	202	1	3023	2	N	7	7 8	26
							8	9						
09		2673 N	2540	-0-	-133	-0-	160	1	2377	2	N	3	3 8	26
							3	9						
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	146	1	1922	2	N	5	5 8	26
							6	9						
*11		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	128	1	1684	2	N	5	5 8	26
							6	9						
RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523														
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-		27
07		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2 9	2	N	2	2 8	27
08		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1433	2	3 9	3	N	3	3 8	27
09		1080 N	721	-0-	-359	-0-	720	2	1 9	1	N	1	1 8	27
10		1891 N	356	-0-	-1535	-0-	356	2			N	-0-		27
11		1380 N	260	-0-	-1120	-0-	260	2			N	-0-		27
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338														
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	106	1	1669	2	N	-0-		74
07		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	111	1	1714	2	N	-0-		74
08		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	106	1	1587	2	N	1	1 8	74
							1	9						
09		1770 N	1419	-0-	-351	-0-	90	1	1329	2	N	-0-		74
10		1829 N	1241	-0-	-588	-0-	88	1	1152	2	N	1	1 8	74
							1	9						
11		1650 N	1121	-0-	-529	-0-	79	1	1042	2	N	-0-		74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	2	N	-0-			127
07	806 N	251	-0-	-555	-0-	15	1	236	2	N	-0-			127
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	N	1	1 8		127
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	9	1	127	2	N	-0-			127
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	12	1	164	2	N	-0-			127
11	540 N	42	-0-	-498	-0-	3	1	39	2	N	-0-			127

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

06	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	87	1	1366	2	N	2	2 8		112
07	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	80	1	1239	2	N	1	1 8		112
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	104	1	1555	2	N	1	1 8		112
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	109	1	1615	2	N	3	3 8		112
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	127	1	1669	2	N	5	5 8		112
*11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	122	1	1608	2	N	5	5 8		112

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	249	1	4119	2	N	4	4 8		117
07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	208	1	3868	2	N	2	2 8		117
08	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	222	1	4261	2	N	2	2 8		117
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	206	1	3579	2	N	1	1 8		117
10	3844 X	1763	-0-	-2081	-0-	141	1	1621	2	N	1	1 8		117
11	3720 X	3435	-0-	-285	-0-	172	1	3261	2	N	2	2 8		117

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

06	1710 N	400	-0-	-1310	-0-	24	1	376	2	N	-0-			66
07	1457 N	297	-0-	-1160	-0-	18	1	279	2	N	-0-			66
08	1054 N	376	-0-	-678	-0-	24	1	352	2	N	-0-			66
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	-0-			66
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	16	1	209	2	N	-0-			66
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	N	3	3 8		66

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

06	1890 N	1838	-0-	-52	-0-	108	1	1699	2	N	28			73
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	125	1	1939	2	N	34	1 8		106
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	146	1	2180	2	N	2	2 8		106
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	154	1	2285	2	N	30	2 8		134
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	173	1	2270	2	N	3	3 8		134
*11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	159	1	2097	2	N	3	3 8		134

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842															
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	N	-0-			101
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	37	1	71	2	N	-0-			101
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	2	N	-0-			101
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	57	1	107	2	N	-0-			101
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	81	1	142	2	N	-0-			101
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602															
06		3000 X	2256	-0-	-744	-0-	376	1	1880	2	Y	-0-			77
07		2542 X	2308	-0-	-234	-0-	397	1	1911	2	Y	-0-			77
08		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	442	1	2409	2	Y	-0-			77
09		2250 N	2087	-0-	-163	-0-	388	1	1699	2	Y	-0-			77
10		2294 N	1837	-0-	-457	-0-	404	1	1433	2	Y	-0-			77
11		2580 N	2314	-0-	-266	-0-	392	1	1922	2	Y	-0-			77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416															
06		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	261	1	3917	2	N	1	1	8	148
07		4061 X	3900	-0-	-161	-0-	259	1	3640	2	N	1	1	8	148
08		4402 X	3949	-0-	-453	-0-	246	1	3703	2	N	-0-			148
09		4260 X	3428	-0-	-832	-0-	220	1	3207	2	N	1	1	8	148
10		4402 X	3634	-0-	-768	-0-	242	1	3392	2	N	-0-			148
*11		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	293	1	4153	2	N	-0-			148

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 10728 - 12125															
06		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	227	1	2193	2	Y	-0-			20
07		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	243	1	2311	2	Y	-0-			20
08		3193 X	2322	-0-	-871	-0-	228	1	2094	2	Y	-0-			20
09		3090 X	2566	-0-	-524	-0-	224	1	2342	2	Y	-0-	20	1	-0-
10		2542 X	1653	-0-	-889	-0-	111	1	1542	2	Y	-0-			-0-
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		300 X	147	-0-	-153	-0-	12 1	135 2	N	-0-			57
07		310 X	33	-0-	-277	-0-	3 1	29 2	N	1	1 8		57
							1 9						
08		326 X	326	-0-	-0-	-0-	24 1	302 2	N	-0-			57
09		180 X	55	-0-	-125	-0-	4 1	51 2	N	-0-			57
10		186 X	13	-0-	-173	-0-	1 1	12 2	N	-0-			57
11		330 X	201	-0-	-129	-0-	19 1	182 2	N	-0-			57

GIBSON GUL WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874													
06		1830 X	1369	-0-	-461	-0-	128 1	1241 2	Y	-0-			20
07		1891 X	1341	-0-	-550	-0-	128 1	1213 2	Y	-0-			20
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	129 1	1179 2	Y	1	1 8		20
							1 9						
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	92 1	966 2	Y	5	20 1	5 8	-0-
							6 9						
10		3100 N	4063	-0-	963	963	273 1	3784 2	Y	5	5 8		-0-
							6 9						
*11		3000 N	3056	-0-	56	1019	277 1	2775 2	Y	4	4 8		-0-
							4 9						

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448													
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	36 1	600 2	N	-0-			117
07		1302 N	753	-0-	-549	-0-	38 1	715 2	N	-0-			117
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	74 1	1424 2	N	4	4 8		117
							4 9						
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	63 1	1088 2	N	2	2 8		117
							2 9						
10		744 N	507	-0-	-237	-0-	40 1	466 2	N	1	1 8		117
							1 9						
*11		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	98 1	1863 2	N	1	1 8		117
							1 9						

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684													
06		6420 X	3775	-0-	-2645	-0-	225 1	3550 2	Y	-0-			-0-
07		4681 X	3380	-0-	-1301	-0-	205 1	3174 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
08		4464 X	3850	-0-	-614	-0-	241 1	3608 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
09		4320 X	4305	-0-	-15	-0-	272 1	4032 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
10		4464 X	3899	-0-	-565	-0-	276 1	3620 2	Y	3	3 8		-0-
							3 9						
11		3780 X	3302	-0-	-478	-0-	232 1	3068 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404													
06		2070 N	1966	-0-	-104	-0-	123 1	1843 2	N	-0-			145
07		2573 N	1942	-0-	-631	-0-	129 1	1813 2	N	-0-			145
08		2201 N	1936	-0-	-265	-0-	121 1	1815 2	N	-0-			145
09		1980 N	1631	-0-	-349	-0-	104 1	1527 2	N	-0-			145
10		1953 N	1924	-0-	-29	-0-	128 1	1796 2	N	-0-			145
11		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	117 1	1659 2	N	-0-			145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3420 X	3114	-0-	-306	-0-	387	1	2726	2	Y	1	1	8		115
07	3565 X	3046	-0-	-519	-0-	392	1	2653	2	Y	1	1	8		115
08	3596 X	2444	-0-	-1152	-0-	295	1	2149	2	Y	-0-				115
09	3480 X	2761	-0-	-719	-0-	367	1	2394	2	Y	-0-				115
10	3596 X	3328	-0-	-268	-0-	391	1	2936	2	Y	1	1	8		115
*11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	360	1	2834	2	Y	1	1	8		115

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

06	2370 X	2272	-0-	-98	-0-	187	1	2085	2	N	-0-				165
07	2449 X	2278	-0-	-171	-0-	195	1	2083	2	N	-0-				165
08	2449 X	2196	-0-	-253	-0-	159	1	2037	2	N	-0-				165
09	2340 X	2080	-0-	-260	-0-	141	1	1939	2	N	-0-				165
10	2418 X	2375	-0-	-43	-0-	196	1	2179	2	N	-0-				165
11	2280 X	1943	-0-	-337	-0-	187	1	1756	2	N	-0-				165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

06	2400 X	1339	-0-	-1061	-0-	148	1	1191	2	Y	-0-				-0-
07	2480 X	1378	-0-	-1102	-0-	147	1	1219	2	Y	11	6	1	4 8	1
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	170	1	1517	2	Y	4	1	1	4 8	-0-
09	1350 N	1068	-0-	-282	-0-	108	1	957	2	Y	3	3	8		-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	144	1	1269	2	Y	1	1	8		-0-
11	1650 N	1226	-0-	-424	-0-	125	1	1100	2	Y	1	1	8		-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

06	450 N	247	-0-	-203	-0-	247	2			N	-0-				152
07	837 N	518	-0-	-319	-0-	515	2		3 9	N	3	3	8		152
08	527 N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-				152
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				152
10	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-				152
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-				152

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MARTIN GUL WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	126 1	1017 2	Y	-0-			-0-		
07	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	133 1	1100 2	Y	3	3 8		-0-		
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	130 1	1166 2	Y	5	5 8		-0-		
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	146 1	1294 2	Y	3	3 8		-0-		
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	144 1	1261 2	Y	1	1 8		-0-		
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	133 1	1176 2	Y	1	1 8		-0-		
						1 9								

GIBSON GUL WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980														
06	2400 X	1581	-0-	-819	-0-	148 1	1432 2	Y	1	1 8		15		
07	2480 X	1819	-0-	-661	-0-	173 1	1646 2	Y	-0-			15		
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	185 1	1701 2	Y	-0-			15		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 1		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864														
06	2670 X	2660	-0-	-10	-0-	2659 2	1 9	N	1	1 8		94		
07	2697 X	2207	-0-	-490	-0-	2206 2	1 9	N	1	1 8		94		
08	2697 X	2442	-0-	-255	-0-	2441 2	1 9	N	1	1 8		94		
09	2670 X	2122	-0-	-548	-0-	2122 2		N	-0-			94		
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2776 2	2 9	N	2	2 8		94		
11	2670 X	2628	-0-	-42	-0-	2626 2	2 9	N	2	2 8		94		

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484														
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	67 1	1058 2	N	4	4 8		137		
07	1705 N	819	-0-	-886	-0-	50 1	769 2	N	-0-			137		
08	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	71 1	1061 2	N	1	1 8		137		
09	1140 N	892	-0-	-248	-0-	56 1	835 2	N	1	1 8		137		
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	57 1	754 2	N	1	1 8		137		
11	1110 N	540	-0-	-570	-0-	38 1	500 2	N	2	2 8		137		
						2 9								

MARTIN GUL WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3720 X	3082	-0-	-638	-0-	823 1	2259 2	Y	-0-			53
07		4123 X	3527	-0-	-596	-0-	864 1	2663 2	Y	-0-			53
08		4061 X	3015	-0-	-1046	-0-	572 1	2443 2	Y	-0-			53
09		3930 X	3254	-0-	-676	-0-	675 1	2579 2	Y	-0-			53
10		3813 X	3381	-0-	-432	-0-	750 1	2631 2	Y	-0-			53
11		3420 X	2874	-0-	-546	-0-	740 1	2134 2	Y	-0-			53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846													
06		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	474 1	2371 2	Y	-0-			10
07		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	513 1	2466 2	Y	-0-			10
08		3038 X	2939	-0-	-99	-0-	455 1	2484 2	Y	-0-			10
09		2940 X	2610	-0-	-330	-0-	485 1	2125 2	Y	-0-			10
10		3038 X	2442	-0-	-596	-0-	536 1	1906 2	Y	-0-			10
11		2880 X	2465	-0-	-415	-0-	418 1	2047 2	Y	-0-			10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572													
06		3870 X	2036	-0-	-1834	-0-	168 1	1867 2	Y	1	1 8		-0-
07		3999 X	1531	-0-	-2468	-0-	131 1	1399 2	Y	1	1 8		-0-
08		3162 X	1505	-0-	-1657	-0-	109 1	1393 2	Y	3	3 8		-0-
09		3060 X	1653	-0-	-1407	-0-	112 1	1537 2	Y	4	4 8		-0-
10		2821 X	362	-0-	-2459	-0-	30 1	332 2	Y	-0-			-0-
11		2040 X	79	-0-	-1961	-0-	8 1	71 2	Y	-0-			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	86	-0-	86	86	19 1	67 2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	51	-0-	51	137	13 1	38 2	Y	-0-			-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010													
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			27
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			27
08		279 N	177	-0-	-102	-0-	177 2		N	-0-			27
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			27
10		310 N	188	-0-	-122	-0-	188 2		N	-0-			27
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	160 2		N	-0-			27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870													
06		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		Y	-0-			-0-
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		Y	-0-			-0-
08		2170 N	2121	-0-	-49	-0-	2121 2		Y	-0-			-0-
09		2100 N	1896	-0-	-204	-0-	1896 2		Y	-0-			-0-
10		2170 N	2025	-0-	-145	-0-	2025 2		Y	-0-			-0-
11		2040 N	1948	-0-	-92	-0-	1887 2	61 9	Y	55	1 8		54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	3792	-0-	-258	-0-	313	1	3478	2	Y	1	1	8	74
						1	9							
07	4185 X	3764	-0-	-421	-0-	322	1	3441	2	Y	1	1	8	74
						1	9							
08	4371 X	3875	-0-	-496	-0-	280	1	3594	2	Y	1	1	8	74
						1	9							
09	4230 X	2828	-0-	-1402	-0-	191	1	2637	2	Y	-0-			74
10	4371 X	3324	-0-	-1047	-0-	275	1	3048	2	Y	1	1	8	74
						1	9							
11	3780 X	3652	-0-	-128	-0-	351	1	3300	2	Y	1	1	8	74
						1	9							

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383														
06	990 N	859	-0-	-131	-0-	71	1	788	2	Y	-0-			38
07	930 N	876	-0-	-54	-0-	75	1	801	2	Y	-0-			38
08	837 N	795	-0-	-42	-0-	57	1	738	2	Y	-0-			38
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	59	1	812	2	Y	-0-			38
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	75	1	830	2	Y	-0-			38
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	68	1	640	2	Y	-0-			38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421														
06	2910 X	2082	-0-	-828	-0-	130	1	1952	2	Y	-0-			78
07	2418 X	1413	-0-	-1005	-0-	94	1	1319	2	Y	-0-			78
08	2418 X	1918	-0-	-500	-0-	119	1	1798	2	Y	1	1	8	78
						1	9							
09	2070 N	1700	-0-	-370	-0-	109	1	1591	2	Y	-0-			78
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	125	1	1746	2	Y	-0-			78
*11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	134	1	1907	2	Y	-0-			78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426														
06	3420 X	2431	-0-	-989	-0-	314	1	2117	2	N	-0-			148
07	3534 X	2204	-0-	-1330	-0-	224	1	1980	2	N	-0-			148
08	3720 X	2341	-0-	-1379	-0-	200	1	2139	2	N	2	2	8	148
						2	9							
09	3600 X	2591	-0-	-1009	-0-	257	1	2331	2	N	3	3	8	148
						3	9							
10	3720 X	2561	-0-	-1159	-0-	199	1	2361	2	N	1	1	8	148
						1	9							
11	2430 X	2104	-0-	-326	-0-	224	1	1879	2	N	1	1	8	148
						1	9							

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680														
06	13020 X	12537	-0-	-483	-0-	930	1	11538	2	N	63			162
						69	9							
07	13454 X	12184	-0-	-1270	-0-	961	1	11153	2	N	64	5	8	221
						70	9							
08	13206 X	10676	-0-	-2530	-0-	961	1	9657	2	N	53	175	1	2 8 97
						58	9							
09	12600 X	10251	-0-	-2349	-0-	899	1	9310	2	N	38	1	8	134
						42	9							
10	13020 X	9840	-0-	-3180	-0-	961	1	8820	2	N	54	1	8	187
						59	9							
11	12540 X	8519	-0-	-4021	-0-	930	1	7522	2	N	61	178	1	3 8 67
						67	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	177	1	1967	2	Y	-0-			67
07	2263 X	2040	-0-	-223	-0-	175	1	1865	2	Y	-0-			67
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	178	1	2278	2	Y	1	1 8		67
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	150	1	2064	2	Y	-0-			67
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	205	1	2278	2	Y	-0-			67
11	2220 N	1879	-0-	-341	-0-	181	1	1698	2	Y	-0-			67

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380														
06	9780 X	9039	-0-	-741	-0-	2211	1	6798	2	N	27	1 8		213
07	10106 X	8795	-0-	-1311	-0-	2167	1	6575	2	N	48	176 1	1 8	84
08	10106 X	10071	-0-	-35	-0-	2351	1	7692	2	N	25			109
09	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	2283	1	7358	2	N	22			131
10	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	2365	1	7609	2	N	21	3 8		149
11	9750 X	9074	-0-	-676	-0-	2276	1	6768	2	N	27	1 8		175

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461														
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	114	1	804	2	Y	-0-			6
07	1054 N	965	-0-	-89	-0-	124	1	841	2	Y	-0-			6
08	992 N	699	-0-	-293	-0-	85	1	614	2	Y	-0-			6
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	122	1	796	2	Y	-0-			6
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	136	1	1016	2	Y	1	1 8		6
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	886	2	Y	1	1 8		6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401														
06	3750 X	3292	-0-	-458	-0-	206	1	3085	2	N	1	1 8		44
07	3875 X	3445	-0-	-430	-0-	228	1	3211	2	N	5	5 8		44
08	3875 X	3543	-0-	-332	-0-	220	1	3320	2	N	3	3 8		44
09	3690 X	3106	-0-	-584	-0-	199	1	2904	2	N	3	3 8		44
10	3813 X	3515	-0-	-298	-0-	234	1	3279	2	N	2	2 8		44
11	3420 X	3260	-0-	-160	-0-	215	1	3043	2	N	2	2 8		44

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440														
06	2220 X	13	-0-	-2207	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			25
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			25
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			25
09	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-			25
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	2460 X	1078	-0-	-1382	-0-	67 1	1010 2	Y	1	1 8	18			
07	2201 X	1486	-0-	-715	-0-	98 1	1387 2	Y	1	1 8	18			
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	112 1	1693 2	Y	3	3 8	18			
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	89 1	1302 2	Y	3	3 8	18			
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	120 1	1677 2	Y	2	2 8	18			
11	1740 N	1501	-0-	-239	-0-	99 1	1400 2	Y	2	2 8	18			

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	112			Y	-0-		-0-			-0-
07	T. A.	35	-0-	35	147	3 1	32 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	178 N	31	-0-	-147	-0-	2 1	28 2	Y	1	1 8	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	-0-		-0-			-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973														
06	7770 X	896	-0-	-6874	-0-	53 1	842 2	Y	1	1 8	34			
07	8029 X	2791	-0-	-5238	-0-	170 1	2621 2	Y	-0-		34			
08	2077 X	1385	-0-	-692	-0-	87 1	1298 2	Y	-0-		34			
09	2010 X	779	-0-	-1231	-0-	49 1	730 2	Y	-0-		34			
10	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	16044 2	12 9	Y	11	11 8	34			
*11	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	11771 2	18 9	Y	16	16 8	34			

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772														
06	20310 X	16325	-0-	-3985	-0-	16249 2	76 9	Y	69	93 1	73			
07	20863 X	19363	-0-	-1500	-0-	19301 2	62 9	Y	56	45 1	83			
08	19995 X	19481	-0-	-514	-0-	19406 2	75 9	Y	68	98 1	51			
09	19350 X	17905	-0-	-1445	-0-	17842 2	63 9	Y	57	48 1	58			
10	19995 X	14373	-0-	-5622	-0-	14300 2	73 9	Y	66	52 1	71			
11	18840 X	17489	-0-	-1351	-0-	17382 2	107 9	Y	97	52 1	111			

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905														
06	47850 X	42183	-0-	-5667	-0-	42008 2	175 9	Y	159	242 1	185			
07	49197 X	44677	-0-	-4520	-0-	44470 2	207 9	Y	188	132 1	233			
08	46934 X	45822	-0-	-1112	-0-	45627 2	195 9	Y	177	272 1	133			
09	45420 X	42203	-0-	-3217	-0-	42039 2	164 9	Y	149	130 1	151			
10	46934 X	42319	-0-	-4615	-0-	42130 2	189 9	Y	172	139 1	178			
11	44340 X	38951	-0-	-5389	-0-	38708 2	243 9	Y	221	129 1	262			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	272195	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	10361	PERF.	10518	-	16802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		22950 X	20315	-0-	-2635	-0-	1204 1	18986 2	N	114	176 1	46 8	53	
07		21948 X	20964	-0-	-984	-0-	125 9							
07		21948 X	20964	-0-	-984	-0-	1260 1	19482 2	N	202	179 1	11 8	65	
08		21948 X	20310	-0-	-1638	-0-	222 9							
08		21948 X	20310	-0-	-1638	-0-	1271 1	19022 2	N	15	15 8		65	
09		20940 X	19108	-0-	-1832	-0-	17 9							
09		20940 X	19108	-0-	-1832	-0-	1195 1	17703 2	N	191	181 1	10 8	65	
10		21080 X	19643	-0-	-1437	-0-	210 9							
10		21080 X	19643	-0-	-1437	-0-	1375 1	18040 2	N	207	180 1	27 8	65	
11		20310 X	19132	-0-	-1178	-0-	228 9							
11		20310 X	19132	-0-	-1178	-0-	1328 1	17533 2	N	246	183 1	45 8	83	
							271 9							

SWEPSCO GAS UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	273057	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	10754	-	15616
06		12810 X	11762	-0-	-1048	-0-	692 1	10915 2	Y	141	208 1	23 8	44	
07		12865 X	11328	-0-	-1537	-0-	155 9							
07		12865 X	11328	-0-	-1537	-0-	681 1	10533 2	Y	104	93 1	5 8	50	
08		12679 X	11377	-0-	-1302	-0-	114 9							
08		12679 X	11377	-0-	-1302	-0-	705 1	10559 2	Y	103	95 1	9 8	49	
09		12270 X	10163	-0-	-2107	-0-	113 9							
09		12270 X	10163	-0-	-2107	-0-	636 1	9430 2	Y	88	92 1	5 8	40	
10		12276 X	11050	-0-	-1226	-0-	97 9							
10		12276 X	11050	-0-	-1226	-0-	774 1	10154 2	Y	111	92 1	14 8	45	
11		11760 X	10562	-0-	-1198	-0-	122 9							
11		11760 X	10562	-0-	-1198	-0-	728 1	9613 2	Y	201	187 1	21 8	38	
							221 9							

SWEPSCO GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	273064	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10756	-	16146
06		15720 X	13250	-0-	-2470	-0-	781 1	12324 2	Y	132	140 1	33 8	29	
07		15097 X	13615	-0-	-1482	-0-	145 9							
07		15097 X	13615	-0-	-1482	-0-	820 1	12676 2	Y	108	83 1	10 8	44	
08		13640 X	13315	-0-	-325	-0-	119 9							
08		13640 X	13315	-0-	-325	-0-	827 1	12381 2	Y	97	84 1	13 8	44	
09		13260 X	12832	-0-	-428	-0-	107 9							
09		13260 X	12832	-0-	-428	-0-	805 1	11930 2	Y	88	85 1	8 8	39	
10		13702 X	13073	-0-	-629	-0-	97 9							
10		13702 X	13073	-0-	-629	-0-	917 1	12034 2	Y	111	87 1	19 8	44	
11		13260 X	12374	-0-	-886	-0-	122 9							
11		13260 X	12374	-0-	-886	-0-	856 1	11300 2	Y	198	179 1	26 8	37	
							218 9							

GRAY-HUDSON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	276300	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	10872	-	16732
06		54390 X	46916	-0-	-7474	-0-	46697 2	219 9	N	199	176 1	7 8	170	
07		56172 X	48775	-0-	-7397	-0-	48540 2	235 9	N	214	186 1	8 8	190	
08		55645 X	48390	-0-	-7255	-0-	48175 2	215 9	N	195	178 1	5 8	202	
09		53850 X	41699	-0-	-12151	-0-	41527 2	172 9	N	156	354 1	4 8	-0-	
10		50065 X	41589	-0-	-8476	-0-	41345 2	244 9	Y	222	92 1	1 8	129	
11		47190 X	37622	-0-	-9568	-0-	37314 2	308 9	Y	280	335 1	5 8	69	

GRAY-HUDSON (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	276306	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10939	-	15189
06		28050 X	21339	-0-	-6711	-0-	21190 2	149 9	N	135	177 1	2 8	297	
07		26040 X	23225	-0-	-2815	-0-	23058 2	167 9	N	152	178 1	3 8	268	
08		25885 X	22579	-0-	-3306	-0-	22270 2	309 9	N	281	357 1	3 8	189	
09		23610 X	21142	-0-	-2468	-0-	21013 2	129 9	N	117	3 8		303	
10		24056 X	21573	-0-	-2483	-0-	21438 2	135 9	N	123	185 1	14 8	227	
11		22470 X	20794	-0-	-1676	-0-	20636 2	158 9	N	144	180 1	8 8	183	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967												
06	164425 X	164425	-0-	-0-	-0-	162524	2	1901	9	N	1728	112
07	230082 X	221603	-0-	-8479	-0-	218492	2	3111	9	N	2828	209
08	230082 X	200809	-0-	-29273	-0-	310	1	197515	2	N	2713	185
						2984	9					
09	222660 X	189465	-0-	-33195	-0-	298	1	186371	2	N	2542	191
						2796	9					
10	230082 X	174311	-0-	-55771	-0-	304	1	171268	2	N	2490	224
						2739	9					
11	222660 X	67825	-0-	-154835	-0-	190	1	67193	2	N	402	45
						442	9					

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872												
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642												
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596												
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	30
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-	30
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	30
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	30
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	30
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-	30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290												
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708												
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	95
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	95
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	95
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-	95
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-	95
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-	95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 809290												
BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-		5
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-		5
08		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-		5
09		1470 N	1381	-0-	-89	-0-	1381	2	N	-0-		5
10		1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2	N	-0-		5
11		1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2	N	-0-		5

SUNDOWN ENERGY LP 829482												
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702												
06		2310 X	2023	-0-	-287	-0-	2019	2	4 9	Y	4	43
07		2387 X	2142	-0-	-245	-0-	2133	2	9 9	Y	8	51
08		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2421	2	3 9	Y	3	13
09		2250 X	2203	-0-	-47	-0-	2199	2	4 9	Y	4	14
10		2139 X	1825	-0-	-314	-0-	1818	2	7 9	Y	6	16
11		2340 X	1532	-0-	-808	-0-	1525	2	7 9	Y	6	22

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754												
06		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	159	1	2184	2	Y	71
07		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	143	1	1885	2	Y	71
08		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	126	1	10987	2	Y	71
09		2340 X	1882	-0-	-458	-0-	139	1	1743	2	Y	71
10		2418 X	2037	-0-	-381	-0-	150	1	1886	2	Y	71
11		3300 X	1413	-0-	-1887	-0-	77	1	1336	2	Y	71

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695												
06		2280 X	2266	-0-	-14	-0-	154	1	2111	2	Y	32
07		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	195	1	2570	2	Y	33
08		18639 X	18639	-0-	-0-	-0-	211	1	18428	2	Y	33
09		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	219	1	2743	2	Y	34
10		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	232	1	2912	2	Y	35
11		3750 X	2325	-0-	-1425	-0-	126	1	2199	2	Y	5

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655												
06		900 N	886	-0-	-14	-0-	885	2	1 9	Y	1	14
07		961 N	867	-0-	-94	-0-	865	2	2 9	Y	2	16
08		930 N	818	-0-	-112	-0-	817	2	1 9	Y	1	4
09		900 N	751	-0-	-149	-0-	751	2		Y	-0-	4
10		868 N	771	-0-	-97	-0-	771	2		Y	-0-	4
11		780 N	29	-0-	-751	-0-	29	2		Y	-0-	4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
HOWARD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	125897	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10487 - 10710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	104	1	1429	2	Y	3			32
07	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	102	1	1346	2	Y	1			33
08	3100 N	7924	-0-	4824	4824	90	1	7833	2	Y	1			34
09	3000 N	1399	-0-	-1601	3223	103	1	1295	2	Y	1			35
10	3100 N	1389	-0-	-1711	1512	102	1	1286	2	Y	1			36
*11	2674 X	1162	-0-	-1512	-0-	63	1	1099	2	Y	-0-	31	1	5

ELLIS ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	126500	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10553 - 10781		
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	91	1	1255	2	Y	-0-			33
07	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	92	1	1210	2	Y	-0-			33
08	3100 N	7284	-0-	4184	4184	82	1	7202	2	Y	-0-			33
09	3000 N	1256	-0-	-1744	2440	93	1	1163	2	Y	-0-			33
10	3100 N	1290	-0-	-1810	630	95	1	1195	2	Y	-0-			33
11	2250 X	1047	-0-	-1203	-0-	57	1	990	2	Y	-0-			33

LAIRD "C"		WELL #:		3	RRCID ->	129856	COMPL. DATE	12/16/1988	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10553 - 10770		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELLIS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	129896	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10501 - 10763		
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	102	1	1399	2	Y	-0-			-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	102	1	1339	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	8591	-0-	5491	5491	97	1	8494	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1318	-0-	-1682	3809	97	1	1221	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1344	-0-	-1756	2053	99	1	1245	2	Y	-0-			-0-
*11	3010 X	957	-0-	-2053	-0-	52	1	905	2	Y	-0-			-0-

HOWARD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	130213	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9223 - 10246		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
ELLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 132428		COMPL. DATE 09/13/1989			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	128	1	1757	2	Y	4					23
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	4	9									23
08	3100 N	10883	-0-	7783	7783	128	1	1682	2	Y	-0-					23
09	3000 N	1789	-0-	-1211	6572	123	1	10760	2	Y	-0-					23
*10	3100 N	1861	-0-	-1239	5333	132	1	1657	2	Y	-0-					23
*11	6753 X	1420	-0-	-5333	-0-	137	1	1724	2	Y	-0-					-0-
HOWARD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 132488		COMPL. DATE 10/23/1989			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698							
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	42	1	571	2	Y	1					17
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	1	9									18
08	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	Y	1					18
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	1	9	3001	2	Y	-0-					19
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	34	1	536	2	Y	1					19
11	810 N	37	-0-	-773	-0-	43	1	537	2	Y	-0-	17	1			3
LAIRD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 132778		COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAIRD "C"		WELL #: 5		RRCID -> 155518		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654							
06	2310 X	2041	-0-	-269	-0-	2038	2	3	9	Y	3					28
07	2387 X	2007	-0-	-380	-0-	2001	2	6	9	Y	5					33
08	2170 N	1938	-0-	-232	-0-	1937	2	1	9	Y	1	26	1			8
09	2040 N	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			Y	-0-					8
10	2015 N	1815	-0-	-200	-0-	1813	2	2	9	Y	2					10
11	1890 N	1523	-0-	-367	-0-	1520	2	3	9	Y	3					13
LAIRD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 156149		COMPL. DATE 09/08/1995			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697							
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2640	2	7	9	Y	6					53
07	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2705	2	10	9	Y	9					62
08	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2666	2	3	9	Y	3	50	1			15
09	2640 X	2571	-0-	-69	-0-	2570	2	1	9	Y	1					16
10	2728 X	2317	-0-	-411	-0-	2315	2	2	9	Y	2					18
11	2640 X	1960	-0-	-680	-0-	1952	2	8	9	Y	7					25
ELLIS ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 156259		COMPL. DATE 10/15/1995			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792							
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	8	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	285	-0-	-75	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	6	-0-	-654	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC																	
HOWARD "A"																	
WELL #: 6 RRCID -> 166049												COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10550 - 10672	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
06	3270 X	3039	-0-	-231	-0-	205	1	2820	2	Y	13		52				
07	3379 X	3299	-0-	-80	-0-	232	1	3061	2	Y	5		57				
08	20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	235	1	20516	2	Y	5		62				
09	3030 X	2741	-0-	-289	-0-	202	1	2532	2	Y	6		68				
10	3286 X	3138	-0-	-148	-0-	231	1	2900	2	Y	6		74				
11	7500 X	2687	-0-	-4813	-0-	146	1	2540	2	Y	1	63 1	12				

HOWARD "A"																	
WELL #: 7 RRCID -> 169732												COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10590 - 10708	
06	1980 X	619	-0-	-1361	-0-	42	1	574	2	Y	3		20				
07	2046 X	767	-0-	-1279	-0-	54	1	712	2	Y	1		21				
08	3100 N	5055	-0-	1955	1955	57	1	4997	2	Y	1		22				
09	2636 N	681	-0-	-1955	-0-	50	1	630	2	Y	1		23				
10	775 N	569	-0-	-206	-0-	42	1	526	2	Y	1		24				
11	1500 X	680	-0-	-820	-0-	37	1	642	2	Y	1	21 1	4				

LAIRD "C"																	
WELL #: 8 RRCID -> 170523												COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10235 - 10275	
06	2190 X	2097	-0-	-93	-0-	2090	2	7	9	Y	6		53				
07	2263 X	2208	-0-	-55	-0-	2198	2	10	9	Y	9		62				
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	Y	3	50 1	15				
09	2100 N	1850	-0-	-250	-0-	1849	2	1	9	Y	1		16				
10	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2107	2	2	9	Y	2		18				
11	2100 N	1530	-0-	-570	-0-	1523	2	7	9	Y	6		24				

ELLIS ESTATE																	
WELL #: 7 RRCID -> 170601												COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10484 - 10713	
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	93	1	1281	2	Y	-0-		-0-				
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	94	1	1245	2	Y	-0-		-0-				
08	3100 N	7371	-0-	4271	4271	83	1	7288	2	Y	-0-		-0-				
09	3000 N	1411	-0-	-1589	2682	104	1	1307	2	Y	-0-		-0-				
10	3100 N	1382	-0-	-1718	964	102	1	1280	2	Y	-0-		-0-				
11	1950 X	350	-0-	-1600	-0-	19	1	331	2	Y	-0-		-0-				

HOWARD "A"																	
WELL #: 8 RRCID -> 171168												COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10462 - 10662	
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	138	1	1892	2	Y	1		6				
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	132	1	1734	2	Y	1		7				
08	3100 N	10189	-0-	7089	7089	115	1	10074	2	Y	-0-		7				
09	3000 N	1614	-0-	-1386	5703	119	1	1494	2	Y	1		8				
10	3100 N	1569	-0-	-1531	4172	116	1	1453	2	Y	-0-		8				
*11	5273 X	1101	-0-	-4172	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-	7 1	1				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
ELLIS ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 172040		COMPL. DATE 12/04/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	735	2	Y	-0-			-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	-0-			-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	27	1	2358	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	368	-0-	-232	-0-	27	1	341	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	31	1	384	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	25	-0-	-575	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-

LAIRD "C"		WELL #: 9H		RRCID -> 283139		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025						
06	97560	X	82541	-0-	-15019	-0-	6000	1	76265	2	N	251	178	1	325
							276	9							
07	100812	X	80832	-0-	-19980	-0-	6100	1	74493	2	N	217	354	1	188
							239	9							
08	97402	X	78423	-0-	-18979	-0-	6200	1	72047	2	N	160	176	1	172
							176	9							
09	91380	X	72623	-0-	-18757	-0-	6000	1	66373	2	N	227	159	1	227
							250	9							
10	89311	X	71754	-0-	-17557	-0-	6150	1	65350	2	N	231	180	1	257
							254	9							
11	82530	X	67132	-0-	-15398	-0-	5975	1	60927	2	N	209	182	1	284
							230	9							

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 284782		COMPL. DATE 05/16/2018			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223						
06	111961	X	111961	-0-	-0-	-0-	111530	2	431	9	N	392	348	1	109
07	94802	X	94802	-0-	-0-	-0-	94486	2	316	9	N	287	361	1	35
08	82068	X	82068	-0-	-0-	-0-	81787	2	281	9	N	255	173	1	117
09	71304	X	71304	-0-	-0-	-0-	71030	2	274	9	N	249	178	1	174
10	66487	X	66487	-0-	-0-	-0-	66227	2	260	9	N	236	357	1	33
*11	59665	X	59665	-0-	-0-	-0-	59430	2	235	9	N	214	180	1	67

JONES-LINER (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 284857		COMPL. DATE 05/07/2018			TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409						
06	213202	X	213202	-0-	-0-	-0-	208446	2	4756	9	N	4324	4623	1	117
07	219294	X	211923	-0-	-7371	-0-	207553	2	4370	9	N	3973	3941	1	149
08	219294	X	183199	-0-	-36095	-0-	179316	2	3883	9	N	3530	3430	1	249
09	212220	X	150833	-0-	-61387	-0-	1257	1	146423	2	N	2866	2800	1	236
							3153	9							
10	219294	X	135652	-0-	-83642	-0-	1909	1	130942	2	N	2546	2451	1	204
							2801	9							
11	212220	X	71794	-0-	-140426	-0-	62	1	70414	2	N	1198	1071	1	331
							1318	9							

TITAN ROCK E&P, LLC		860931		WELL #: 1		RRCID -> 090851		COMPL. DATE 06/26/1980			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621				
06	390	N	281	-0-	-109	-0-	279	2	2	9	Y	2			16
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3			19
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			19
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	210	2	1	9	Y	1			20
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			20
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			20

ROSS, RALPH		WELL #: 2		RRCID -> 147634		COMPL. DATE 10/21/1993			TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604						
06	3090	X	3021	-0-	-69	-0-	3014	2	7	9	Y	6			34
07	3193	X	2638	-0-	-555	-0-	2631	2	7	9	Y	6			40
08	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	2605	2			Y	-0-			40
09	3030	X	2389	-0-	-641	-0-	2387	2	2	9	Y	2			42
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			42
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			42

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931															
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718															
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3			22
07	899	N	744	-0-	-155	-0-	738	2	6	9	Y	5			27
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			Y	-0-			27
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-			27
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			27
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			27

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890															
06	510	N	245	-0-	-265	-0-	242	2	3	9	Y	3			16
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3			19
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			19
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			19
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			19
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			19

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562															
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			Y	-0-			4
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-			4
08	868	X	789	-0-	-79	-0-	789	2			Y	-0-			4
09	840	X	615	-0-	-225	-0-	615	2			Y	-0-			4
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			4
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			4

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784															
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796															
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-			4
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-			4
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-			4
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-			4
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			4
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			4

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826															
06	1320	N	1047	-0-	-273	-0-	1047	2			Y	-0-			18
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-			18
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-			18
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-			18
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			18
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			18

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TITAN ROCK E&P, LLC												//CONT.// 860931									
GREEN GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10771		PERF.10040 - 10867	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	Y	-0-				69					
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	21	1	81	2	Y	14				83					
							15	9													
08		155 N	96	-0-	-59	-0-	22	1	74	2	Y	-0-				83					
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	25	1	94	2	Y	-0-				83					
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				83					
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				83					
GREEN GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 219400		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 9270 - 10728	
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-				26					
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	11	1	41	2	Y	6				32					
							7	9													
08		93 N	34	-0-	-59	-0-	8	1	26	2	Y	-0-				32					
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	14	1	50	2	Y	-0-				32					
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				32					
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				32					
BATON, HOSEA												WELL #: 2		RRCID -> 235204		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10618 - 10718	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12					
TRIVIUM OPERATING, LLC												871168									
MILLER, VIRGINIA												WELL #: 1		RRCID -> 085512		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9991 - 10167	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
BEALL, ROBERT UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 095320		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10918 - 10501	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
BEALL												WELL #: 2		RRCID -> 105465		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 10583		PERF.10133 - 10435	
06		870 N	716	-0-	-154	-0-	107	1	609	2	Y	-0-				30					
07		1240 N	710	-0-	-530	-0-	101	1	609	2	Y	-0-				30					
08		DLQ G-10	716	-0-	716	-0-	108	1	608	2	Y	-0-				30					
09		1000 N	799	-0-	-201	-0-	127	1	672	2	Y	-0-				30					
*10		1306 N	791	-0-	-515	-0-	64	1	727	2	Y	-0-				30					
*11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	638	2	Y	-0-				30					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
MILLER, VIRGINIA		WELL #:		2	RRCID ->	176779	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9944 - 10391	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1590 N	1476	-0-	-114	-0-		221 1	1255 2	N	-0-	72	
07	2170 X	1202	-0-	-968	-0-		172 1	1030 2	N	-0-	72	
08	2170 X	1474	-0-	-696	-0-		222 1	1252 2	N	-0-	72	
09	2100 X	1547	-0-	-553	-0-		246 1	1301 2	N	-0-	72	
*10	1519 X	1452	-0-	-67	-0-		118 1	1334 2	N	-0-	72	
11	1470 X	1282	-0-	-188	-0-		116 1	1166 2	N	-0-	72	

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		3	RRCID ->	177747	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9942 - 10218	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		4	RRCID ->	179167	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	10383	PERF.10054 - 10282	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		6	RRCID ->	180165	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10060 - 10280	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		5	RRCID ->	180406	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10087 - 10338	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		7	RRCID ->	180409	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10035 - 10328	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		8	RRCID ->	181219	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9960 - 10259	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168											
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 10		RRCID -> 181370		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C * CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

ROSSON-WARD LAND		CO. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181920		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402			
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	416	2	N	-0-		13
07	558 N	484	-0-	-74	-0-	69	1	415	2	N	-0-		13
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	71	1	402	2	N	-0-		13
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	416	2	N	-0-		13
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	41	1	458	2	N	-0-		13
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	32	1	326	2	N	-0-		13

BEALL				WELL #: 4		RRCID -> 182775		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404			
06	720 N	715	-0-	-5	-0-	107	1	608	2	Y	-0-		12
07	1240 N	589	-0-	-651	-0-	84	1	505	2	Y	-0-		12
08	DLQ G-10	644	-0-	644	-0-	97	1	547	2	Y	-0-		12
09	1000 N	987	-0-	-13	-0-	631	1	830	2	Y	-0-		12
*10	1269 N	638	-0-	-631	-0-	52	1	586	2	Y	-0-		12
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	51	1	510	2	Y	-0-		12

OAK HILL GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 183020		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEALL				WELL #: 6		RRCID -> 183211		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 1				WELL #: 5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186212	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	9232 - 10663	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	218	1	1684	2	N	4		62
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	217	1	1705	2	N	3		65
08	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	203	1	1474	2	N	2		67
09	1920 N	1575	-0-	-345	-0-	202	1	1373	2	N	-0-		67
*10	1922 N	1511	-0-	-411	-0-	223	1	1274	2	N	13		80
11	1620 N	1450	-0-	-170	-0-	230	1	1220	2	N	-0-		80

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	188170	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	10175 - 10458	
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	59	1	335	2	N	-0-		78
07	713 N	230	-0-	-483	-0-	33	1	197	2	N	-0-		78
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	79	1	446	2	N	-0-		78
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	57	1	299	2	N	-0-		78
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	-0-		78
11	510 N	436	-0-	-74	-0-	39	1	397	2	N	-0-		78

GANDY		WELL #:		2	RRCID ->	190451	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9996 - 10297	
06	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	193	1	1099	2	N	-0-		35
07	2077 N	1337	-0-	-740	-0-	191	1	1146	2	N	-0-		35
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	193	1	1089	2	N	7		42
09	1290 N	1247	-0-	-43	-0-	198	1	1049	2	N	-0-		42
*10	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	101	1	1136	2	N	1		43
11	1260 N	1158	-0-	-102	-0-	105	1	1053	2	N	-0-		43

ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #:		2	RRCID ->	195076	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10140 - 10390	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

BEALL		WELL #:		5	RRCID ->	195608	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10205 - 10446	
06	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	160	1	910	2	N	30		87
07	1953 N	1668	-0-	-285	-0-	234	1	1406	2	N	25		112
08	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	205	1	1159	2	N	1	93 1	20
09	1110 N	941	-0-	-169	-0-	150	1	791	2	N	-0-		20
*10	1674 N	1119	-0-	-555	-0-	91	1	1028	2	N	-0-		20
11	1320 N	846	-0-	-474	-0-	76	1	770	2	N	-0-		20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168							
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195745	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 9289 - 10664
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	194 1	1469 2	N	5		65
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	196 1	1494 2	N	5		70
08	1891 N	1432	-0-	-459	-0-	174 1	1250 2	N	7		77
09	1680 N	1127	-0-	-553	-0-	145 1	981 2	N	1		78
*10	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	108 1	1441 2	N	4		82
*11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	153 1	1890 2	N	-0-		82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195769	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10728	PERF. 9228 - 10650
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		12	RRCID ->	196667	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10024 - 10281
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		11	RRCID ->	196668	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9998 - 10248
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEALL		WELL #:		8	RRCID ->	196999	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10130 - 10425
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	117	1	886	2	N	-0-			82
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	117	1	892	2	N	2			84
						2	9							
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	119	1	856	2	N	-0-			84
09	990 N	943	-0-	-47	-0-	122	1	821	2	N	-0-			84
*10	1023 N	763	-0-	-260	-0-	52	1	697	2	N	13			97
						14	9							
11	930 N	854	-0-	-76	-0-	64	1	788	2	N	2			99
						2	9							

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678														
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	139	1	1050	2	N	-0-			75
07	1395 N	909	-0-	-486	-0-	105	1	804	2	N	-0-			75
08	1333 N	982	-0-	-351	-0-	120	1	862	2	N	-0-			75
09	1200 N	775	-0-	-425	-0-	100	1	675	2	N	-0-			75
*10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	89	1	1188	2	N	2			77
						2	9							
11	960 N	624	-0-	-336	-0-	47	1	577	2	N	-0-			77

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622														
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	N	-0-			40
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	2	N	-0-			40
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	2	N	-0-			40
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	N	-0-			40
*10	186 N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	2	N	-0-			40
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-			40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171														
06	1290 N	1005	-0-	-285	-0-	150	1	855	2	N	-0-			48
07	1798 N	1300	-0-	-498	-0-	186	1	1114	2	N	-0-			48
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	156	1	882	2	N	2			50
						2	9							
09	1020 N	597	-0-	-423	-0-	95	1	500	2	N	2			52
						2	9							
*10	1302 N	367	-0-	-935	-0-	30	1	334	2	N	3			55
						3	9							
11	1020 N	626	-0-	-394	-0-	57	1	569	2	N	-0-			55

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		T 4	RRCID ->	200186	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9252 - 10644
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200239	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9253 - 10650
06	1260 N	922	-0-	-338	-0-	107	1	815	2	N	-0-	65
07	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	123	1	939	2	N	-0-	65
08	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	123	1	884	2	N	-0-	65
09	930 N	877	-0-	-53	-0-	113	1	764	2	N	-0-	65
*10	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	73	1	974	2	N	-0-	65
*11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	N	-0-	65

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	200241	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9190 - 10589
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	184	1	1394	2	N	-0-	42
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	181	1	1384	2	N	-0-	42
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	229	1	1647	2	N	3	45
						3	9					
09	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	199	1	1345	2	N	-0-	45
*10	1550 N	1076	-0-	-474	-0-	75	1	1001	2	N	-0-	45
11	1830 N	920	-0-	-910	-0-	69	1	851	2	N	-0-	45

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200367	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9572 - 10666
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201004	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9200 - 10644
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	201244	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9282 - 10638
06	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	122	1	921	2	N	-0-	90
07	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	129	1	985	2	N	-0-	90
08	1178 N	435	-0-	-743	-0-	53	1	382	2	N	-0-	90
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	90
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	22	112
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	112

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201479		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	387	-0-	-243	-0-	45	1	342	2	N	-0-	52
07	465 N	361	-0-	-104	-0-	41	1	314	2	N	5	57
						6	9					
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	55	1	395	2	N	-0-	57
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	394	2	N	-0-	57
*10	372 N	315	-0-	-57	-0-	22	1	293	2	N	-0-	57
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-	57

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202009		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 202060		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712				
06	1590 N	1415	-0-	-175	-0-	165	1	1250	2	N	-0-	42
07	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	180	1	1369	2	N	-0-	42
08	1674 N	1429	-0-	-245	-0-	175	1	1254	2	N	-0-	42
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	183	1	1236	2	N	-0-	42
*10	1550 N	1330	-0-	-220	-0-	93	1	1237	2	N	-0-	42
*11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	112	1	1378	2	N	-0-	42

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 202398		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 202848		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584				
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	393	1	2977	2	Y	17	40
						19	9					
07	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	354	1	2698	2	Y	15	24
						17	9				31	1
08	DLQ G-10	2638	-0-	2638	2638	321	1	2304	2	Y	12	36
						13	9					
09	5204 X	2566	-0-	-2638	-0-	329	1	2219	2	Y	16	52
						18	9					
*10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	199	1	2659	2	Y	26	78
						29	9					
11	3210 X	2483	-0-	-727	-0-	185	1	2284	2	Y	13	22
						14	9				69	1

WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203264		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687				
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	105	1	797	2	N	-0-	47
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	119	1	908	2	N	-0-	47
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	127	1	916	2	N	-0-	47
09	870 N	869	-0-	-1	-0-	112	1	757	2	N	-0-	47
*10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	74	1	983	2	N	-0-	47
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	69	1	856	2	N	-0-	47

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
WOOD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	5			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204235		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635								
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	206 1	1560	2	Y	9					21
							10 9									
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	194 1	1477	2	Y	9	17	1			13
							10 9									
08	DLQ	G-10	1615	-0-	1615	1615	196 1	1409	2	Y	9					22
							10 9									
09	1000	N	1640	-0-	640	2255	210 1	1418	2	Y	11					33
							12 9									
*10	3100	N	1460	-0-	-1640	615	101 1	1351	2	Y	7					40
							8 9									
*11	2038	N	1423	-0-	-615	-0-	106 1	1304	2	Y	12	40	1			12
							13 9									

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204563		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736								
06	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	202 1	1531	2	Y	8					21
							9 9									
07	2232	N	1505	-0-	-727	-0-	174 1	1324	2	Y	6	15	1			12
							7 9									
08	DLQ	G-10	1468	-0-	1468	1468	178 1	1281	2	Y	8					20
							9 9									
09	1000	N	1323	-0-	323	1791	170 1	1145	2	Y	7					27
							8 9									
*10	3008	N	1217	-0-	-1791	-0-	84 1	1126	2	Y	6					33
							7 9									
11	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	84 1	1032	2	Y	8	31	1			10
							9 9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204929		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879								
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19 1	256	2	N	3					43
							3 9									
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107	2	N	-0-					43

WOOD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 204933		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

06	3807 X	3265	-0-	-542	-0-	373	1	2877	2	Y	14					34
						15	9									
07	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	364	1	2869	2	Y	15	30	1			19
						17	9									
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	352	1	2560	2	Y	7					26
						8	9									
09	3270 X	2890	-0-	-380	-0-	370	1	2510	2	Y	9					35
						10	9									
*10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	447	1	2559	2	Y	18					53
						20	9									
11	2880 X	2328	-0-	-552	-0-	369	1	1959	2	Y	-0-					53

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	134	1	1031	2	Y	-0-					18
07	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	128	1	1008	2	Y	-0-	11	1			7
08	DLQ G-10	1078	-0-	1078	1078	130	1	945	2	Y	3					10
						3	9									
09	1000 N	1039	-0-	39	1117	133	1	904	2	Y	2					12
						2	9									
*10	2158 N	1041	-0-	-1117	-0-	154	1	880	2	Y	6					18
						7	9									
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	163	1	863	2	Y	5					23
						6	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

06	510 N	393	-0-	-117	-0-	46	1	347	2	N	-0-					55
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	37	1	282	2	N	-0-					55
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	88	1	632	2	N	-0-					55
09	390 N	208	-0-	-182	-0-	27	1	181	2	N	-0-					55
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					55
11	510 N	227	-0-	-283	-0-	17	1	210	2	N	-0-					55

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TRIVIUM OPERATING, LLC														
GRISSOM GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 871168														
WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		3000 N	2442	-0-	-558	6708	279 1	2152 2	Y	10				24
07		3100 N	2544	-0-	-556	6152	285 1	2242 2	Y	15	24	1		15
08		3100 N	2319	-0-	-781	5371	279 1	2033 2	Y	6				21
09		3000 N	1909	-0-	-1091	4280	245 1	1662 2	Y	2				23
*10		3100 N	2460	-0-	-640	3640	363 1	2075 2	Y	20				43
*11		3000 N	2769	-0-	-231	3409	436 1	2312 2	Y	19				62

GRISSOM GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849														
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	172 1	1307 2	Y	5				18
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	179 1	1365 2	Y	10	16	1		12
08	DLQ	G-10	1555	-0-	1555	1555	189 1	1356 2	Y	9				21
09		1000 N	1173	-0-	173	1728	151 1	1019 2	Y	3				24
*10		3100 N	1622	-0-	-1478	250	111 1	1489 2	Y	20				44
*11		1896 N	1646	-0-	-250	-0-	122 1	1507 2	Y	15	45	1		14

GRISSOM GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584														
06		1110 N	1026	-0-	-84	-0-	118 1	907 2	Y	1				11
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	129 1	1016 2	Y	7	11	1		7
08	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	1266	152 1	1110 2	Y	4				11
09		1000 N	1256	-0-	256	1522	161 1	1091 2	Y	4				15
*10		2889 N	1367	-0-	-1522	-0-	202 1	1155 2	Y	9				24
11		1230 N	1167	-0-	-63	-0-	185 1	980 2	Y	2				26

GRISSOM GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651														
06		1770 N	1755	-0-	-15	-0-	204 1	1547 2	Y	4				42
07		2139 N	1927	-0-	-212	-0-	223 1	1704 2	Y	-0-				42
08	DLQ	G-10	1753	-0-	1753	1753	214 1	1539 2	Y	-0-				42
09		1000 N	1908	-0-	908	2661	246 1	1662 2	Y	-0-				42
*10		3100 N	1861	-0-	-1239	1422	129 1	1729 2	Y	3				45
*11		3000 N	1691	-0-	-1309	113	127 1	1564 2	Y	-0-				45

GRISSOM GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752														
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	119 1	905 2	N	-0-				-0-
07		806 N	793	-0-	-13	-0-	92 1	701 2	N	-0-				-0-
08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	95 1	682 2	N	-0-				-0-
09		870 N	608	-0-	-262	-0-	78 1	530 2	N	-0-				-0-
*10		806 N	499	-0-	-307	-0-	35 1	464 2	N	-0-				-0-
11		750 N	306	-0-	-444	-0-	23 1	283 2	N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	207262	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9184 - 10651	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	230	1	1744	2	Y	1		13
07	2232 N	2113	-0-	-119	-0-	245	1	1866	2	Y	2		15
08	DLQ G-10	2226	-0-	2226	2226	271	1	1949	2	Y	5		20
09	1000 N	1791	-0-	791	3017	231	1	1560	2	Y	-0-		20
*10	3100 N	1757	-0-	-1343	1674	122	1	1635	2	Y	-0-		20
*11	3000 N	1894	-0-	-1106	568	142	1	1750	2	Y	2		22

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	207326	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	9475 - 10949	
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	88	1	666	2	N	-0-		22
07	868 N	819	-0-	-49	-0-	95	1	724	2	N	-0-		22
08	806 N	668	-0-	-138	-0-	82	1	586	2	N	-0-		22
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	118	1	796	2	N	-0-		22
*10	806 N	792	-0-	-14	-0-	55	1	737	2	N	-0-		22
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	786	2	N	-0-		22

THOMPSON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	207802	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	9684 - 10765	
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	253	1	1814	2	N	2		25
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	242	1	1821	2	N	12		37
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	196	1	1545	2	N	3		40
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	178	1	1293	2	N	-0-		40
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	143	1	1377	2	N	2		42
11	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	133	1	1191	2	N	-0-		42

SOUTH OAK HILL UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	208388	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	8944 - 10388	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WOOD "M"		WELL #:		14	RRCID ->	208427	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9436 - 10833	
06	960 N	915	-0-	-45	-0-	107	1	808	2	N	-0-		25
07	1116 N	847	-0-	-269	-0-	98	1	749	2	N	-0-		25
08	992 N	841	-0-	-151	-0-	103	1	738	2	N	-0-		25
09	930 N	893	-0-	-37	-0-	115	1	778	2	N	-0-		25
*10	837 N	748	-0-	-89	-0-	52	1	696	2	N	-0-		25
11	810 N	425	-0-	-385	-0-	32	1	393	2	N	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
WOOD "B"		WELL #: 12		RRCID -> 208428		COMPL. DATE 01/25/2005				TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	964	-0-	-206	-0-	112	1	852	2	N	-0-			45
07	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	127	1	968	2	N	-0-	2 5		43
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	135	1	966	2	N	-0-			43
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	135	1	912	2	N	-0-			43
*10	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	70	1	934	2	N	4			47
						4	9							
11	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	79	1	980	2	N	-0-			47

THOMPSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 208925		COMPL. DATE 12/24/2004				TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792				
06	2220 N	2010	-0-	-210	-0-	246	1	1764	2	N	-0-			50
07	2294 N	2030	-0-	-264	-0-	238	1	1786	2	N	5			55
						6	9							
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	275	1	2162	2	N	3			58
						3	9							
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	278	1	2019	2	N	2			60
						2	9							
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	243	1	2337	2	N	3			63
						3	9							
11	2370 N	2312	-0-	-58	-0-	232	1	2080	2	N	-0-			63

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208929		COMPL. DATE 02/10/2005				TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599				
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	155	1	1173	2	N	3			63
						3	9							
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	171	1	1307	2	N	4			67
						4	9							
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	161	1	1159	2	N	1			68
						1	9							
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	178	1	1204	2	N	4			72
						4	9							
*10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	95	1	1276	2	N	3			75
						3	9							
*11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	97	1	1194	2	N	-0-			75

WOOD "L"		WELL #: 13		RRCID -> 209495		COMPL. DATE 01/25/2005				TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862				
06	960 N	815	-0-	-145	-0-	95	1	720	2	N	-0-			27
07	1054 N	824	-0-	-230	-0-	96	1	728	2	N	-0-			27
08	868 N	776	-0-	-92	-0-	95	1	681	2	N	-0-			27
09	810 N	674	-0-	-136	-0-	87	1	587	2	N	-0-			27
*10	837 N	755	-0-	-82	-0-	53	1	702	2	N	-0-			27
11	750 N	650	-0-	-100	-0-	49	1	601	2	N	-0-			27

WOOD "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209671		COMPL. DATE 02/10/2005				TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770				
06	810 N	662	-0-	-148	-0-	77	1	582	2	N	3			50
						3	9							
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	86	1	654	2	N	-0-			50
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	97	1	698	2	N	3			53
						3	9							
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	118	1	799	2	N	-0-			53
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	2	N	-0-			53
11	780 N	519	-0-	-261	-0-	39	1	480	2	N	-0-			53

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
THOMPSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 209880		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	936	-0-	-354	-0-	115	1	821	2	N	-0-			43
07	1209 N	963	-0-	-246	-0-	112	1	843	2	N	7			50
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	113	1	888	2	N	3			53
09	930 N	886	-0-	-44	-0-	107	1	779	2	N	-0-			53
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	120	1	1150	2	N	2			55
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	99	1	885	2	N	-0-			55

THOMPSON "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209882		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 209883		COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740					
06	1110 N	983	-0-	-127	-0-	120	1	861	2	N	2			25
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	133	1	997	2	N	2			27
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	140	1	1100	2	N	1			28
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	149	1	1080	2	N	-0-			28
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	123	1	1182	2	N	-0-			28
11	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	119	1	1064	2	N	-0-			28

SANDERS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 209886		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

THOMPSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 209903		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713					
06	930 N	818	-0-	-112	-0-	100	1	716	2	N	2			60
07	930 N	817	-0-	-113	-0-	96	1	721	2	N	-0-			60
08	961 N	850	-0-	-111	-0-	96	1	754	2	N	-0-			60
09	810 N	717	-0-	-93	-0-	86	1	625	2	N	5			65
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	82	1	792	2	N	-0-			65
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	78	1	699	2	N	-0-	3	5	62

SANDERS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 211421		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC															
SANDERS "C"															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 871168															
WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		128	1	971	2	N	-0-			33
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-		126	1	963	2	N	-0-			33
08	1147 N	978	-0-	-169	-0-		119	1	857	2	N	2			35
							2	9							
09	1110 N	1068	-0-	-42	-0-		138	1	930	2	N	-0-			35
*10	1085 N	971	-0-	-114	-0-		67	1	902	2	N	2	2 5		35
							2	9							
11	960 N	947	-0-	-13	-0-		71	1	874	2	N	2	2 5		35
							2	9							

THOMPSON "G"															
WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SANDERS "H"															
WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SANDERS "G"															
WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839															
06	630 N	319	-0-	-311	-0-		37	1	282	2	N	-0-			27
07	589 N	411	-0-	-178	-0-		48	1	363	2	N	-0-			27
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-		69	1	499	2	N	-0-			27
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-		44	1	296	2	N	5			32
							6	9							
*10	403 N	316	-0-	-87	-0-		22	1	294	2	N	-0-			32
11	540 N	453	-0-	-87	-0-		34	1	419	2	N	-0-			32

SANDERS "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782															
06	420 N	308	-0-	-112	-0-		36	1	272	2	N	-0-			17
07	558 N	484	-0-	-74	-0-		55	1	422	2	N	6			23
							7	9							
08	434 N	379	-0-	-55	-0-		46	1	333	2	N	-0-			23
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-		43	1	293	2	N	-0-			23
*10	496 N	288	-0-	-208	-0-		20	1	268	2	N	-0-			23
11	360 N	216	-0-	-144	-0-		16	1	200	2	N	-0-			23

SANDERS "D"															
WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593															
06	780 N	642	-0-	-138	-0-		75	1	567	2	N	-0-			43
07	775 N	605	-0-	-170	-0-		70	1	535	2	N	-0-			43
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-		96	1	688	2	N	-0-			43
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-		91	1	617	2	N	-0-			43
*10	620 N	604	-0-	-16	-0-		42	1	562	2	N	-0-			43
11	750 N	569	-0-	-181	-0-		43	1	526	2	N	-0-			43

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168													
ROBBINS		WELL #: 1		RRCID -> 213883		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	127	1	912	2	N	-0-				48
07	1209 N	867	-0-	-342	-0-	102	1	765	2	N	-0-				48
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	126	1	987	2	N	2				50
09	1050 N	908	-0-	-142	-0-	109	1	796	2	N	3				53
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	109	1	1045	2	N	7				60
*11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	109	1	978	2	N	2				62
						2	9								
						2	9								

SANDERS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 213885		COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844						
06	360 N	226	-0-	-134	-0-	26	1	200	2	N	-0-				-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	24	1	182	2	N	-0-				-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	61	1	412	2	N	-0-				-0-
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	N	-0-				-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-				-0-

THOMPSON "K"		WELL #: 12		RRCID -> 213917		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

THOMPSON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 214777		COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	5		73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	349	1	3355	2	N	13	16	5		70
*11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	367	1	3298	2	N	19	16	5		73
						21	9								

THOMPSON "J"		WELL #: 11		RRCID -> 214780		COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214782		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2640 N	2552	-0-	-88	-0-	507	1	2028	2	N	15			42
07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	17	9	508	1	N	10			52
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	11	9	510	1	N	10			62
09	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	11	9	510	1	N	20			82
*10	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	22	9	601	1	N	5			87
11	2760 N	2204	-0-	-556	-0-	6	9	594	1	N	-0-			87

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/13/2018														

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

06	60 N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	218465	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9916 - 10915	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	870 N	378	-0-	-492	-0-	46	1	332	2	N	-0-		63
07	589 N	445	-0-	-144	-0-	52	1	393	2	N	-0-		63
08	496 N	300	-0-	-196	-0-	34	1	266	2	N	-0-		63
09	390 N	105	-0-	-285	-0-	13	1	92	2	N	-0-		63
10	434 N	123	-0-	-311	-0-	12	1	111	2	N	-0-		63
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	N	-0-		63

ROBBINS "E"		WELL #:		6	RRCID ->	218663	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9376 - 10817	
06	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	128	1	914	2	N	2		70
						2	9						
07	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	130	1	979	2	N	2		72
						2	9						
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	136	1	1070	2	N	3		75
						3	9						
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	140	1	1021	2	N	-0-		75
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	113	1	1091	2	N	5		80
						6	9						
11	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	114	1	1025	2	N	2		82
						2	9						

ROBBINS "G"		WELL #:		8	RRCID ->	218664	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9372 - 10838	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROBBINS "I"		WELL #:		10	RRCID ->	219696	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9426 - 10868	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

GARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221094	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9407 - 10898	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53

ROBBINS "H"		WELL #:		9	RRCID ->	222146	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9420 - 10844	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIMUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
GARRISON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 222712		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222717		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 222720		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 223545		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846								
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	241	1	1723	2	N	5					87
						6	9									
07	2232 N	2038	-0-	-194	-0-	239	1	1799	2	N	-0-					87
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	258	1	2028	2	N	2					89
						2	9									
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	264	1	1922	2	N	1					90
						1	9									
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	224	1	2155	2	N	-0-					90
11	2220 N	2071	-0-	-149	-0-	207	1	1858	2	N	5					95
						6	9									

ROBBINS "L"		WELL #: 13		RRCID -> 224442		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875								
06	1050 N	677	-0-	-373	-0-	83	1	594	2	N	-0-					43
07	744 N	547	-0-	-197	-0-	64	1	483	2	N	-0-					43
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	68	1	539	2	N	-0-					43
09	690 N	479	-0-	-211	-0-	58	1	421	2	N	-0-					43
10	558 N	411	-0-	-147	-0-	39	1	372	2	N	-0-					43
11	600 N	511	-0-	-89	-0-	51	1	460	2	N	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TRIVIUM OPERATING, LLC												//CONT.// 871168							
ROBBINS "K"												WELL #: 12		RRCID -> 224487		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06		2370 N	1790	-0-	-580	-0-	219 1	1571 2	N	-0-			84						
07		2542 N	1733	-0-	-809	-0-	204 1	1529 2	N	-0-			84						
08		2046 N	1837	-0-	-209	-0-	207 1	1630 2	N	-0-			84						
09		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	250 1	1818 2	N	1			85						
							1 9												
10		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	197 1	1899 2	N	-0-			85						
*11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	187 1	1675 2	N	-0-			85						

GARRISON "F"												WELL #: 7		RRCID -> 227092		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

MACKEY												WELL #: 1		RRCID -> 229395		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

OAK HILL GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 238070		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416	
06		900 N	586	-0-	-314	-0-	87 1	493 2	N	5			72						
							6 9												
07		1147 N	871	-0-	-276	-0-	124 1	746 2	N	1			73						
							1 9												
08		1147 N	610	-0-	-537	-0-	92 1	518 2	N	-0-			73						
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	144 1	760 2	N	16			89						
							18 9												
*10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	74 1	841 2	N	-0-			89						
*11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	80 1	810 2	N	1			90						
							1 9												

OAK HILL GAS UNIT 1												WELL #: 1		RRCID -> 238071		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440	
06		3000 N	2216	-0-	-784	160	328 1	1866 2	N	20			60						
							22 9												
07		3069 X	2468	-0-	-601	-0-	348 1	2087 2	N	30			90						
							33 9												
08		3069 X	2299	-0-	-770	-0-	346 1	1950 2	N	3	68 1		25						
							3 9												
09		2970 X	1637	-0-	-1333	-0-	259 1	1370 2	N	7			32						
							8 9												
*10		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	245 1	2771 2	N	10			42						
							11 9												
*11		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	230 1	2318 2	N	5			47						
							6 9												

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 238077		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	159	1	902	2	N	2	17
07	1922 N	1149	-0-	-773	-0-	164	1	985	2	N	-0-	17
08	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	170	1	959	2	N	10	27
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	185	1	975	2	N	8	35
*10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	1075	2	N	22	57
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	95	1	956	2	N	6	63

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 239529		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422			
06	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	187	1	1061	2	N	-0-	35
07	2015 N	1261	-0-	-754	-0-	178	1	1069	2	N	13	48
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	191	1	1074	2	N	4	52
09	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	184	1	973	2	N	-0-	52
*10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	100	1	1124	2	N	1	53
11	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	111	1	1115	2	N	-0-	53

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 243123		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47

ROBBINS "N"		WELL #: 15		RRCID -> 243570		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993			
06	2160 N	1879	-0-	-281	-0-	230	1	1647	2	N	2	72
07	2201 N	1914	-0-	-287	-0-	224	1	1687	2	N	3	75
08	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	233	1	1836	2	N	7	82
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	237	1	1723	2	N	-0-	82
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	198	1	1909	2	N	-0-	82
11	2010 N	1965	-0-	-45	-0-	197	1	1766	2	N	2	84

URSUS OIL AND GAS SILVEY BRIDGE UNIT		879300		WELL #: 1		RRCID -> 173302		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707	
06	2010 N	1979	-0-	-31	-0-	1973	2	6	9	N	5	37
07	2108 N	1847	-0-	-261	-0-	1847	2			N	-0-	37
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	N	4	41
09	1980 N	1294	-0-	-686	-0-	1294	2			N	-0-	41
10	1860 N	1522	-0-	-338	-0-	1520	2	2	9	N	2	43
11	1830 N	1570	-0-	-260	-0-	1570	2			N	-0-	43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167													
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	2 1	1091 2		Y	-0-			-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	2 1	1048 2		Y	-0-			-0-
08	806 N	367	-0-	-439	-0-	1 1	366 2		Y	-0-			-0-
09	780 N	362	-0-	-418	-0-	1 1	361 2		Y	-0-			-0-
10	806 N	391	-0-	-415	-0-	1 1	390 2		Y	-0-			-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	1 1	394 2		Y	-0-			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800													
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			Y	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2			Y	-0-			-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			Y	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			Y	-0-			-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2			Y	-0-			-0-
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2			Y	-0-			-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906													
06	300 N	152	-0-	-148	-0-	152 2			Y	-0-			-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2			Y	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1 1	328 2		Y	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1 1	308 2		Y	-0-			-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2			Y	-0-			-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1 1	390 2		Y	-0-			-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817													
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2			Y	-0-			1
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			Y	-0-			1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			Y	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			Y	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			Y	-0-			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894													
06	390 N	180	-0-	-210	-0-	5 1	174 2		Y	1	2 1		1
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7 1	232 2		Y	1	1 1		1
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	11 1	325 2		Y	2	2 1		1
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9 1	288 2		Y	2	2 1		1
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11 1	315 2		Y	2	2 1		1
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	8 1	248 2		Y	-0-	1 1		-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344													
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6 1	206 2		Y	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	6 1	213 2		Y	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7 1	206 2		Y	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7 1	227 2		Y	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	10 1	280 2		Y	-0-			-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10 1	281 2		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
SENESAC, NOLAN		WELL #: 1-T		RRCID -> 144720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10234 - 10386			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 145980		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8896 - 10310					
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	18	1	661	2	Y	3	4	1	3
							3	9							
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	3	4	1	2
							3	9							
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	514	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	Y	-0-	2	1	-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 150701		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 8942 - 10298					
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1231	2	Y	6	7	1	6
							7	9							
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	37	1	1237	2	Y	7	8	1	5
							8	9							
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	44	1	1348	2	Y	9	9	1	5
							10	9							
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	2	Y	8	8	1	5
							9	9							
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1330	2	Y	9	10	1	4
							10	9							
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	42	1	1236	2	Y	14	13	1	5
							15	9							

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152350		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10430 - 10726					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10084 - 10372			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HOLCOMB "C"		WELL #:		2	RRCID ->	155886	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	10906	PERF.10560	- 10610	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1830 X	1427	-0-	-403	-0-	1424	2	3	9	Y	3	9
07		1891 X	1609	-0-	-282	-0-	1608	2	1	9	Y	1	10
08		1891 X	1435	-0-	-456	-0-	1435	2			Y	-0-	10
09		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1742	2	7	9	Y	6	16
10		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2054	2	6	9	Y	5	21
11		1560 X	1396	-0-	-164	-0-	1396	2			Y	-0-	21

HOLCOMB "C"		WELL #:		3	RRCID ->	156210	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	10902	PERF.10610	- 10660	
06		600 N	509	-0-	-91	-0-	508	2	1	9	Y	1	3
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-	3
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-	3
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2	5
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1	6
*11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-	6

HOLCOMB "C"		WELL #:		5	RRCID ->	156326	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10546	- 10596	
06		780 X	688	-0-	-92	-0-	687	2	1	9	Y	1	4
07		806 X	603	-0-	-203	-0-	603	2			Y	-0-	4
08		744 X	653	-0-	-91	-0-	653	2			Y	-0-	4
09		690 X	580	-0-	-110	-0-	578	2	2	9	Y	2	6
10		713 X	563	-0-	-150	-0-	562	2	1	9	Y	1	7
11		690 X	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-	7

HOLCOMB "C"		WELL #:		4	RRCID ->	159705	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10822	PERF.10560	- 10610	
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1	3
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	3
08		558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-	3
09		630 N	430	-0-	-200	-0-	428	2	2	9	Y	2	5
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1	6
*11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-	6

HEDGE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171174	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	10859	PERF. 9309	- 10606	
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	480	2	Y	2	29
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	24	1	664	2	Y	4	33
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	1	17
09		390 N	324	-0-	-66	-0-	9	1	314	2	Y	1	18
10		403 N	252	-0-	-151	-0-	7	1	244	2	Y	1	19
*11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	402	2	Y	1	20

HOLCOMB "C"		WELL #:		7	RRCID ->	171810	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10486	- 10710	
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1646	2	3	9	Y	3	9
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	Y	1	10
08		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	Y	1	11
09		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1991	2	8	9	Y	7	18
10		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	2	6	9	Y	5	23
11		1530 N	1446	-0-	-84	-0-	1442	2	4	9	Y	4	27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
RAINWATER		WELL #: 2		RRCID -> 172195		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STOKER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 173488		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746				
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6 9	Y	5		10
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1528	2	10 9	Y	9		19
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7 9	Y	6		25
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7 9	Y	6		31
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1225	2	9 9	Y	8	30 1	9
*11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1238	2	10 9	Y	9		18
HOLCOMB "C"		WELL #: 8		RRCID -> 177832		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660				
06	3210 X	2189	-0-	-1021	-0-	2185	2	4 9	Y	4		11
07	3317 X	1853	-0-	-1464	-0-	1852	2	1 9	Y	1		12
08	2945 X	1769	-0-	-1176	-0-	1768	2	1 9	Y	1		13
09	2460 X	327	-0-	-2133	-0-	326	2	1 9	Y	1		14
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3228	2	11 9	Y	10		24
*11	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		Y	-0-		24
HOLCOMB "C"		WELL #: 9		RRCID -> 180151		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656				
06	750 N	621	-0-	-129	-0-	620	2	1 9	Y	1		3
07	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	2		Y	-0-		3
08	837 X	379	-0-	-458	-0-	379	2		Y	-0-		3
09	630 X	374	-0-	-256	-0-	373	2	1 9	Y	1		4
10	651 X	568	-0-	-83	-0-	567	2	1 9	Y	1		5
11	630 X	403	-0-	-227	-0-	403	2		Y	-0-		5
HEDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181420		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600				
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	78	1	2263	2	Y	11	120
07	2325 N	2180	-0-	-145	-0-	75	1	2092	2	Y	12	132
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	61	1	2164	2	Y	5	70
09	2340 N	1985	-0-	-355	-0-	55	1	1923	2	Y	6	76
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	63	1	2175	2	Y	5	81
11	2160 N	1425	-0-	-735	-0-	35	1	1388	2	Y	2	83
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 182876		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026				
06	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-		-0-
07	434 X	339	-0-	-95	-0-	339	2		Y	-0-		-0-
08	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-		-0-
09	780 X	479	-0-	-301	-0-	479	2		Y	-0-		-0-
10	806 X	444	-0-	-362	-0-	444	2		Y	-0-		-0-
*11	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
SENESAC, NOLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 183018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9212 - 10420	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2820 X	2360	-0-	-460	-0-	59 1	2	Y	2				81
07	2914 X	2506	-0-	-408	-0-	67 1	2	Y	-0-	58 1			23
08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	80 1	2	Y	-0-				23
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	78 1	2	Y	12				35
10	2914 X	2907	-0-	-7	-0-	13 9	2	Y	14				49
11	2820 X	2339	-0-	-481	-0-	76 1	2	Y	25				74
						15 9							
						64 1							
						28 9							

SENESAC, NOLAN		WELL #: 3 L		RRCID -> 186664		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10340 - 10350			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HOLCOMB "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191003		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10632 - 10642			
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1831 2	3 9	Y	3				10
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1889 2	2 9	Y	2				12
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1921 2	1 9	Y	1				13
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1838 2	8 9	Y	7				20
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1799 2	4 9	Y	4				24
*11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		Y	-0-				24

SENESAC, NOLAN		WELL #: 4		RRCID -> 197199		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10643		PERF.10370 - 10390			
06	1500 X	1269	-0-	-231	-0-	32 1	1236 2	Y	1				52
07	1550 X	1449	-0-	-101	-0-	39 1	1410 2	Y	-0-	37 1			15
08	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	40 1	1632 2	Y	-0-				15
09	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	43 1	1610 2	Y	6				21
10	1550 X	1541	-0-	-9	-0-	7 9	40 1	Y	8				29
11	1500 N	1084	-0-	-416	-0-	9 9	30 1	Y	-0-				29

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197740		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 9720 - 10230			
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	58 1	2110 2	Y	18				41
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	20 9	64 1	Y	11	40 1			12
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	12 9	72 1	Y	31				43
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	34 9	69 1	Y	19	49 1			13
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	21 9	79 1	Y	24				37
11	2070 N	1314	-0-	-756	-0-	26 9	43 1	Y	-0-	37 1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198718		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	66 1	2423 2	Y	2		4
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	72 1	2373 2	Y	1	4 1	1
08	2449 N	2342	-0-	-107	-0-	74 1	2266 2	Y	2		3
09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	72 1	2424 2	Y	2	3 1	2
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	83 1	2400 2	Y	2		4
11	2280 N	1875	-0-	-405	-0-	61 1	1801 2	Y	12	8 1	8

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200104		COMPL. DATE 10/12/2003			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230		
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	59 1	2148 2	Y	6		12
07	2201 N	1756	-0-	-445	-0-	52 1	1701 2	Y	3	12 1	3
08	2170 N	1779	-0-	-391	-0-	56 1	1714 2	Y	8		11
09	2220 N	2120	-0-	-100	-0-	61 1	2052 2	Y	6	13 1	4
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	71 1	2039 2	Y	7		11
*11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	68 1	2018 2	Y	30	22 1	19

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 202168		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694		
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	3 1	1333 2	Y	11		43
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	12 1	1379 2	Y	10	17 1	36
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	11 1	1311 2	Y	10	35 1	11
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	11 1	1315 2	Y	19		30
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	21 1	1389 2	Y	7		37
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	3 1	986 2	Y	15		52

STOKER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 203284		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674		
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1391 2	7 9	Y	6		10
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1428 2	9 9	Y	8		18
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1263 2	7 9	Y	6		24
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1330 2	9 9	Y	8		32
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1036 2	8 9	Y	7	31 1	8
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	925 2	7 9	Y	6		14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HOLLAND, CHARLES		WELL #:		3	RRCID -> 206039			COMPL. DATE 08/02/2004			TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

06		1260 N	993	-0-	-267	-0-	2 1	981 2	Y	9				39
							10 9							
07		1178 N	975	-0-	-203	-0-	2 1	965 2	Y	7	15	1		31
							8 9							
08		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	2 1	991 2	Y	7	31	1		7
							8 9							
09		990 N	973	-0-	-17	-0-	2 1	956 2	Y	14				21
							15 9							
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	2 1	1022 2	Y	5				26
							6 9							
11		960 N	941	-0-	-19	-0-	2 1	924 2	Y	14				40
							15 9							

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1				WELL #:		3	RRCID -> 206236			COMPL. DATE 11/14/2004			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810	
06		1380 N	1209	-0-	-171	-0-	1209 2		Y	-0-				-0-
07		1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1275 2		Y	-0-				-0-
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		Y	-0-				-0-
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		Y	-0-				-0-
10		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		Y	-0-				-0-
*11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		Y	-0-				-0-

HUDMAN, B.J. UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 208418			COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57

HOLLAND, CHARLES				WELL #:		4	RRCID -> 208673			COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824	
06		1530 N	1330	-0-	-200	-0-	3 1	1314 2	Y	12				47
							13 9							
07		1488 N	1204	-0-	-284	-0-	2 1	1193 2	Y	8	19	1		36
							9 9							
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	2 1	1169 2	Y	8	36	1		8
							9 9							
09		1320 N	1169	-0-	-151	-0-	2 1	1149 2	Y	16				24
							18 9							
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	3 1	1294 2	Y	7				31
							8 9							
11		1140 N	918	-0-	-222	-0-	2 1	902 2	Y	13				44
							14 9							

WHITE, WI GU 1				WELL #:		2	RRCID -> 214250			COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758	
06		960 N	903	-0-	-57	-0-	2 1	901 2	Y	-0-				-0-
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	2 1	1025 2	Y	-0-				-0-
08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	3 1	1340 2	Y	-0-				-0-
09		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	3 1	1595 2	Y	-0-				-0-
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	4 1	1739 2	Y	-0-				-0-
*11		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	4 1	1772 2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167							
BIVINS GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID ->	215039	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8960 - 10280
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	93 1 19 9	3392 2	Y	17	22 1	17	
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	78 1 17 9	2584 2	Y	15	21 1	11	
08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	96 1 23 9	2968 2	Y	21	20 1	12	
09	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	78 1 20 9	2615 2	Y	18	20 1	10	
10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	112 1 23 9	3219 2	Y	21	21 1	10	
*11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	96 1 67 9	2824 2	Y	61	47 1	24	

BIVINS GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID ->	219849	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF. 8996 - 10302
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	84 1 17 9	3071 2	Y	15	17 1	15	
07	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	78 1 17 9	2570 2	Y	15	19 1	11	
08	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	81 1 19 9	2483 2	Y	17	18 1	10	
09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	64 1 17 9	2170 2	Y	15	17 1	8	
10	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	90 1 19 9	2592 2	Y	17	17 1	8	
*11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	107 1 3 9	3146 2	Y	3	10 1	1	

CULLEN, J.B. UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	222242	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 8952 - 10382
06	2520 N	2142	-0-	-378	-0-	57 1 12 9	2073 2	Y	11		23	
07	2542 N	1839	-0-	-703	-0-	54 1 7 9	1778 2	Y	6	22 1	7	
08	2263 N	1954	-0-	-309	-0-	61 1 18 9	1875 2	Y	16		23	
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	63 1 13 9	2114 2	Y	12	26 1	9	
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	71 1 14 9	2043 2	Y	13		22	
*11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	76 1 10 9	2256 2	Y	9	25 1	6	

TUTT, W. R.			WELL #:		3	RRCID ->	222243	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	10475	PERF. 8884 - 10302
06	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	76 1 18 9	2694 2	Y	16	15 1	1	
07	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	73 1 19 9	2743 2	Y	17	9 1	9	
08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	74 1 24 9	3025 2	Y	22	25 1	6	
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	66 1 22 9	2912 2	Y	20	13 1	13	
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	94 1 23 9	3260 2	Y	21	28 1	6	
11	2940 X	2603	-0-	-337	-0-	101 1 18 9	2484 2	Y	16	19 1	3	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167										
CULLEN, J.B. UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 222441			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	3480 X	2569	-0-	-911	-0-	68	1	2475	2	Y	24		76
						26	9						
07	3596 X	1925	-0-	-1671	-0-	56	1	1857	2	Y	11	72 1	15
						12	9						
08	3317 X	2134	-0-	-1183	-0-	66	1	2029	2	Y	35		50
						39	9						
09	3210 X	2123	-0-	-1087	-0-	60	1	2040	2	Y	21	55 1	16
						23	9						
10	2728 X	2416	-0-	-312	-0-	80	1	2306	2	Y	27		43
						30	9						
*11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	2	Y	27	52 1	18
						30	9						

HOLCOMB "C"			WELL #: 11		RRCID -> 226237			COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718		
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	Y	5		14
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2581	2	1	9	Y	1		15
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1		16
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	Y	8		24
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2517	2	7	9	Y	6		30
*11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2335	2	19	9	Y	17		47

HOLCOMB "C"			WELL #: 12		RRCID -> 226238			COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686		
06	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2730	2	6	9	Y	5		14
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9	Y	1		15
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	Y	1		16
09	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2570	2	12	9	Y	11		27
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3074	2	8	9	Y	7		34
*11	3000 N	3421	-0-	421	421	3420	2	1	9	Y	1		35

TUTT, W. R.			WELL #: 4		RRCID -> 232833			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356		
06	3570 X	3007	-0-	-563	-0-	82	1	2914	2	Y	10	9 1	1
						11	9						
07	3689 X	3226	-0-	-463	-0-	83	1	3131	2	Y	11	6 1	6
						12	9						
08	3689 X	3090	-0-	-599	-0-	74	1	3003	2	Y	12	15 1	3
						13	9						
09	3570 X	2847	-0-	-723	-0-	62	1	2773	2	Y	11	7 1	7
						12	9						
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	111	1	3820	2	Y	14	17 1	4
						15	9						
11	3120 X	2340	-0-	-780	-0-	91	1	2240	2	Y	8	11 1	1
						9	9						

BARKER-BOTTER			WELL #: 1		RRCID -> 238083			COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249		
06	4560 X	3735	-0-	-825	-0-	102	1	3611	2	N	20		127
						22	9						
07	4712 X	3958	-0-	-754	-0-	102	1	3843	2	N	12		139
						13	9						
08	4681 X	3813	-0-	-868	-0-	91	1	3700	2	N	20		159
						22	9						
09	4020 X	3799	-0-	-221	-0-	83	1	3702	2	N	13		172
						14	9						
10	4154 X	4024	-0-	-130	-0-	113	1	3894	2	N	15		187
						17	9						
*11	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	192	1	4706	2	N	17		204
						19	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
LOFTIS		WELL #:		3	RRCID ->	238182	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12675	PERF.	9185 - 12579	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		2670 X	2544	-0-	-126	-0-	2544	2	N	-0-			-0-
07		2542 X	2518	-0-	-24	-0-	2518	2	N	-0-			-0-
08		2542 X	2121	-0-	-421	-0-	2121	2	N	-0-			-0-
09		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-			-0-
10		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2	N	-0-			-0-
11		2550 X	2548	-0-	-2	-0-	2548	2	N	-0-			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	238976	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	12268	PERF.	8940 - 12150	
06		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	18	24	1	18
							20	9					
07		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	17	23	1	12
							19	9					
08		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	18	20	1	10
							20	9					
09		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	17	17	1	10
							19	9					
10		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	18	20	1	8
							20	9					
*11		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	15	17	1	6
							17	9					

LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	239163	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	12706	PERF.	9278 - 12570	
06		2940 X	2780	-0-	-160	-0-	2771	2	N	8	8	1	-0-
07		3038 X	2691	-0-	-347	-0-	2680	2	N	10	10	1	-0-
08		3441 X	2874	-0-	-567	-0-	2862	2	N	11	11	1	-0-
09		3330 X	2966	-0-	-364	-0-	2954	2	N	11	11	1	-0-
10		3441 X	2849	-0-	-592	-0-	2840	2	N	8	8	1	-0-
11		2790 X	2764	-0-	-26	-0-	2752	2	N	11	11	1	-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	240179	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	9025 - 12190	
06		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	21	25	1	21
							23	9					
07		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	22	28	1	15
							24	9					
08		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	25	25	1	15
							28	9					
09		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	23	26	1	12
							25	9					
10		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	21	23	1	10
							23	9					
11		2790 X	2413	-0-	-377	-0-	79	1	Y	-0-	10	1	-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	242623	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.	N/A	
06		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2	Y	-0-			-0-
07		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2	Y	-0-			-0-
08		3193 X	3115	-0-	-78	-0-	3115	2	Y	-0-			-0-
09		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2	Y	-0-			-0-
10		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2	Y	-0-			-0-
*11		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	
06		3810 X	3134	-0-	-676	-0-	3088	2	46	9	Y	115
07		3937 X	3339	-0-	-598	-0-	3298	2	41	9	Y	25
08		3937 X	3397	-0-	-540	-0-	3344	2	53	9	Y	73
09		3300 X	3037	-0-	-263	-0-	2980	2	57	9	Y	125
10		3410 X	2979	-0-	-431	-0-	2914	2	65	9	Y	184
11		3300 X	2903	-0-	-397	-0-	2846	2	57	9	Y	48

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146												
06		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	100	1	3673	2	Y	18
07		3007 X	2960	-0-	-47	-0-	86	1	2855	2	Y	12
08		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	100	1	3067	2	Y	12
09		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	112	1	3792	2	Y	14
10		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	162	1	4660	2	Y	13
*11		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	127	1	3758	2	Y	7

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A												
06		3570 X	3466	-0-	-104	-0-	3466	2			Y	-0-
07		3689 X	3526	-0-	-163	-0-	3526	2			Y	-0-
08		3689 X	3337	-0-	-352	-0-	3337	2			Y	-0-
09		3570 X	3316	-0-	-254	-0-	3316	2			Y	-0-
10		3596 X	3451	-0-	-145	-0-	3451	2			Y	-0-
11		3480 X	2896	-0-	-584	-0-	2896	2			Y	-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160												
06		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	84	1	3086	2	Y	33
07		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	75	1	2480	2	Y	10
08		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	84	1	2589	2	Y	34
09		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	99	1	3327	2	Y	15
10		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	107	1	3089	2	Y	36
*11		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	113	1	3342	2	Y	9

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570												
06		2550 N	2451	-0-	-99	-0-	2440	2	11	9	N	-0-
07		2697 N	2490	-0-	-207	-0-	2476	2	14	9	N	-0-
08		2635 N	2503	-0-	-132	-0-	2488	2	15	9	N	-0-
09		2460 N	2416	-0-	-44	-0-	2403	2	13	9	N	-0-
10		2480 N	2470	-0-	-10	-0-	2460	2	10	9	N	-0-
11		2430 N	2195	-0-	-235	-0-	2184	2	11	9	N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		2520 X	2361	-0-	-159	-0-		2350	2	11	9	Y	10			18
07		2604 X	2243	-0-	-361	-0-		2230	2	13	9	Y	12			30
08		2418 X	2118	-0-	-300	-0-		2107	2	11	9	Y	10			40
09		2370 N	2090	-0-	-280	-0-		2077	2	13	9	Y	12			52
10		2232 N	2123	-0-	-109	-0-		2108	2	15	9	Y	14	50	1	16
11		2040 N	1906	-0-	-134	-0-		1892	2	14	9	Y	13			29

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490																
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960																
06		23855 X	23855	-0-	-0-	-0-		23771	2	84	9	N	76			225
07		22258 X	20901	-0-	-1357	-0-		20858	2	43	9	N	39	177	1	87
08		22258 X	21059	-0-	-1199	-0-		21059	2			N	-0-			87
09		23850 X	19528	-0-	-4322	-0-		19427	2	101	9	N	92			179
10		24645 X	19419	-0-	-5226	-0-		19327	2	92	9	N	84	185	1	78
11		23850 X	19141	-0-	-4709	-0-		19051	2	90	9	N	82			160

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818																
06		48449 X	48449	-0-	-0-	-0-		89	1	47971	2	Y	354	394	1	60
								389	9							
07		44764 X	42417	-0-	-2347	-0-		76	1	41992	2	Y	317	267	1	110
								349	9							
08		53847 X	42194	-0-	-11653	-0-		79	1	41765	2	Y	318	357	1	71
								350	9							
09		51630 X	40351	-0-	-11279	-0-		85	1	39916	2	Y	318	275	1	114
								350	9							
10		50065 X	40848	-0-	-9217	-0-		88	1	40384	2	Y	341	379	1	76
								375	9							
11		48450 X	37385	-0-	-11065	-0-		80	1	36964	2	Y	310	282	1	104
								341	9							

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333																
06		112616 X	112616	-0-	-0-	-0-		112381	2	235	9	Y	214	285	1	19
07		115066 X	115066	-0-	-0-	-0-		114825	2	241	9	Y	219	127	1	111
08		142724 X	109096	-0-	-33628	-0-		108890	2	206	9	Y	187	245	1	53
09		130140 X	109981	-0-	-20159	-0-		109792	2	189	9	Y	172	119	1	106
10		126294 X	81580	-0-	-44714	-0-		81110	2	470	9	Y	427	423	1	110
11		112620 X	86794	-0-	-25826	-0-		86281	2	513	9	Y	466	485	1	91

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	283781	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	11240	-	18363	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

06		132090 X	52050	-0-	-80040	-0-	95	1	51649	2	Y	278	357	1	48
							306	9							
07		101060 X	66036	-0-	-35024	-0-	118	1	65521	2	Y	361	285	1	124
							397	9							
08		85002 X	59744	-0-	-25258	-0-	112	1	59269	2	Y	330	381	1	73
							363	9							
09		73170 X	54278	-0-	-18892	-0-	114	1	53821	2	Y	312	272	1	113
							343	9							
10		75268 X	52320	-0-	-22948	-0-	114	1	51856	2	Y	319	362	1	70
							351	9							
11		63900 X	46733	-0-	-17167	-0-	100	1	46322	2	Y	283	258	1	95
							311	9							

VERADO ENERGY, INC.				884563											
HINKLE, C.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057937	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	9108	-	9514	
06		300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-			2
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-			2
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			2
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			2
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			2
11		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-			2

BIRD, G. W. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	069114	COMPL. DATE	11/06/1976	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	10212	-	10433	
06		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1202	2	1	9	Y	1			2
07		1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			Y	-0-			2
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	Y	1			3
09		1200 N	1123	-0-	-77	-0-	1122	2	1	9	Y	1			4
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	2	8	9	Y	7			11
*11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	2	2	9	Y	2	9	1	4

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071349	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	9219	-	10452	
06		1890 N	1472	-0-	-418	-0-	1470	2	2	9	Y	2	10	1	6
07		1953 N	1796	-0-	-157	-0-	1796	2			Y	-0-			6
08		1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1673	2	1	9	Y	1	1	8	6
09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	2	1	9	Y	1			7
10		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2221	2	12	9	Y	11			18
11		1620 N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			Y	-0-	10	1	8

SOONER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	073228	COMPL. DATE	09/02/1977	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9554	-	10534	
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-			15
07		806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-			15
08		775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-			15
09		900 N	620	-0-	-280	-0-	620	2			Y	-0-			15
10		806 N	631	-0-	-175	-0-	631	2			Y	-0-			15
11		720 N	654	-0-	-66	-0-	654	2			Y	-0-			15

DELTA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076763	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9170	-	10040	
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			15
07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-			15
08		1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			Y	-0-			15
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-			15
10		1054 N	987	-0-	-67	-0-	987	2			Y	-0-			15
11		1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			Y	-0-			15

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1579	2	4 9	Y	4	23
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2 9	Y	2	25
08		1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1762	2	1 9	Y	1	26
09		1590 N	1401	-0-	-189	-0-	1401	2		Y	-0-	26
*10		1891 N	1158	-0-	-733	-0-	1156	2	2 9	Y	2	11
11		1710 N	1105	-0-	-605	-0-	1105	2		Y	-0-	11

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456												
06		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2400	2	3 9	Y	3	11
07		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2607	2	2 9	Y	2	12
08		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2997	2	2 9	Y	2	13
09		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2838	2	3 9	Y	3	16
10		2604 X	2228	-0-	-376	-0-	2214	2	14 9	Y	13	28
11		2910 X	1990	-0-	-920	-0-	1988	2	2 9	Y	2	16

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615												
06		1800 N	1639	-0-	-161	-0-	1637	2	2 9	Y	2	7
07		1798 N	1756	-0-	-42	-0-	1756	2		Y	-0-	7
08		1736 N	1592	-0-	-144	-0-	1591	2	1 9	Y	1	7
09		1650 N	1599	-0-	-51	-0-	1598	2	1 9	Y	1	8
10		1767 N	1670	-0-	-97	-0-	1661	2	9 9	Y	8	16
*11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1 9	Y	1	5

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525												
06		690 N	525	-0-	-165	-0-	525	2		Y	-0-	13
07		744 N	599	-0-	-145	-0-	599	2		Y	-0-	13
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-	13
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-	13
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-	13
11		690 N	544	-0-	-146	-0-	544	2		Y	-0-	13

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488												
06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-	7
07		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		Y	-0-	7
08		1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2		Y	-0-	7
09		1020 N	897	-0-	-123	-0-	897	2		Y	-0-	7
10		1054 N	889	-0-	-165	-0-	889	2		Y	-0-	7
11		960 N	924	-0-	-36	-0-	924	2		Y	-0-	7

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 10456 - 10671												
06		360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2		Y	-0-	4
07		372 N	358	-0-	-14	-0-	356	2	2 9	Y	2	6
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2 9	Y	2	8
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-	8
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1 9	Y	1	9
*11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-	9

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412												
06		1260 N	1012	-0-	-248	-0-	1009	2	3 9	Y	3	13
07		1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1074	2	1 9	Y	1	14
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		Y	-0-	14
09		1020 N	908	-0-	-112	-0-	908	2		Y	-0-	14
*10		1085 N	1002	-0-	-83	-0-	1000	2	2 9	Y	2	3
11		1020 N	973	-0-	-47	-0-	973	2		Y	-0-	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2550 X	1658	-0-	-892	-0-	1649	2	9	9	Y	8					27
07	2573 X	1442	-0-	-1131	-0-	1438	2	4	9	Y	4	20	1			11
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2540	2	2	9	Y	2					13
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	2	1	9	Y	1					14
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					14
*11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2181	2	8	9	Y	7					21

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10066 - 9154

06	2640 X	2315	-0-	-325	-0-	2312	2	3	9	Y	3	15	1			10
07	2728 X	2289	-0-	-439	-0-	2288	2	1	9	Y	1					11
08	2728 X	2215	-0-	-513	-0-	2214	2	1	9	Y	1	1	8			11
09	2460 X	2123	-0-	-337	-0-	2122	2	1	9	Y	1					12
10	2542 X	2087	-0-	-455	-0-	2076	2	11	9	Y	10					22
11	2310 X	2154	-0-	-156	-0-	2153	2	1	9	Y	1	15	1			8

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

06	1680 N	1108	-0-	-572	-0-	1108	2			Y	-0-					20
07	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			Y	-0-					20
08	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			Y	-0-					20
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					20
10	1519 N	1070	-0-	-449	-0-	1070	2			Y	-0-					20
11	1350 N	1151	-0-	-199	-0-	1151	2			Y	-0-					20

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					28
07	2542 X	2314	-0-	-228	-0-	2313	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	2542 X	2498	-0-	-44	-0-	2498	2			Y	-0-					28
09	2820 X	2148	-0-	-672	-0-	2148	2			Y	-0-					28
10	2914 X	2027	-0-	-887	-0-	2027	2			Y	-0-					28
11	2820 X	1992	-0-	-828	-0-	1992	2			Y	-0-					28

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

06	1920 X	1244	-0-	-676	-0-	1243	2	1	9	Y	1	7	1	1	8	6
07	1984 X	1307	-0-	-677	-0-	1307	2			Y	-0-					6
08	2449 X	1238	-0-	-1211	-0-	1238	2			Y	-0-					6
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3126	2	2	9	Y	2	1	8			7
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2088	2	11	9	Y	10					17
*11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	Y	1	15	1			3

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3128	2	2	9	Y	2	2	8			22
07	3317 X	3183	-0-	-134	-0-	3183	2			Y	-0-					22
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					22
09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3467	2	2	9	Y	2	2	8			22
10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					22
*11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					22

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 10159 - 10444

06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					59
07	1023 N	819	-0-	-204	-0-	819	2			Y	-0-					59
08	961 N	818	-0-	-143	-0-	818	2			Y	-0-					59
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					59
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2			Y	-0-					59
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 4A		RRCID -> 094570		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3960 X	2677	-0-	-1283	-0-	2669 2	8 9	Y	7	28
07	3999 X	3791	-0-	-208	-0-	3788 2	3 9	Y	3	31
08	3999 X	3313	-0-	-686	-0-	3311 2	2 9	Y	2	33
09	3750 X	3296	-0-	-454	-0-	3295 2	1 9	Y	1	33
*10	3782 X	3086	-0-	-696	-0-	3079 2	7 9	Y	6	1
11	3660 X	3034	-0-	-626	-0-	3033 2	1 9	Y	1	2

SOONER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 095329		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138		
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3593 2	2 9	Y	2	27
07	3534 X	3325	-0-	-209	-0-	3324 2	1 9	Y	1	27
08	4185 X	3145	-0-	-1040	-0-	3145 2		Y	-0-	27
09	4050 X	2946	-0-	-1104	-0-	2945 2	1 9	Y	1	27
10	3937 X	3154	-0-	-783	-0-	3153 2	1 9	Y	1	27
11	3600 X	3005	-0-	-595	-0-	3005 2		Y	-0-	27

BURNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096272		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467		
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349 2		Y	-0-	49
07	403 N	312	-0-	-91	-0-	312 2		Y	-0-	49
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2		Y	-0-	49
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 2		Y	-0-	49
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-	49
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-	49

THORNTON, HENRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096684		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467		
06	1320 N	655	-0-	-665	-0-	655 2		Y	-0-	46
07	1302 N	901	-0-	-401	-0-	901 2		Y	-0-	46
08	1147 N	933	-0-	-214	-0-	932 2	1 9	Y	1	46
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403 2	1 9	Y	1	46
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		Y	-0-	46
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		Y	-0-	46

THOMPSON, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 096863		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047		
06	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		Y	-0-	34
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		Y	-0-	34
08	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	2511 2		Y	-0-	34
09	2280 N	2243	-0-	-37	-0-	2242 2	1 9	Y	1	35
10	2790 N	2494	-0-	-296	-0-	2494 2		Y	-0-	35
11	2430 N	2184	-0-	-246	-0-	2169 2	15 9	Y	14	49

PAUL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097485		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439		
06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5122 2	1 9	Y	1	11
07	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6035 2	2 9	Y	2	12
08	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6074 2	2 9	Y	2	14
09	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5630 2	4 9	Y	4	18
10	6045 X	5305	-0-	-740	-0-	5283 2	22 9	Y	20	37
11	5880 X	4835	-0-	-1045	-0-	4835 2		Y	-0-	37

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098277		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419		
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-	31
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-	31
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-	31
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-	31
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-	31
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-	31

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4501 X	4501	-0-	-0-	4499 2	2 9	Y	2	2	8		28
07		4805 X	4674	-0-	-131	4673 2	1 9	Y	1				29
08		4805 X	4463	-0-	-342	4462 2	1 9	Y	1		1 8		29
09		4650 X	3660	-0-	-990	3657 2	3 9	Y	3				32
10		4681 X	3698	-0-	-983	3690 2	8 9	Y	7		36 1		3
11		4530 X	3672	-0-	-858	3672 2		Y	-0-				3

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455													
06		4032 X	4032	-0-	-0-	4031 2	1 9	Y	1		1 8		89
07		3454 X	3454	-0-	-0-	3454 2		Y	-0-				89
08		3348 X	3008	-0-	-340	3008 2		Y	-0-				89
09		4020 X	2800	-0-	-1220	2800 2		Y	-0-				89
10		4154 X	3574	-0-	-580	3573 2	1 9	Y	1		1 8		89
11		4020 X	3671	-0-	-349	3668 2	3 9	Y	3				92

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108													
06		2100 N	2036	-0-	-64	2036 2		Y	-0-				23
07		2263 N	2124	-0-	-139	2124 2		Y	-0-				23
08		2108 N	1933	-0-	-175	1932 2	1 9	Y	1		1 8		23
09		2040 N	1775	-0-	-265	1774 2	1 9	Y	1				24
10		2139 N	1658	-0-	-481	1655 2	3 9	Y	3		16 1		11
11		1860 N	1525	-0-	-335	1525 2		Y	-0-				11

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452													
06		1140 N	1091	-0-	-49	1091 2		Y	-0-				1
07		1134 N	1134	-0-	-0-	1134 2		Y	-0-				1
08		1235 N	1235	-0-	-0-	1235 2		Y	-0-				1
09		1080 N	1061	-0-	-19	1060 2	1 9	Y	1				2
10		1147 N	785	-0-	-362	785 2		Y	-0-				2
11		1200 N	641	-0-	-559	641 2		Y	-0-				2

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449													
06		1050 N	932	-0-	-118	932 2		Y	-0-				33
07		1054 N	938	-0-	-116	938 2		Y	-0-				33
08		992 N	853	-0-	-139	852 2	1 9	Y	1		1 8		33
09		930 N	836	-0-	-94	836 2		Y	-0-				33
10		954 N	954	-0-	-0-	954 2		Y	-0-				33
11		840 N	662	-0-	-178	662 2		Y	-0-				33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473													
06		1633 N	1633	-0-	-0-	1633 2		Y	-0-				62
07		1567 N	1567	-0-	-0-	1567 2		Y	-0-				62
08		1705 N	1683	-0-	-22	1681 2	2 9	Y	2		2 8		62
09		1797 N	1797	-0-	-0-	1797 2		Y	-0-				62
10		1623 N	1623	-0-	-0-	1623 2		Y	-0-				62
11		1620 N	1386	-0-	-234	1386 2		Y	-0-				62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392													
06		1920 N	1340	-0-	-580	1340 2		N	-0-				250
07		1736 N	1341	-0-	-395	1341 2		N	-0-				250
08		1457 N	1279	-0-	-178	1279 2		N	-0-				250
09		1504 N	1504	-0-	-0-	1503 2	1 9	N	1		1 8		250
10		1573 N	1573	-0-	-0-	1572 2	1 9	N	1		1 8		250
*11		1533 N	1533	-0-	-0-	1532 2	1 9	N	1		1 8		250

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		Y	-0-				2
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	Y	1			3
08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		Y	-0-				3
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	Y	1			4
10	1457	X	1202	-0-	-255	-0-	1202	2		Y	-0-				4
11	1410	X	936	-0-	-474	-0-	936	2		Y	-0-				4

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504															
06	1650	N	1130	-0-	-520	-0-	1128	2	2	9	Y	2	1	8	10
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1089	2	3	9	Y	3			13
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	2	1	9	Y	1	12	1	2
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		Y	-0-				2
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		Y	-0-				2
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1821	2	7	9	Y	6			8

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636															
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2		Y	-0-				10
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	334	2	1	9	Y	1			11
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	395	2	2	9	Y	2			13
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-				13
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1			14
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-				14

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10045 - 10280															
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-				-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449															
06	3000	N	3066	-0-	66	66	3064	2	2	9	Y	2	2	8	3
07	1865	N	1799	-0-	-66	-0-	1798	2	1	9	Y	1			4
08	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2		Y	-0-				4
09	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1749	2	2	9	Y	2	1	8	5
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3962	2	1	9	Y	1	1	8	5
*11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		Y	-0-				5

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10247 - 10525															
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3388	2	4	9	Y	4	21	1	-0-
07	3503	X	1714	-0-	-1789	-0-	1713	2	1	9	Y	1			1
08	1984	X	1709	-0-	-275	-0-	1708	2	1	9	Y	1	1	8	1
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3437	2	2	9	Y	2	1	8	2
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2068	2	11	9	Y	10			12
*11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2959	2	1	9	Y	1	12	1	1

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450															
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	2	3	9	Y	3			14
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	Y	1			15
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1			16
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	1			17
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2	16	1	3
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		Y	-0-				3

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.												//CONT.// 884563									
BIRD, G. W. ESTATE												WELL #: 7		RRCID -> 149742		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10127 - 10404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
06	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	1681	2	2	9	Y	2	12								
07	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1559	2			Y	-0-	12								
08	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1518	2	1	9	Y	1	13								
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2	15								
10	3100	N	3111	-0-	11	-0-	3092	2	19	9	Y	17	31								
*11	2444	N	2433	-0-	-11	-0-	2429	2	4	9	Y	4	18								

HINKLE, C.A.												WELL #: 4		RRCID -> 150229		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10374 - 10446	
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3518	2	3	9	Y	3	19								
07	3627	X	2432	-0-	-1195	-0-	2431	2	1	9	Y	1	19								
08	1953	X	1628	-0-	-325	-0-	1627	2	1	9	Y	1	19								
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-	19								
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2647	2	1	9	Y	1	19								
11	1890	X	1702	-0-	-188	-0-	1702	2			Y	-0-	19								

LOCKRIDGE GU												WELL #: 3		RRCID -> 150249		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 10879		PERF.10486 - 10716	
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	Y	8	25								
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6	31								
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1142	2	7	9	Y	6	37								
09	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	1242	2	2	9	Y	2	39								
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	Y	3	42								
*11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	Y	2	44								

HINKLE, C.A.												WELL #: 3		RRCID -> 151037		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10154 - 10436	
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-	9								
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-	9								
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2699	2	1	9	Y	1	9								
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-	9								
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2684	2	1	9	Y	1	9								
11	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2341	2	1	9	Y	1	9								

FREEMAN, J.B. "A"												WELL #: 2		RRCID -> 160009		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10279 - 10510	
06	3000	N	3146	-0-	146	146	3131	2	15	9	Y	14	32								
07	3331	X	3185	-0-	-146	-0-	3175	2	10	9	Y	9	3								
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	Y	2	5								
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2645	2	2	9	Y	2	7								
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-	7								
*11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2846	2	10	9	Y	9	16								

THOMPSON, PERRY GU												WELL #: 6		RRCID -> 160384		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9724 - 10452	
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1722	2	4	9	Y	4	18								
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	2	2	9	Y	2	20								
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-	20								
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-	20								
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	Y	3	2								
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-	2								

YOUNG, MALCOLM												WELL #: 1		RRCID -> 160416		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9404 - 9054	
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	2	22	9	N	20	177								
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2025	2	4	9	N	4	180								
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9	N	1	180								
09	2100	N	1375	-0-	-725	-0-	1365	2	10	9	N	9	189								
10	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1983	2			N	-0-	189								
11	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	2021	2			N	-0-	189								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3960 X	3908	-0-	-52	-0-	3904 2	4 9	Y	4	25 1		10
07		4092 X	3747	-0-	-345	-0-	3746 2	1 9	Y	1	1 8		10
08		4464 X	3595	-0-	-869	-0-	3593 2	2 9	Y	2			12
09		4320 X	3344	-0-	-976	-0-	3342 2	2 9	Y	2	1 8		13
10		4464 X	3311	-0-	-1153	-0-	3292 2	19 9	Y	17			30
11		3900 X	3210	-0-	-690	-0-	3209 2	1 9	Y	1	22 1		9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914													
06		1650 N	1627	-0-	-23	-0-	1625 2	2 9	Y	2			12
07		2170 N	1942	-0-	-228	-0-	1935 2	7 9	Y	6			18
08		1643 N	1496	-0-	-147	-0-	1495 2	1 9	Y	1	14 1	1 8	4
09		1620 N	773	-0-	-847	-0-	773 2		Y	-0-			4
10		1860 N	835	-0-	-1025	-0-	835 2		Y	-0-			4
11		1440 N	996	-0-	-444	-0-	993 2	3 9	Y	3			7

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978													
06		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2437 2	3 9	Y	3			21
07		2387 N	2120	-0-	-267	-0-	2113 2	7 9	Y	6			27
08		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2811 2	2 9	Y	2	26 1		3
09		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		Y	-0-			3
10		2511 X	2369	-0-	-142	-0-	2369 2		Y	-0-			3
11		2730 X	1773	-0-	-957	-0-	1766 2	7 9	Y	6			9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058													
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	720 2	1 9	Y	1	1 8		6
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	944 2	3 9	Y	3			9
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1052 2	1 9	Y	1	9 1		1
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		Y	-0-			1
10		961 N	862	-0-	-99	-0-	862 2		Y	-0-			1
11		1020 N	853	-0-	-167	-0-	850 2	3 9	Y	3			4

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030													
06		2908 N	2545	-0-	-363	-0-	2542 2	3 9	Y	3			21
07		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2227 2	7 9	Y	6			27
08		2480 X	2273	-0-	-207	-0-	2272 2	1 9	Y	1	22 1		6
09		2400 X	1286	-0-	-1114	-0-	1286 2		Y	-0-			6
10		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2844 2	1 9	Y	1	1 8		6
11		2400 X	2348	-0-	-52	-0-	2340 2	8 9	Y	7			13

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457													
06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		Y	-0-			60
07		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		Y	-0-			60
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		Y	-0-			60
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		Y	-0-			60
10		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		Y	-0-			60
*11		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1946 2	2 9	Y	2			62

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A													
06		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2901 2	2 9	Y	2	2 8		34
07		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		Y	-0-			34
08		3162 X	2736	-0-	-426	-0-	2736 2		Y	-0-			34
09		3060 X	2748	-0-	-312	-0-	2747 2	1 9	Y	1	1 8		34
10		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		Y	-0-			34
11		2910 X	2799	-0-	-111	-0-	2799 2		Y	-0-			34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2314	2	12	9	Y	11			21
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2462	2	8	9	Y	7	26	1	2
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2426	2	2	9	Y	2			4
09	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	2079	2	1	9	Y	1			5
10	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	2023	2			Y	-0-			5
11	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	2036	2	8	9	Y	7			12

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296															
06	1380	N	1009	-0-	-371	-0-	1009	2			Y	-0-			15
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	2	1	9	Y	1	1	8	15
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1	1	8	15
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-			15
10	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	1833	2	1	9	Y	1	1	8	15
*11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2499	2	2	9	Y	2	2	8	15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424															
06	2280	N	1872	-0-	-408	-0-	1870	2	2	9	Y	2	2	8	8
07	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1891	2	1	9	Y	1			9
08	2356	X	1948	-0-	-408	-0-	1946	2	2	9	Y	2	2	8	9
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2094	2	2	9	Y	2	1	8	10
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2	1	9	Y	1			11
*11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-			11

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524															
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4039	2	2	9	Y	2	2	8	22
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5215	2	2	9	Y	2	2	8	22
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4095	2	2	9	Y	2	2	8	22
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5379	2	2	9	Y	2	2	8	22
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	2	1	9	Y	1	1	8	22
*11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-			22

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498															
06	1650	N	972	-0-	-678	-0-	968	2	4	9	Y	4			23
07	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1516	2	4	9	Y	4	20	1	7
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2			9
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	Y	1			10
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-			10
*11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	Y	7			17

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456															
06	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1195	2			Y	-0-			14
07	1364	N	976	-0-	-388	-0-	976	2			Y	-0-			14
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	8	14
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-			14
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	2	1	9	Y	1	1	8	14
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-			14

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510															
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3650	2	2	9	Y	2	2	8	33
07	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3194	2			Y	-0-			33
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-			33
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2574	2	1	9	Y	1	1	8	33
10	2635	X	2109	-0-	-526	-0-	2109	2			Y	-0-			33
11	2550	X	1832	-0-	-718	-0-	1832	2			Y	-0-			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1409 2	1 9	Y	1	1 8	17
07		1333 N	1056	-0-	-277	-0-	1056 2		Y	-0-		17
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1245 2	10 9	Y	9	1 8	25
09		1410 N	918	-0-	-492	-0-	916 2	2 9	Y	2	22 1	5
10		1054 N	880	-0-	-174	-0-	880 2		Y	-0-		5
11		1200 N	965	-0-	-235	-0-	965 2		Y	-0-		5

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685												
06		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		Y	-0-		5
07		3100 X	3003	-0-	-97	-0-	3002 2	1 9	Y	1	1 8	5
08		4216 X	2905	-0-	-1311	-0-	2905 2		Y	-0-		5
09		4080 X	2606	-0-	-1474	-0-	2606 2		Y	-0-		5
10		3751 X	2688	-0-	-1063	-0-	2688 2		Y	-0-		5
11		3150 X	2511	-0-	-639	-0-	2511 2		Y	-0-		5

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463												
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-		98
07		1395 N	1174	-0-	-221	-0-	1174 2		Y	-0-		98
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1708 2	2 9	Y	2	2 8	98
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1895 2	1 9	Y	1	1 8	98
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		Y	-0-		98
*11		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		Y	-0-		98

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416												
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2		Y	-0-		52
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		52
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-		52
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		52
10		248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2		Y	-0-		52
11		210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2		Y	-0-		52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724												
06		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		Y	-0-		25
07		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2584 2	1 9	Y	1	1 8	25
08		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		Y	-0-		25
09		2490 N	2254	-0-	-236	-0-	2254 2		Y	-0-		25
10		2573 N	2324	-0-	-249	-0-	2324 2		Y	-0-		25
11		2400 N	2161	-0-	-239	-0-	2161 2		Y	-0-		25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A												
06		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2726 2	9 9	Y	8	1 8	19
07		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2488 2	2 9	Y	2		21
08		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2358 2	1 9	Y	1		22
09		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2289 2	1 9	Y	1		23
*10		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2368 2	4 9	Y	4	25 1	2
11		2250 N	1971	-0-	-279	-0-	1971 2		Y	-0-		2

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A												
06		2430 X	2345	-0-	-85	-0-	2344 2	1 9	Y	1	1 8	41
07		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2537 2	4 9	Y	4	4 8	41
08		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2509 2	3 9	Y	3	3 8	41
09		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2330 2	2 9	Y	2	2 8	41
10		2325 X	2156	-0-	-169	-0-	2153 2	3 9	Y	3	3 8	41
11		2250 N	1931	-0-	-319	-0-	1930 2	1 9	Y	1	1 8	41

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	(I)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	CODE	GAS	LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE	CODE		CODE	CODE	
06	3055 X	2823	-0-	-232	-0-		2821 2	2 9	Y	2	2 8	19
07	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		2999 2		Y	-0-		19
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		3211 2		Y	-0-		19
09	2550 X	2452	-0-	-98	-0-		2452 2		Y	-0-		19
10	2635 X	2249	-0-	-386	-0-		2249 2		Y	-0-		19
11	2550 X	1892	-0-	-658	-0-		1892 2		Y	-0-		19
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A												
06	2340 X	2156	-0-	-184	-0-		2154 2	2 9	Y	2	13 1	4
07	2418 X	2156	-0-	-262	-0-		2155 2	1 9	Y	1	1 8	5
08	2418 X	2041	-0-	-377	-0-		2040 2	1 9	Y	1		6
09	2340 X	1839	-0-	-501	-0-		1838 2	1 9	Y	1		7
10	2356 X	1869	-0-	-487	-0-		1858 2	11 9	Y	10		17
11	2160 X	1717	-0-	-443	-0-		1716 2	1 9	Y	1	12 1	6
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488												
06	3750 X	3007	-0-	-743	-0-		3007 2		Y	-0-		6
07	3906 X	2420	-0-	-1486	-0-		2419 2	1 9	Y	1	1 8	6
08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-		2753 2		Y	-0-		6
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-		2525 2	1 9	Y	1	1 8	6
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-		2677 2	1 9	Y	1	1 8	6
*11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-		2334 2		Y	-0-		6
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820												
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		1557 2	15 9	Y	14		57
07	1581 N	1255	-0-	-326	-0-		1253 2	2 9	Y	2		59
08	1364 N	1279	-0-	-85	-0-		1279 2		Y	-0-	48 1	11
09	1560 N	1190	-0-	-370	-0-		1190 2		Y	-0-		11
10	1240 N	1149	-0-	-91	-0-		1149 2		Y	-0-		11
11	1230 N	993	-0-	-237	-0-		993 2		Y	-0-		11
THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10510 - 9140												
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		3275 2		Y	-0-		78
07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-		3264 2	1 9	Y	1	1 8	78
08	3565 X	3350	-0-	-215	-0-		3350 2		Y	-0-		78
09	3450 X	2979	-0-	-471	-0-		2978 2	1 9	Y	1		79
10	3379 X	3107	-0-	-272	-0-		3107 2		Y	-0-		79
*11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		3269 2	22 9	Y	20		99
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934												
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		1109 2	6 9	Y	5		12
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-		995 2	3 9	Y	3	11 1	4
08	992 N	931	-0-	-61	-0-		930 2	1 9	Y	1		5
09	1110 N	860	-0-	-250	-0-		860 2		Y	-0-		5
10	992 N	859	-0-	-133	-0-		859 2		Y	-0-		5
11	900 N	866	-0-	-34	-0-		863 2	3 9	Y	3		8
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680												
06	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-		2559 2	25 9	Y	23		62
07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		2952 2	4 9	Y	4		66
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-		3433 2		Y	-0-	62 1	4
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-		3344 2		Y	-0-		4
10	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-		2847 2		Y	-0-		4
*11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-		2214 2		Y	-0-		4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
06		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3332	2	4 9	Y	4	21 1	6
07		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3508	2	1 9	Y	1	1 8	6
08		3317 X	3272	-0-	-45	-0-	3270	2	2 9	Y	2		8
09		3330 X	2730	-0-	-600	-0-	2728	2	2 9	Y	2	1 8	9
10		3503 X	2607	-0-	-896	-0-	2593	2	14 9	Y	13		22
11		3390 X	2620	-0-	-770	-0-	2619	2	1 9	Y	1	17 1	6

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095													
06		2640 X	2337	-0-	-303	-0-	2334	2	3 9	Y	3	1 8	10
07		2728 X	2498	-0-	-230	-0-	2496	2	2 9	Y	2	1 8	11
08		2728 X	2357	-0-	-371	-0-	2355	2	2 9	Y	2		13
09		2640 X	2460	-0-	-180	-0-	2458	2	2 9	Y	2		15
10		2666 X	2660	-0-	-6	-0-	2642	2	18 9	Y	16	1 8	30
*11		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2486	2	4 9	Y	4	19 1 1 8	14

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224													
06		1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2		Y	-0-		18
07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1 9	Y	1	1 8	18
08		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	2	1 9	Y	1	1 8	18
09		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		Y	-0-		18
10		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1 9	Y	1	1 8	18
*11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-		18

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206													
06		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		Y	-0-		8
07		2201 N	2006	-0-	-195	-0-	2006	2		Y	-0-		8
08		2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129	2		Y	-0-		8
09		2160 N	1843	-0-	-317	-0-	1843	2		Y	-0-		8
10		2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1965	2	1 9	Y	1	1 8	8
*11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		Y	-0-		8

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541													
06		4200 X	4113	-0-	-87	-0-	4109	2	4 9	Y	4	4 8	30
07		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2		Y	-0-		30
08		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		Y	-0-		30
09		4110 X	3778	-0-	-332	-0-	3777	2	1 9	Y	1	1 8	30
10		4371 X	3754	-0-	-617	-0-	3754	2		Y	-0-		30
11		4230 X	3839	-0-	-391	-0-	3839	2		Y	-0-		30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094													
06		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4110	2	2 9	Y	2	2 8	33
07		3999 X	3857	-0-	-142	-0-	3856	2	1 9	Y	1	1 8	33
08		4278 X	3521	-0-	-757	-0-	3519	2	2 9	Y	2	1 8	34
09		4140 X	3224	-0-	-916	-0-	3221	2	3 9	Y	3		37
10		4278 X	2913	-0-	-1365	-0-	2906	2	7 9	Y	6	28 1	15
11		4110 X	2872	-0-	-1238	-0-	2872	2		Y	-0-		15

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546													
06		3270 X	2770	-0-	-500	-0-	2770	2		Y	-0-		17
07		3379 X	3162	-0-	-217	-0-	3162	2		Y	-0-		17
08		3379 X	2950	-0-	-429	-0-	2949	2	1 9	Y	1	1 8	17
09		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3190	2	3 9	Y	3		20
10		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3498	2	17 9	Y	15		35
*11		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		Y	-0-		35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3206 X	3206	-0-	-0-	3189 2	17 9		Y	15			81
07		3379 X	3052	-0-	-327	3052 2			Y	-0-			81
08		3255 X	2669	-0-	-586	2669 2			Y	-0-			81
09		3150 X	2391	-0-	-759	2387 2	4 9		Y	4			85
10		3255 X	2417	-0-	-838	2417 2			Y	-0-			85
11		3150 X	2392	-0-	-758	2392 2			Y	-0-			85

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460													
06		2803 X	2803	-0-	-0-	2803 2			N	-0-			134
07		3069 X	2719	-0-	-350	2719 2			N	-0-			134
08		3233 X	3233	-0-	-0-	3221 2	12 9		N	11	1 8		144
09		2970 X	2506	-0-	-464	2506 2			N	-0-			144
10		2883 X	2209	-0-	-674	2208 2	1 9		N	1	1 8		144
11		3120 X	2013	-0-	-1107	2013 2			N	-0-			144

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530													
06		4920 X	4081	-0-	-839	4079 2	2 9		Y	2	2 8		19
07		5084 X	3062	-0-	-2022	3061 2	1 9		Y	1	1 8		19
08		4681 X	3289	-0-	-1392	3287 2	2 9		Y	2	2 8		19
09		4140 X	3080	-0-	-1060	3078 2	2 9		Y	2	2 8		19
10		4216 X	4102	-0-	-114	4101 2	1 9		Y	1	1 8		19
11		4080 X	3324	-0-	-756	3323 2	1 9		Y	1	1 8		19

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100													
06		3986 X	3986	-0-	-0-	3982 2	4 9		Y	4	1 8		12
07		4081 X	4081	-0-	-0-	4077 2	4 9		Y	4	2 8		14
08		4371 X	3858	-0-	-513	3854 2	4 9		Y	4	1 8		17
09		4080 X	3740	-0-	-340	3736 2	4 9		Y	4			21
10		4123 X	3661	-0-	-462	3638 2	23 9		Y	21	1 8		41
11		3990 X	3958	-0-	-32	3949 2	9 9		Y	8	29 1	2 8	18

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370													
06		3615 X	3615	-0-	-0-	3615 2			N	-0-			201
07		3945 X	3945	-0-	-0-	3865 2	80 9		N	73			274
08		3876 X	3876	-0-	-0-	3876 2			N	-0-			274
09		3630 X	3547	-0-	-83	3547 2			N	-0-	181 1		93
10		3937 X	2893	-0-	-1044	2893 2			N	-0-			93
11		3810 X	2802	-0-	-1008	2800 2	2 9		N	2			95

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274													
06		6240 X	6155	-0-	-85	6122 2	33 9		Y	30			77
07		6406 X	6406	-0-	-0-	6384 2	22 9		Y	20	76 1	1 8	20
08		6324 X	6231	-0-	-93	6223 2	8 9		Y	7			27
09		6150 X	5945	-0-	-205	5943 2	2 9		Y	2			29
10		6417 X	5974	-0-	-443	5973 2	1 9		Y	1	1 8		29
11		6210 X	5870	-0-	-340	5851 2	19 9		Y	17			46

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372													
06		2100 X	1702	-0-	-398	1698 2	4 9		Y	4			20
07		1745 X	1745	-0-	-0-	1743 2	2 9		Y	2			22
08		1991 X	1991	-0-	-0-	1990 2	1 9		Y	1	1 8		22
09		1710 N	1539	-0-	-171	1539 2			Y	-0-			22
*10		1736 N	1398	-0-	-338	1395 2	3 9		Y	3	18 1		7
11		1920 N	1148	-0-	-772	1148 2			Y	-0-			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3 9	Y	3	18
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2263	2	7 9	Y	6	24
08		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	1 9	Y	1	7
09		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		Y	-0-	7
10		1550 N	1202	-0-	-348	-0-	1202	2		Y	-0-	7
11		1500 N	1007	-0-	-493	-0-	1004	2	3 9	Y	3	10

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512												
06		3390 X	2659	-0-	-731	-0-	2659	2		Y	-0-	10
07		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3817	2	1 9	Y	1	10
08		3596 X	3514	-0-	-82	-0-	3512	2	2 9	Y	2	10
09		3480 X	2537	-0-	-943	-0-	2536	2	1 9	Y	1	10
10		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3822	2	1 9	Y	1	10
11		3690 X	3095	-0-	-595	-0-	3095	2		Y	-0-	10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452												
06		4950 X	3572	-0-	-1378	-0-	3568	2	4 9	Y	4	19
07		4340 X	3886	-0-	-454	-0-	3884	2	2 9	Y	2	23
08		4247 X	3634	-0-	-613	-0-	3630	2	4 9	Y	4	20
09		4020 X	3926	-0-	-94	-0-	3920	2	6 9	Y	5	27
10		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4001	2	26 9	Y	24	49
*11		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4042	2	9 9	Y	8	26

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF. 11020 - 10700												
06		1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2		N	-0-	200
07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-	66
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1194	2	10 9	N	9	75
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-	75
10		1333 N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2		N	-0-	75
11		1170 N	562	-0-	-608	-0-	562	2		N	-0-	75

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440												
06		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3 9	Y	3	15
07		2511 X	2444	-0-	-67	-0-	2443	2	1 9	Y	1	15
08		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2789	2	2 9	Y	2	15
09		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		Y	-0-	15
10		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1 9	Y	1	15
11		2700 X	2387	-0-	-313	-0-	2385	2	2 9	Y	2	15

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536												
06		2520 X	2190	-0-	-330	-0-	2190	2		Y	-0-	26
07		2604 X	1898	-0-	-706	-0-	1898	2		Y	-0-	26
08		2976 X	2459	-0-	-517	-0-	2459	2		Y	-0-	26
09		2880 X	1703	-0-	-1177	-0-	1703	2		Y	-0-	26
10		2387 X	2187	-0-	-200	-0-	2187	2		Y	-0-	26
11		2370 X	2343	-0-	-27	-0-	2343	2		Y	-0-	26

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746												
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2703	2	4 9	Y	4	25
07		2790 X	2699	-0-	-91	-0-	2689	2	10 9	Y	9	34
08		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1 9	Y	1	13
09		2100 X	1961	-0-	-139	-0-	1961	2		Y	-0-	13
10		2170 X	1756	-0-	-414	-0-	1756	2		Y	-0-	13
11		2100 X	1724	-0-	-376	-0-	1720	2	4 9	Y	4	17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2134	2	3	9	Y	3	15
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2087	2	7	9	Y	6	21
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	Y	1	6
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-	6
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-	6
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	Y	4	10

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490												
06	1530 N	1252	-0-	-278	-0-	1244	2	8	9	Y	7	29
07	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1443	2	8	9	Y	7	36
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1527	2	9	9	Y	8	44
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2	46
10	1457 N	1045	-0-	-412	-0-	1042	2	3	9	Y	3	49
11	1500 N	1144	-0-	-356	-0-	1142	2	2	9	Y	2	51

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286												
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3192	2	2	9	Y	2	24
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	Y	1	24
08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3567	2	2	9	Y	2	24
09	2820 X	2621	-0-	-199	-0-	2620	2	1	9	Y	1	24
10	2914 X	2821	-0-	-93	-0-	2820	2	1	9	Y	1	24
*11	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-	24

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536												
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3894	2	4	9	Y	4	34
07	3689 X	3444	-0-	-245	-0-	3444	2			Y	-0-	34
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-	34
09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3845	2	2	9	Y	2	34
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-	34
11	3420 X	2956	-0-	-464	-0-	2956	2			Y	-0-	34

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308												
06	2400 X	2037	-0-	-363	-0-	2031	2	6	9	Y	5	20
07	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2667	2	3	9	Y	3	23
08	2790 X	2654	-0-	-136	-0-	2653	2	1	9	Y	1	24
09	2490 X	2171	-0-	-319	-0-	2170	2	1	9	Y	1	25
*10	2666 X	1812	-0-	-854	-0-	1809	2	3	9	Y	3	5
11	2580 X	1817	-0-	-763	-0-	1817	2			Y	-0-	5

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186												
06	2280 X	1938	-0-	-342	-0-	1936	2	2	9	Y	2	10
07	2294 X	1732	-0-	-562	-0-	1731	2	1	9	Y	1	11
08	2294 X	1383	-0-	-911	-0-	1383	2			Y	-0-	11
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2740	2	2	9	Y	2	12
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3184	2	1	9	Y	1	12
*11	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-	12

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451												
06	4110 X	3465	-0-	-645	-0-	3465	2			Y	-0-	26
07	4247 X	3329	-0-	-918	-0-	3329	2			Y	-0-	26
08	3813 X	3356	-0-	-457	-0-	3354	2	2	9	Y	2	27
09	3540 X	3256	-0-	-284	-0-	3253	2	3	9	Y	3	30
10	3596 X	3061	-0-	-535	-0-	3054	2	7	9	Y	6	7
11	3480 X	3156	-0-	-324	-0-	3156	2			Y	-0-	7

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 215146		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	3270 X	3156	-0-	-114	-0-	3153 2	3 9 Y	3	1 8	9
07	3658 X	3653	-0-	-5	-0-	3651 2	2 9 Y	2	1 8	10
08	3658 X	3559	-0-	-99	-0-	3556 2	3 9 Y	3	1 8	12
09	3540 X	2957	-0-	-583	-0-	2954 2	3 9 Y	3		15
10	3658 X	3053	-0-	-605	-0-	3034 2	19 9 Y	17	1 8	31
11	3540 X	2325	-0-	-1215	-0-	2321 2	4 9 Y	4	17 1	18

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219214		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539		
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2955 2	6 9 Y	5		22
07	2976 X	2828	-0-	-148	-0-	2818 2	10 9 Y	9		31
08	2976 X	2583	-0-	-393	-0-	2582 2	1 9 Y	1	25 1	7
09	2970 X	2146	-0-	-824	-0-	2146 2		Y	-0-	7
10	3069 X	2152	-0-	-917	-0-	2152 2		Y	-0-	7
11	2970 X	1787	-0-	-1183	-0-	1780 2	7 9 Y	6		13

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 11		RRCID -> 220378		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418		
06	870 N	770	-0-	-100	-0-	768 2	2 9 Y	2		10
07	868 N	764	-0-	-104	-0-	764 2		Y	-0-	10
08	775 N	671	-0-	-104	-0-	671 2		Y	-0-	10
09	780 N	604	-0-	-176	-0-	604 2		Y	-0-	10
*10	775 N	553	-0-	-222	-0-	552 2	1 9 Y	1	9 1	2
11	660 N	598	-0-	-62	-0-	598 2		Y	-0-	2

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221903		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520		
06	3180 X	3054	-0-	-126	-0-	3051 2	3 9 Y	3	19 1	6
07	3999 X	3011	-0-	-988	-0-	3010 2	1 9 Y	1	1 8	6
08	3999 X	2776	-0-	-1223	-0-	2775 2	1 9 Y	1		7
09	3870 X	2149	-0-	-1721	-0-	2148 2	1 9 Y	1		8
10	3503 X	2040	-0-	-1463	-0-	2029 2	11 9 Y	10		18
11	3060 X	2029	-0-	-1031	-0-	2028 2	1 9 Y	1	13 1	6

LOCKRIDGE GU		WELL #: 6		RRCID -> 221907		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664		
06	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1243 2	8 9 Y	7		40
07	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	1578 2	9 9 Y	8		48
08	1550 N	1259	-0-	-291	-0-	1252 2	7 9 Y	6		54
09	1260 N	1074	-0-	-186	-0-	1072 2	2 9 Y	2		56
10	1581 N	1083	-0-	-498	-0-	1080 2	3 9 Y	3		59
11	1230 N	1036	-0-	-194	-0-	1034 2	2 9 Y	2		61

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 9		RRCID -> 222214		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409		
06	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2822 2	1 9 Y	1	1 8	48
07	3100 N	3224	-0-	124	124	3218 2	6 9 Y	5	5 8	48
08	3100 N	2982	-0-	-118	6	2978 2	4 9 Y	4	4 8	48
09	2829 N	2823	-0-	-6	-0-	2820 2	3 9 Y	3	3 8	48
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3384 2	4 9 Y	4	4 8	48
11	2790 X	2785	-0-	-5	-0-	2783 2	2 9 Y	2	2 8	48

HINKLE, C.A.		WELL #: 9		RRCID -> 225734		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394		
06	1680 X	1567	-0-	-113	-0-	1567 2		Y	-0-	15
07	1643 X	1571	-0-	-72	-0-	1570 2	1 9 Y	1	1 8	15
08	1643 X	1633	-0-	-10	-0-	1632 2	1 9 Y	1	1 8	15
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		Y	-0-	15
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1728 2	1 9 Y	1	1 8	15
*11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		Y	-0-	15

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1890 N	1811	-0-	-79	-0-	1809 2	2 9	Y	2			11
07		1891 N	1727	-0-	-164	-0-	1727 2		Y	-0-			11
08		1829 N	1636	-0-	-193	-0-	1635 2	1 9	Y	1			12
09		1800 N	1507	-0-	-293	-0-	1506 2	1 9	Y	1			13
10		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1652 2	11 9	Y	10			22
*11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1699 2	3 9	Y	3	12 1		13

WALTERS GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426													
06		4350 X	3975	-0-	-375	-0-	3973 2	2 9	Y	2	2 8		32
07		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4322 2	1 9	Y	1	1 8		32
08		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4347 2	3 9	Y	3			35
09		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4328 2	4 9	Y	4	1 8		38
10		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4411 2	10 9	Y	9	42 1	1 8	4
*11		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4310 2	1 9	Y	1	1 8		4

PEPPER, J. R. GAS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476													
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		Y	-0-			23
07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		Y	-0-			23
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1255 2	10 9	Y	9	1 8		31
09		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1517 2	3 9	Y	3	32 1		2
10		1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1279 2		Y	-0-			2
11		1230 N	1006	-0-	-224	-0-	1006 2		Y	-0-			2

DELTA GAS UNIT													
WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454													
06		3180 X	2354	-0-	-826	-0-	2352 2	2 9	Y	2	2 8		36
07		3286 X	1984	-0-	-1302	-0-	1984 2		Y	-0-			36
08		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2		Y	-0-			36
09		3300 X	2889	-0-	-411	-0-	2887 2	2 9	Y	2	2 8		36
10		3224 X	2853	-0-	-371	-0-	2853 2		Y	-0-			36
11		3870 X	3029	-0-	-841	-0-	3029 2		Y	-0-			36

HINKLE, C.A.													
WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362													
06		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3928 2	3 9	Y	3	3 8		30
07		4061 X	3997	-0-	-64	-0-	3994 2	3 9	Y	3	3 8		30
08		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4072 2	2 9	Y	2	2 8		30
09		3930 X	3441	-0-	-489	-0-	3441 2		Y	-0-			30
10		4061 X	3457	-0-	-604	-0-	3455 2	2 9	Y	2	2 8		30
11		3930 X	3683	-0-	-247	-0-	3680 2	3 9	Y	3	3 8		30

PEPPER, J. R. GAS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300													
06		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2575 2	2 9	Y	2	2 8		53
07		2015 X	1247	-0-	-768	-0-	1247 2		Y	-0-			53
08		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2387 2	20 9	Y	18	1 8		70
09		1980 N	1809	-0-	-171	-0-	1805 2	4 9	Y	4	45 1	1 8	28
10		1240 N	951	-0-	-289	-0-	951 2		Y	-0-			28
11		1980 N	1397	-0-	-583	-0-	1397 2		Y	-0-			28

SOONER GAS UNIT													
WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444													
06		2670 X	2407	-0-	-263	-0-	2407 2		Y	-0-			32
07		2759 X	2401	-0-	-358	-0-	2400 2	1 9	Y	1	1 8		32
08		3534 X	2450	-0-	-1084	-0-	2450 2		Y	-0-			32
09		2640 X	2327	-0-	-313	-0-	2327 2		Y	-0-			32
10		2480 X	2254	-0-	-226	-0-	2253 2	1 9	Y	1	1 8		32
*11		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		Y	-0-			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		3240 X	2713	-0-	-527	-0-	2699 2	14 9	Y		13	76
07		3348 X	2822	-0-	-526	-0-	2822 2		Y		-0-	76
08		3348 X	2430	-0-	-918	-0-	2430 2		Y		-0-	76
09		3240 X	2168	-0-	-1072	-0-	2165 2	3 9	Y		3	79
10		3131 X	2649	-0-	-482	-0-	2649 2		Y		-0-	79
11		2730 X	2546	-0-	-184	-0-	2546 2		Y		-0-	79

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524												
06		1320 N	602	-0-	-718	-0-	601 2	1 9	Y		1	9
07		1488 N	571	-0-	-917	-0-	571 2		Y		-0-	9
08		1488 X	1282	-0-	-206	-0-	1281 2	1 9	Y		1	10
09		1440 X	1316	-0-	-124	-0-	1315 2	1 9	Y		1	11
10		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1373 2	8 9	Y		7	18
*11		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1333 2	1 9	Y		1	9

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440												
06		1410 N	851	-0-	-559	-0-	851 2		Y		-0-	11
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		Y		-0-	11
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		Y		-0-	11
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259 2	1 9	Y		1	12
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1284 2	3 9	Y		3	2
11		1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112 2		Y		-0-	2

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690												
06		2850 X	1864	-0-	-986	-0-	1861 2	3 9	Y		3	17
07		2945 X	1615	-0-	-1330	-0-	1612 2	3 9	Y		3	20
08		2635 X	1582	-0-	-1053	-0-	1581 2	1 9	Y		1	6
09		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2		Y		-0-	6
10		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2755 2	1 9	Y		1	6
*11		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2616 2	9 9	Y		8	14

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560												
06		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4141 2	6 9	Y		5	4
07		4278 X	4231	-0-	-47	-0-	4230 2	1 9	Y		1	4
08		4526 X	3858	-0-	-668	-0-	3856 2	2 9	Y		2	6
09		4380 X	3714	-0-	-666	-0-	3712 2	2 9	Y		2	6
10		4526 X	3379	-0-	-1147	-0-	3360 2	19 9	Y		17	23
11		4140 X	3205	-0-	-935	-0-	3204 2	1 9	Y		1	2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466												
06		4560 X	3821	-0-	-739	-0-	3817 2	4 9	Y		4	13
07		4712 X	4008	-0-	-704	-0-	4004 2	4 9	Y		4	15
08		4309 X	3704	-0-	-605	-0-	3700 2	4 9	Y		4	18
09		3810 X	3350	-0-	-460	-0-	3347 2	3 9	Y		3	21
10		3999 X	3315	-0-	-684	-0-	3295 2	20 9	Y		18	38
11		3870 X	3337	-0-	-533	-0-	3329 2	8 9	Y		7	19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506												
06		2460 X	453	-0-	-2007	-0-	453 2		Y		-0-	10
07		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3326 2	2 9	Y		2	11
08		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5705 2	3 9	Y		3	12
09		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4794 2	6 9	Y		5	16
10		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4786 2	1 9	Y		1	16
11		5520 X	4373	-0-	-1147	-0-	4373 2		Y		-0-	16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		1500 X	1211	-0-	-289	-0-	1211	2	N	-0-		206
07		1271 X	1236	-0-	-35	-0-	1236	2	N	-0-		206
08		1271 X	1218	-0-	-53	-0-	1217	2	N	1	8	206
09		1200 X	1113	-0-	-87	-0-	1113	2	N	-0-		206
10		1240 X	1169	-0-	-71	-0-	1150	2	N	17	1 8	40
11		1200 X	1122	-0-	-78	-0-	1122	2	N	-0-		40

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10404 - 10676												
06		1440 N	1183	-0-	-257	-0-	1176	2	Y	6		40
07		1488 N	1278	-0-	-210	-0-	1271	2	Y	6		46
08		1488 X	1267	-0-	-221	-0-	1260	2	Y	6		52
09		1440 X	1148	-0-	-292	-0-	1146	2	Y	2		54
10		1333 X	1268	-0-	-65	-0-	1265	2	Y	3		57
*11		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	Y	2		59

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424												
06		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3629	2	Y	2	2 8	95
07		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3777	2	Y	6	6 8	95
08		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3439	2	Y	4	4 8	95
09		3180 X	2661	-0-	-519	-0-	2659	2	Y	2	2 8	95
10		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3406	2	Y	4	4 8	95
*11		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3628	2	Y	3	3 8	95

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618												
06		2910 X	2101	-0-	-809	-0-	2101	2	Y	-0-		40
07		3503 X	2954	-0-	-549	-0-	2953	2	Y	1	1 8	40
08		3503 X	2276	-0-	-1227	-0-	2276	2	Y	-0-		40
09		3390 X	2199	-0-	-1191	-0-	2199	2	Y	-0-		40
10		3348 X	3059	-0-	-289	-0-	3058	2	Y	1	1 8	40
*11		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	Y	-0-		40

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492												
06		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5761	2	Y	5	5 8	39
07		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2	Y	-0-		39
08		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2	Y	-0-		39
09		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4413	2	Y	3	3 8	39
10		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2	Y	-0-		39
*11		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2	Y	-0-		39

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544												
06		1260 N	992	-0-	-268	-0-	992	2	Y	-0-		15
07		1209 N	1052	-0-	-157	-0-	1052	2	Y	-0-		15
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	Y	-0-		15
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	Y	-0-		15
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	Y	-0-		15
*11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	Y	-0-		15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448												
06		1170 N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2	Y	-0-		46
07		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	2	Y	2	2 8	46
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	Y	2	2 8	46
09		1140 N	821	-0-	-319	-0-	820	2	Y	1	1 8	46
10		1612 N	742	-0-	-870	-0-	741	2	Y	1	1 8	46
11		1170 N	972	-0-	-198	-0-	971	2	Y	1	1 8	46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1928 2	20 9	Y	18			90
07		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1963 2	2 9	Y	2			92
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		Y	-0-	60 1		32
09		1950 N	1861	-0-	-89	-0-	1861 2		Y	-0-			32
10		1953 N	1777	-0-	-176	-0-	1777 2		Y	-0-			32
11		1800 N	1643	-0-	-157	-0-	1643 2		Y	-0-			32

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546													
06		2580 X	2221	-0-	-359	-0-	2221 2		Y	-0-			61
07		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2		Y	-0-			61
08		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2		Y	-0-			61
09		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3068 2	2 9	Y	-0-	2 8		61
10		3162 X	2743	-0-	-419	-0-	2743 2		Y	-0-			61
11		3060 X	2712	-0-	-348	-0-	2712 2		Y	-0-			61

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430													
06		3150 X	3142	-0-	-8	-0-	3140 2	2 9	Y	2	2 8		92
07		3503 X	3453	-0-	-50	-0-	3453 2		Y	-0-			92
08		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3525 2	29 9	Y	26	1 8		117
09		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3575 2	11 9	Y	10	86 1 1 8		40
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		Y	-0-			40
*11		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2		Y	-0-			40

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494													
06		3150 X	1612	-0-	-1538	-0-	1611 2	1 9	Y	1	1 8		61
07		3255 X	1098	-0-	-2157	-0-	1098 2		Y	-0-			61
08		2914 X	1483	-0-	-1431	-0-	1482 2	1 9	Y	1	1 8		61
09		1980 X	1201	-0-	-779	-0-	1200 2	1 9	Y	1	1 8		61
10		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		Y	-0-			61
*11		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		Y	-0-			61

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454													
06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3118 2	1 9	Y	1	1 8		90
07		3224 X	3174	-0-	-50	-0-	3174 2		Y	-0-			90
08		2914 X	2594	-0-	-320	-0-	2593 2	1 9	Y	1	1 8		90
09		2820 X	2718	-0-	-102	-0-	2716 2	2 9	Y	2	2 8		90
10		2914 X	2483	-0-	-431	-0-	2483 2		Y	-0-			90
11		2820 X	2054	-0-	-766	-0-	2054 2		Y	-0-			90

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458													
06		4380 X	2788	-0-	-1592	-0-	2785 2	3 9	Y	3	17 1		8
07		3689 X	2681	-0-	-1008	-0-	2680 2	1 9	Y	1			9
08		3255 X	2700	-0-	-555	-0-	2699 2	1 9	Y	1			10
09		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3658 2	2 9	Y	2	2 8		10
10		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3792 2	20 9	Y	18			28
*11		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3649 2	2 9	Y	2	25 1		5

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500													
06		68940 X	51267	-0-	-17673	-0-	50948 2	319 9	N	290	187 1 23 8		280
07		65472 X	51819	-0-	-13653	-0-	51665 2	154 9	N	140	187 1		233
08		65472 X	49621	-0-	-15851	-0-	49370 2	251 9	N	228	179 1 20 8		262
09		57330 X	46778	-0-	-10552	-0-	46565 2	213 9	N	194	172 1 10 8		274
10		56668 X	46826	-0-	-9842	-0-	46609 2	217 9	N	197	171 1		300
11		51270 X	43559	-0-	-7711	-0-	43336 2	223 9	N	203	173 1		330

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563														
THORNTON JAMESON		WELL #: 2H		RRCID -> 283514		COMPL. DATE 09/22/2017			TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	165720 X	122116	-0-	-43604	-0-	121756	2	360	9	N	327	372	1	44	8	222
07	152706 X	119527	-0-	-33179	-0-	118847	2	680	9	N	618	567	1			273
08	152706 X	111948	-0-	-40758	-0-	111444	2	504	9	N	458	379	1	29	8	323
09	137790 X	103154	-0-	-34636	-0-	102682	2	472	9	N	429	377	1	17	8	358
10	133145 X	98548	-0-	-34597	-0-	98140	2	408	9	N	371	372	1			357
11	122130 X	84529	-0-	-37601	-0-	84123	2	406	9	N	369	381	1			345

WILSON RESOURCES, INC.		930315														
LAIRD, S. S. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101034		COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2018 - P/A 07/24/18																

WOLFE, A. S. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102486		COMPL. DATE 10/01/1982			TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684							
06	1290 N	822	-0-	-468	-0-	8	1	814	2	N	-0-					28
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	11	1	1140	2	N	-0-					28
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	9	1	851	2	N	-0-					28
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	11	1	1135	2	N	-0-					28
10	1147 N	623	-0-	-524	-0-	6	1	617	2	N	-0-					28
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112598		COMPL. DATE 09/01/1984			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661							
06	3000 N	3851	-0-	851	851	38	1	3799	2	N	13					247
07	3100 N	3686	-0-	586	1437	36	1	3635	2	N	14	184	1			77
08	3100 N	3871	-0-	771	2208	38	1	3819	2	N	13					90
09	5415 X	3207	-0-	-2208	-0-	32	1	3166	2	N	8					98
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	33	1	3347	2	N	10					108
11	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	25	1	2475	2	N	-0-					108

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124983		COMPL. DATE 07/28/1987			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693							
06	1890 N	1868	-0-	-22	-0-	18	1	1846	2	Y	4					157
07	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	19	1	1868	2	Y	5					162
08	2139 N	1925	-0-	-214	-0-	19	1	1903	2	Y	3					165
09	1860 N	1527	-0-	-333	-0-	15	1	1508	2	Y	4					169
10	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	17	1	1713	2	Y	3					172
11	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	17	1	1688	2	Y	5					177

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
WILSON RESOURCES, INC.			//CONT.// 930315										
JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 126299			COMPL. DATE 01/07/1988			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	3270 X	2297	-0-	-973	-0-	23	1	2268	2	N	5		114
						6	9						
07	3379 X	2338	-0-	-1041	-0-	23	1	2304	2	N	10		124
						11	9						
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	29	1	2894	2	N	11		135
						12	9						
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	31	1	3149	2	N	12		147
						13	9						
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	31	1	3118	2	N	4		151
						4	9						
*11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	32	1	3192	2	N	-0-		151

WOLFE, A.S. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 129889			COMPL. DATE 01/04/1989			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666		
06	2340 X	1127	-0-	-1213	-0-	11	1	1110	2	Y	5		102
						6	9						
07	2418 X	1270	-0-	-1148	-0-	13	1	1254	2	Y	3		105
						3	9						
08	1519 X	705	-0-	-814	-0-	7	1	697	2	Y	1		106
						1	9						
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-		106
10	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-		106
*11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-		106

LAIRD, S.S. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 133279			COMPL. DATE 01/06/1990			TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666		
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	11	1	1131	2	N	16		216
						18	9						
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	12	1	1227	2	N	29		245
						32	9						
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	12	1	1213	2	N	18	185 1	78
						20	9						
09	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	11	1	1073	2	N	37		115
						41	9						
10	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	11	1	1057	2	N	58		173
						64	9						
11	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	10	1	1003	2	N	58		231
						64	9						

JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 133280			COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621		
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	14	1	1440	2	Y	3		88
						3	9						
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1396	2	Y	3		91
						3	9						
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	14	1	1440	2	Y	2		93
						2	9						
09	1470 N	1232	-0-	-238	-0-	12	1	1217	2	Y	3		96
						3	9						
10	1426 N	1211	-0-	-215	-0-	12	1	1197	2	Y	2		98
						2	9						
11	1410 N	1289	-0-	-121	-0-	13	1	1273	2	Y	3		101
						3	9						

WOLFE, A.S. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 137552			COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599		
06	1440 N	1318	-0-	-122	-0-	13	1	1305	2	N	-0-		28
07	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	15	1	1515	2	N	-0-		28
08	1426 N	1045	-0-	-381	-0-	10	1	1035	2	N	-0-		28
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	2	N	-0-		28
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	17	1	1699	2	N	-0-		28
11	1020 N	581	-0-	-439	-0-	6	1	575	2	N	-0-		28

OAK HILL (COTTON VALLEY) WILSON RESOURCES, INC. LAIRD, S.S. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 930315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
		WELL #:	5	RRCID -> 139360	COMPL. DATE 08/12/1991	TOTAL DEPTH 10802	PERF.10160	- 10622					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	17	1	1716	2	Y	2		64
07	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	2	9	1676	2	Y	-0-		64
08	1829 N	1500	-0-	-329	-0-	15	1	1483	2	Y	2		66
09	1740 N	1457	-0-	-283	-0-	2	9	1443	2	Y	-0-		66
10	1705 N	1360	-0-	-345	-0-	14	1	1347	2	Y	-0-		66
*11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	13	1	1505	2	Y	1		67
						1	9						

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 139601	COMPL. DATE 09/27/1991	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10204	- 10658					
06	1140 N	913	-0-	-227	-0-	9	1	903	2	Y	1		79
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1	9	1208	2	Y	1	73 1	7
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	9	1	861	2	Y	-0-		7
09	900 N	600	-0-	-300	-0-	6	1	593	2	Y	1		8
10	1209 N	935	-0-	-274	-0-	1	9	924	2	Y	2		10
11	840 N	632	-0-	-208	-0-	2	9	624	2	Y	2		12
						2	9						

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 163007	COMPL. DATE 03/19/1997	TOTAL DEPTH 10821	PERF.10443	- 10655					
06	2220 X	1914	-0-	-306	-0-	19	1	1893	2	Y	2		127
07	2139 X	1821	-0-	-318	-0-	2	9	1802	2	Y	1	110 1	18
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	18	1	2265	2	Y	-0-		18
09	2070 X	1707	-0-	-363	-0-	17	1	1688	2	Y	2		20
10	2108 X	2001	-0-	-107	-0-	2	9	1975	2	Y	5		25
11	2220 X	1721	-0-	-499	-0-	20	1	1697	2	Y	6		31
						6	9						
						17	1						
						7	9						

WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 167156	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10387	- 10622					
06	1650 N	1538	-0-	-112	-0-	15	1	1515	2	Y	7		83
07	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	8	9	1495	2	Y	3		86
08	1581 N	1238	-0-	-343	-0-	15	1	1223	2	Y	3		89
09	1530 N	1257	-0-	-273	-0-	3	9	1245	2	Y	-0-		89
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	12	1	2138	2	Y	-0-		89
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	21	1	1576	2	Y	-0-		89
						16	1						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.// 930315										
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167318		COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	14 1	1405 2	Y	2			78
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	2 9						
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	13 1	1330 2	Y	-0-			78
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	13 1	1294 2	Y	-0-			79
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	15 1	1479 2	Y	-0-			79
11	1260 N	805	-0-	-455	-0-	8 1	796 2	Y	1			80
						1 9						

XTO ENERGY INC.		945936										
GILLIAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078595		COMPL. DATE 08/31/1978			TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426			
06	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	51 1	1405 2	Y	-0-			8
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	47 1	1364 2	Y	-0-			8
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	51 1	1425 2	Y	-0-			8
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	55 1	1434 2	Y	-0-			8
10	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	53 1	1309 2	Y	-0-			8
11	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	57 1	1375 2	Y	-0-			8

FREEMAN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 082609		COMPL. DATE 02/01/1979			TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543			
06	1200 N	954	-0-	-246	-0-	51 1	903 2	Y	-0-			169
07	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	50 1	971 2	Y	-0-			169
*08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	47 1	1539 2	Y	-0-			169
*09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	48 1	1443 2	Y	-0-			169
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	49 1	1584 2	Y	-0-			169
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	47 1	1504 2	Y	-0-			169

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086579		COMPL. DATE 08/03/1979			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693			
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	20 1	1000 2	Y	-0-			36
07	1023 N	488	-0-	-535	-0-	13 1	475 2	Y	-0-			36
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	51 1	870 2	Y	-0-			36
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	53 1	960 2	Y	-0-			36
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	56 1	1008 2	Y	-0-			36
*11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	52 1	904 2	Y	-0-			36

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086580		COMPL. DATE 10/19/1979			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562			
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	18 1	876 2	Y	-0-			-0-
07	837 N	711	-0-	-126	-0-	19 1	692 2	Y	-0-			-0-
08	868 N	768	-0-	-100	-0-	43 1	725 2	Y	-0-			-0-
09	900 N	804	-0-	-96	-0-	42 1	762 2	Y	-0-			-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46 1	826 2	Y	-0-			-0-
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	43 1	749 2	Y	-0-			-0-

PEARSON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 087342		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539			
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	69 1	1864 2	Y	-0-			-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	68 1	1844 2	Y	-0-			-0-
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	65 1	1746 2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1771	-0-	-59	-0-	65 1	1706 2	Y	-0-			-0-
10	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	67 1	1731 2	Y	-0-			-0-
*11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	67 1	1738 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	333	-0-	-87	-0-	7	1	326	2	Y	-0-			12
07	403 N	236	-0-	-167	-0-	6	1	230	2	Y	-0-			12
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	Y	-0-			12
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-			12
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	-0-			12
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	19	1	337	2	Y	-0-			12

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430														
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	4	1	144	2	N	-0-			109
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	47	1	1526	2	N	-0-			109
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	78	1	2503	2	N	-0-			109
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	69	1	2228	2	N	-0-			109
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	70	1	2267	2	N	-0-			109
*11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	59	1	1906	2	N	6	6	8	109
						7	9							

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515														
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	Y	-0-			18
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	47	1	1500	2	Y	-0-			18
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	54	1	1747	2	Y	-0-			18
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	46	1	1490	2	Y	-0-			18
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	42	1	1366	2	Y	-0-			18
*11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	36	1	1167	2	Y	-0-			18

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620														
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	22	1	1411	2	Y	-0-			-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	16	1	1294	2	Y	-0-			-0-
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	35	1	1920	2	Y	-0-			-0-
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	41	1	2062	2	Y	-0-			-0-
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	40	1	2029	2	Y	-0-			-0-
*11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	12	1	1811	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789														
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	101	1	1845	2	Y	52	52	1	42
						57	9							
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	108	1	1904	2	Y	53	25	1	70
						58	9							
08	1984 N	1719	-0-	-265	-0-	97	1	1585	2	Y	34	85	1	19
						37	9							
09	2010 N	1876	-0-	-134	-0-	105	1	1703	2	Y	62	28	1	53
						68	9							
10	2077 N	1805	-0-	-272	-0-	98	1	1639	2	Y	62	88	1	27
						68	9							
*11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	102	1	1673	2	Y	53	29	1	51
						58	9							

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946														
06	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	79	1	1430	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	84	1	1485	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	83	1	1357	2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	85	1	1373	2	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	88	1	1476	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	79	1	1288	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHILDRESS		WELL #: 1A		RRCID -> 100031		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	81 1	1481 2	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	86 1	1510 2	Y	-0-		-0-
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	89 1	1443 2	Y	-0-		-0-
09	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	85 1	1382 2	Y	-0-		-0-
10	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	89 1	1490 2	Y	-0-		-0-
11	1470 N	1441	-0-	-29	-0-	83 1	1358 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 106841		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510			
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	24 1	1575 2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	18 1	1530 2	Y	-0-		-0-
08	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	27 1	1565 2	Y	-0-		-0-
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	31 1	1580 2	Y	-0-		-0-
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	28 1	1484 2	Y	-0-		-0-
11	1530 N	1387	-0-	-143	-0-	9 1	1378 2	Y	-0-		-0-

COLLIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108500		COMPL. DATE 11/27/1983		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564			
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	94 1	1569 2	N	-0-		52
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	104 1	1740 2	N	-0-		52
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	108 1	1798 2	N	-0-		52
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	86 1	1437 2	N	-0-		52
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	100 1	1662 2	N	-0-		52
*11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	96 1	1592 2	N	-0-		52

BIRDSONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114152		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012			
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	12 1	389 2	N	-0-		13
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	13 1	448 2	N	-0-		13
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	12 1	411 2	N	-0-		13
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	12 1	389 2	N	-0-		13
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	12 1	392 2	N	-0-		13
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	12 1	410 2	N	-0-		13

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 119397		COMPL. DATE 09/28/1985		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573			
06	3450 X	2974	-0-	-476	-0-	59 1	2915 2	Y	-0-		10
07	3565 X	2038	-0-	-1527	-0-	53 1	1985 2	Y	-0-		10
08	3565 X	3170	-0-	-395	-0-	176 1	2994 2	Y	-0-		10
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	202 1	3660 2	Y	-0-		10
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	186 1	3353 2	Y	-0-		10
*11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	179 1	3091 2	Y	-0-		10

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 119839		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2018 - P/A 06/04/18											

TOON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 121289		COMPL. DATE 08/29/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563			
06	870 N	759	-0-	-111	-0-	15 1	744 2	Y	-0-		-0-
07	775 N	634	-0-	-141	-0-	17 1	617 2	Y	-0-		-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	46 1	778 2	Y	-0-		-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	42 1	752 2	Y	-0-		-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	43 1	770 2	Y	-0-		-0-
11	810 N	752	-0-	-58	-0-	41 1	711 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 133782		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	26 1	1672 2	Y	-0-	-0-	
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	19 1	1511 2	Y	-0-	-0-	
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	28 1	1561 2	Y	-0-	-0-	
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	34 1	1695 2	Y	-0-	-0-	
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	38 1	1959 2	Y	-0-	-0-	
*11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	12 1	1759 2	Y	-0-	-0-	

HENNDERSON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 135340		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813			
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	37 1	2476 2	Y	-0-	-0-	
07	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	29 1	2420 2	Y	-0-	-0-	
08	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	42 1	2426 2	Y	-0-	-0-	
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	46 1	2402 2	Y	-0-	-0-	
10	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	52 1	2769 2	Y	-0-	-0-	
*11	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	17 1	2573 2	Y	-0-	-0-	

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 142452		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726			
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	30 1	547 2	Y	-0-	-0-	
07	682 N	550	-0-	-132	-0-	29 1	521 2	Y	-0-	-0-	
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	33 1	542 2	Y	-0-	-0-	
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	32 1	523 2	Y	-0-	-0-	
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32 1	539 2	Y	-0-	-0-	
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	34 1	552 2	Y	-0-	-0-	

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 142727		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743			
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	79 1	1431 2	Y	-0-	-0-	
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	81 1	1432 2	Y	-0-	-0-	
08	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	83 1	1346 2	Y	-0-	-0-	
09	1440 N	1341	-0-	-99	-0-	78 1	1263 2	Y	-0-	-0-	
10	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	81 1	1366 2	Y	-0-	-0-	
11	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	78 1	1268 2	Y	-0-	-0-	

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 142728		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928			
06	2400 X	1496	-0-	-904	-0-	78 1	1418 2	Y	-0-	-0-	
07	2480 X	1720	-0-	-760	-0-	92 1	1628 2	Y	-0-	-0-	
08	2015 X	1677	-0-	-338	-0-	97 1	1580 2	Y	-0-	-0-	
09	1950 X	1473	-0-	-477	-0-	86 1	1387 2	Y	-0-	-0-	
10	1705 X	1481	-0-	-224	-0-	83 1	1398 2	Y	-0-	-0-	
11	1650 X	1384	-0-	-266	-0-	80 1	1304 2	Y	-0-	-0-	

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 142834		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744			
06	2460 N	2024	-0-	-436	-0-	105 1	1919 2	Y	-0-	-0-	
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	105 1	1856 2	Y	-0-	-0-	
08	2201 N	2114	-0-	-87	-0-	122 1	1992 2	Y	-0-	-0-	
09	2010 N	1845	-0-	-165	-0-	107 1	1738 2	Y	-0-	-0-	
10	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	107 1	1801 2	Y	-0-	-0-	
*11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	124 1	2030 2	Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHILDRESS		WELL #: 2A		RRCID -> 142863		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10615 - 10747		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		84 1	1532 2	Y	39	38 1	31
07	1395 N	543	-0-	-852	-0-		43 9	498 2	Y	15	19 1	27
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-		28 1		Y	-2	26 1	3
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-		17 9		Y	-0-	1 1	2
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 143039		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10634 - 10938		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143040		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10664 - 10972		
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		86 1	1557 2	Y	-0-		-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		92 1	1619 2	Y	-0-		-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		88 1	1434 2	Y	-0-		-0-
09	1650 N	1456	-0-	-194	-0-		85 1	1371 2	Y	-0-		-0-
10	1705 N	1554	-0-	-151	-0-		87 1	1467 2	Y	-0-		-0-
11	1470 N	1461	-0-	-9	-0-		84 1	1377 2	Y	-0-		-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143514		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10540 - 10764		
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		67 1	1220 2	Y	-0-		-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		75 1	1327 2	Y	-0-		-0-
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		74 1	1206 2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1174	-0-	-116	-0-		68 1	1106 2	Y	-0-		-0-
10	1395 N	1114	-0-	-281	-0-		63 1	1051 2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1031	-0-	-199	-0-		59 1	972 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS		WELL #: 3A		RRCID -> 143700		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10510 - 10884		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 143962		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10668 - 10985		
06	1440 N	1219	-0-	-221	-0-		62 1	1122 2	Y	32	32 1	26
07	1488 N	785	-0-	-703	-0-		35 9	711 2	Y	31	16 1	41
08	1488 X	1022	-0-	-466	-0-		40 1	942 2	Y	20	50 1	11
09	1440 X	1005	-0-	-435	-0-		34 9	906 2	Y	39	17 1	33
10	1488 X	1183	-0-	-305	-0-		58 1	1077 2	Y	38	54 1	17
11	1230 X	1105	-0-	-125	-0-		22 9	1008 2	Y	32	18 1	31
							56 1					
							43 9					
							64 1					
							42 9					
							62 1					
							35 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1398	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	-0-	67	1	1175	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	-0-	67	1	1093	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2220	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2747	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2232	2	Y	-0-	-0-	-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372														
06	2010 N	1883	-0-	-127	-0-	-0-	66	1	1817	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	-0-	65	1	1878	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	-0-	64	1	1807	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1890 N	1588	-0-	-302	-0-	-0-	59	1	1529	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1953 N	1432	-0-	-521	-0-	-0-	56	1	1376	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1800 N	1594	-0-	-206	-0-	-0-	63	1	1531	2	Y	-0-	-0-	-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027														
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1726	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1874	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1595	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1830 N	1553	-0-	-277	-0-	-0-	90	1	1463	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1922 N	1574	-0-	-348	-0-	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1594	-0-	-56	-0-	-0-	92	1	1502	2	Y	-0-	-0-	-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620														
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	619	2	Y	-0-	-0-	3
07	620 N	496	-0-	-124	-0-	-0-	13	1	483	2	Y	-0-	-0-	3
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	638	2	Y	-0-	-0-	3
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	Y	-0-	-0-	3
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	-0-	-0-	3
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	-0-	-0-	3

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526														
06	870 N	787	-0-	-83	-0-	-0-	16	1	771	2	Y	-0-	-0-	8
07	806 N	623	-0-	-183	-0-	-0-	16	1	607	2	Y	-0-	-0-	8
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	-0-	-0-	8
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	-0-	-0-	8
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	814	2	Y	-0-	-0-	8
11	810 N	782	-0-	-28	-0-	-0-	43	1	739	2	Y	-0-	-0-	8

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017														
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	-0-	9	1	425	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 N	353	-0-	-81	-0-	-0-	9	1	344	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	-0-	24	1	417	2	Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		2280 N	2061	-0-	-219		-0-		117 1	1944 2	N	-0-		102
07		2228 N	2228	-0-	-0-		-0-		126 1	2102 2	N	-0-		102
08		2249 N	2249	-0-	-0-		-0-		127 1	2122 2	N	-0-		102
09		2070 N	1915	-0-	-155		-0-		108 1	1807 2	N	-0-		102
10		2232 N	1583	-0-	-649		-0-		90 1	1493 2	N	-0-		102
11		2190 N	993	-0-	-1197		-0-		56 1	937 2	N	-0-		102

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592														
06		1230 N	957	-0-	-273		-0-		51 1	906 2	Y	-0-		1
07		1085 N	1077	-0-	-8		-0-		53 1	1024 2	Y	-0-		1
*08		1790 N	1790	-0-	-0-		-0-		53 1	1737 2	Y	-0-		1
*09		1573 N	1573	-0-	-0-		-0-		51 1	1522 2	Y	-0-		1
10		1566 N	1566	-0-	-0-		-0-		47 1	1519 2	Y	-0-		1
*11		1557 N	1557	-0-	-0-		-0-		47 1	1510 2	Y	-0-		1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578														
06		1530 N	1329	-0-	-201		-0-		27 1	1302 2	Y	-0-		97
07		1333 N	1010	-0-	-323		-0-		26 1	984 2	Y	-0-		97
08		1395 N	1387	-0-	-8		-0-		77 1	1310 2	Y	-0-		97
09		1372 N	1372	-0-	-0-		-0-		72 1	1300 2	Y	-0-		97
10		1341 N	1341	-0-	-0-		-0-		71 1	1270 2	Y	-0-		97
11		1350 N	1147	-0-	-203		-0-		63 1	1084 2	Y	-0-		97

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548														
06		2652 N	2652	-0-	-0-		-0-		95 1	2557 2	Y	-0-		-0-
07		2635 N	2588	-0-	-47		-0-		92 1	2496 2	Y	-0-		-0-
08		2767 N	2767	-0-	-0-		-0-		100 1	2667 2	Y	-0-		-0-
09		2683 N	2683	-0-	-0-		-0-		98 1	2585 2	Y	-0-		-0-
10		2814 N	2814	-0-	-0-		-0-		105 1	2709 2	Y	-0-		-0-
*11		2656 N	2656	-0-	-0-		-0-		98 1	2558 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702														
06		2177 X	2177	-0-	-0-		-0-		33 1	2144 2	Y	-0-		-0-
07		2038 N	2038	-0-	-0-		-0-		25 1	2013 2	Y	-0-		-0-
08		2154 N	2154	-0-	-0-		-0-		38 1	2116 2	Y	-0-		-0-
09		2149 N	2149	-0-	-0-		-0-		42 1	2107 2	Y	-0-		-0-
10		2102 N	2102	-0-	-0-		-0-		40 1	2062 2	Y	-0-		-0-
*11		1867 N	1867	-0-	-0-		-0-		12 1	1855 2	Y	-0-		-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699														
06		1020 N	962	-0-	-58		-0-		50 1	912 2	Y	-0-		-0-
07		1054 N	925	-0-	-129		-0-		50 1	875 2	Y	-0-		-0-
08		961 N	930	-0-	-31		-0-		54 1	876 2	Y	-0-		-0-
09		960 N	928	-0-	-32		-0-		54 1	874 2	Y	-0-		-0-
10		932 N	932	-0-	-0-		-0-		52 1	880 2	Y	-0-		-0-
*11		921 N	921	-0-	-0-		-0-		53 1	868 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	N	-0-			164
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	N	-0-			164
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-			164
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-			164
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	N	-0-			164
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	61	1	1021	2	N	1	1	8	164
						1	9							

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	2	Y	-0-			-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	Y	-0-			-0-
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	2	Y	-0-			-0-
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	85	1	1374	2	Y	-0-			-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	90	1	1506	2	Y	-0-			-0-
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	100	1	1822	2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1711	-0-	-211	-0-	92	1	1619	2	Y	-0-			-0-
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	122	1	1981	2	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1840	-0-	-80	-0-	107	1	1733	2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	93	1	1571	2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1964	-0-	-76	-0-	113	1	1851	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

06	2010 X	1684	-0-	-326	-0-	88	1	1596	2	Y	-0-			-0-
07	2077 X	1323	-0-	-754	-0-	71	1	1252	2	Y	-0-			-0-
08	2015 X	1125	-0-	-890	-0-	65	1	1060	2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1293	-0-	-387	-0-	75	1	1218	2	Y	-0-			-0-
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	78	1	1313	2	Y	-0-			-0-
*11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	155	1	2818	2	Y	-0-			-0-
07	2852 N	2657	-0-	-195	-0-	142	1	2515	2	Y	-0-			-0-
08	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	172	1	2801	2	Y	-0-			-0-
09	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	166	1	2682	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3101	-0-	1	-0-	174	1	2927	2	Y	-0-			-0-
11	2760 N	2312	-0-	-448	-0-	133	1	2179	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	95	1	1721	2	Y	47	47	1	38
						52	9							
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	99	1	1745	2	Y	48	23	1	63
						53	9							
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	98	1	1601	2	Y	31	77	1	17
						34	9							
09	1830 N	1474	-0-	-356	-0-	82	1	1329	2	Y	57	26	1	48
						63	9							
10	1891 N	1767	-0-	-124	-0-	96	1	1609	2	Y	56	79	1	25
						62	9							
11	1680 N	934	-0-	-746	-0-	51	1	830	2	Y	48	27	1	46
						53	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	Y	6	8 1		5
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7 9	40 2	Y	-0-	3 1		2
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	3 1	55 2	Y	3	4 1		1
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	3 9	34 2	Y	7	3 1		5
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 9	64 2	Y	3	7 1		1
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	4 1	24 2	Y	1	1 1		1
						3 9						
						1 1						
						1 9						
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684												
06	1650 N	1405	-0-	-245	-0-	69 1	1259 2	Y	70	70 1		57
07	1829 N	1668	-0-	-161	-0-	77 9	1504 2	Y	72	35 1		94
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	85 1	1776 2	Y	48	116 1		26
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	79 9	1819 2	Y	85	39 1		72
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	109 1	1885 2	Y	84	119 1		37
*11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	53 9	1825 2	Y	72	40 1		69
						112 1						
						94 9						
						112 1						
						92 9						
						112 1						
						79 9						
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894												
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	90 1	1632 2	Y	-0-			-0-
07	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	150 1	2656 2	Y	-0-			-0-
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	146 1	2378 2	Y	-0-			-0-
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	141 1	2287 2	Y	-0-			-0-
10	2759 N	2518	-0-	-241	-0-	141 1	2377 2	Y	-0-			-0-
11	2430 N	2325	-0-	-105	-0-	134 1	2191 2	Y	-0-			-0-
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750												
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	134 1	2439 2	Y	-0-			-0-
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	137 1	2419 2	Y	-0-			-0-
08	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	141 1	2296 2	Y	-0-			-0-
09	2580 N	2408	-0-	-172	-0-	140 1	2268 2	Y	-0-			-0-
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	156 1	2629 2	Y	-0-			-0-
*11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	154 1	2521 2	Y	-0-			-0-
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590												
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	111 1	2014 2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	91 1	1598 2	Y	-0-			-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	98 1	1597 2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	1618	-0-	-482	-0-	94 1	1524 2	Y	-0-			-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	103 1	1724 2	Y	-0-			-0-
*11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	96 1	1561 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	2737	-0-	-53	-0-	138	1	2507	2	Y	84	84	1	68
						92	9							
07	2883 X	2881	-0-	-2	-0-	149	1	2637	2	Y	86	41	1	113
						95	9							
08	2666 X	2464	-0-	-202	-0-	139	1	2263	2	Y	56	138	1	31
						62	9							
09	2730 X	2242	-0-	-488	-0-	124	1	2007	2	Y	101	46	1	86
						111	9							
10	2883 X	2736	-0-	-147	-0-	147	1	2479	2	Y	100	142	1	44
						110	9							
11	2790 X	2521	-0-	-269	-0-	140	1	2286	2	Y	86	48	1	82
						95	9							

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812														
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	946	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	995	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948														
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	73	1	1324	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1398	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	111	1	1806	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	123	1	1994	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	80	1	1337	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	142	1	2313	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636														
06	2160 N	1304	-0-	-856	-0-	23	1	1281	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2046 N	1832	-0-	-214	-0-	26	1	1806	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	50	1	2417	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	55	1	2297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	51	1	2236	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2400 N	2194	-0-	-206	-0-	17	1	2177	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984														
06	2790 X	2717	-0-	-73	-0-	142	1	2575	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2821 X	2815	-0-	-6	-0-	151	1	2664	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2821 X	2743	-0-	-78	-0-	159	1	2584	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2730 X	2685	-0-	-45	-0-	156	1	2529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2821 N	2616	-0-	-205	-0-	147	1	2469	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2640 N	2000	-0-	-640	-0-	115	1	1885	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970														
06	1770 N	1341	-0-	-429	-0-	70	1	1271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1159	-0-	-236	-0-	62	1	1097	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	1166	-0-	-184	-0-	68	1	1098	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	894	-0-	-253	-0-	50	1	844	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	1373	-0-	-217	-0-	79	1	1294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
06	1407 N	1407 -0- -0- -0-	21 1	1334 2	Y	47	188 1				32	
07	1367 N	1367 -0- -0- -0-	52 9	1299 2	Y	47					79	
08	1519 N	1334 -0- -185 -0-	16 1	1217 2	Y	85					164	
09	1410 N	1299 -0- -111 -0-	52 9	1263 2	Y	10					174	
10	1386 N	1386 -0- -0- -0-	25 1	1284 2	Y	69	189 1				54	
11	1290 N	1182 -0- -108 -0-	11 9	1174 2	Y	-0-					54	
			26 1									
			76 9									
			8 1									
HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709												
06	1554 N	1554 -0- -0- -0-	24 1	1530 2	Y	-0-					-0-	
07	1521 N	1521 -0- -0- -0-	18 1	1503 2	Y	-0-					-0-	
08	1581 N	1473 -0- -108 -0-	26 1	1447 2	Y	-0-					-0-	
09	1560 N	1305 -0- -255 -0-	25 1	1280 2	Y	-0-					-0-	
10	1601 N	1601 -0- -0- -0-	30 1	1571 2	Y	-0-					-0-	
11	1440 N	1313 -0- -127 -0-	9 1	1304 2	Y	-0-					-0-	
DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031												
06	445 N	445 -0- -0- -0-	445 2		N	-0-					60	
07	465 N	396 -0- -69 -0-	396 2		N	-0-					60	
08	434 N	289 -0- -145 -0-	143 2	146 9	N	133	175 1				18	
09	450 N	360 -0- -90 -0-	360 2		N	-0-					18	
10	403 N	344 -0- -59 -0-	344 2		N	-0-					18	
*11	369 N	369 -0- -0- -0-	369 2		N	-0-					18	
COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560												
06	2400 N	2326 -0- -74 -0-	68 1	2258 2	N	-0-					192	
07	2449 N	2338 -0- -111 -0-	68 1	2270 2	N	-0-					192	
08	2344 N	2344 -0- -0- -0-	68 1	2276 2	N	-0-					192	
09	2340 N	2302 -0- -38 -0-	67 1	2235 2	N	-0-					192	
10	2393 N	2393 -0- -0- -0-	70 1	2323 2	N	-0-					192	
*11	2505 N	2505 -0- -0- -0-	73 1	2432 2	N	-0-					192	
DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802												
06	2042 N	2042 -0- -0- -0-	59 1	1983 2	N	-0-					186	
07	1922 N	1560 -0- -362 -0-	45 1	1509 2	N	5					191	
08	1891 N	1661 -0- -230 -0-	6 9	1609 2	N	4	180 1				15	
09	1860 N	1823 -0- -37 -0-	48 1	1770 2	N	-0-					15	
10	1581 N	1571 -0- -10 -0-	4 9	1525 2	N	-0-					15	
*11	1726 N	1726 -0- -0- -0-	53 1	1676 2	N	-0-					15	
			46 1									
			50 1									
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389												
06	510 N	416 -0- -94 -0-	15 1	401 2	Y	-0-					3	
07	496 N	404 -0- -92 -0-	14 1	390 2	Y	-0-					3	
08	403 N	403 -0- -0- -0-	14 1	389 2	Y	-0-					3	
09	420 N	342 -0- -78 -0-	13 1	329 2	Y	-0-					3	
10	403 N	326 -0- -77 -0-	13 1	313 2	Y	-0-					3	
11	390 N	316 -0- -74 -0-	12 1	304 2	Y	-0-					3	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KANGERGA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 192981		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MARWIL, N.L.		WELL #: 2		RRCID -> 193448		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MARWIL, N.L.		WELL #: 1		RRCID -> 193605		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194833		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548								
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					13
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	Y	-0-					13
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	45	1	1467	2	Y	-0-					13
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	47	1	1512	2	Y	-0-					13
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	2	Y	-0-					13
*11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-					13

THORNHILL		WELL #: 1		RRCID -> 195075		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	67	1			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197266		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198338		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528								
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	83	1	2782	2	Y	-0-					-0-
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	86	1	2859	2	Y	-0-					-0-
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	86	1	2875	2	Y	-0-					-0-
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	83	1	2780	2	Y	-0-					-0-
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	86	1	2869	2	Y	-0-					-0-
*11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	85	1	2827	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198555		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	28 1	947 2	Y	-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	25 1	850 2	Y	-0-
08	930 N	260	-0-	-670	-0-	8 1	252 2	Y	-0-
09	990 N	142	-0-	-848	-0-	4 1	138 2	Y	-0-
10	868 N	124	-0-	-744	-0-	4 1	120 2	Y	-0-
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	4 1	146 2	Y	-0-

KANGERGA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 198685		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600	
06	1470 N	1090	-0-	-380	-0-	32 1	1058 2	Y	95
07	1643 N	1277	-0-	-366	-0-	37 1	1240 2	Y	95
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	40 1	1350 2	Y	95
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	36 1	1198 2	Y	95
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	47 1	1571 2	Y	95
*11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	47 1	1581 2	Y	95

CHILDRESS		WELL #: 9A		RRCID -> 198825		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A	
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	89 1	1613 2	Y	-0-
07	1674 N	1369	-0-	-305	-0-	73 1	1296 2	Y	-0-
08	1674 N	1312	-0-	-362	-0-	76 1	1236 2	Y	-0-
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	95 1	1539 2	Y	-0-
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	114 1	1921 2	Y	-0-
*11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	81 1	1316 2	Y	-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198953		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532	
06	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 2		Y	9
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		Y	9
08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 2		Y	9
09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2		Y	9
10	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2		Y	9
*11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2		Y	9

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 199398		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998	
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	94 1	1719 2	Y	-0-
07	2170 X	1747	-0-	-423	-0-	94 1	1653 2	Y	-0-
08	2170 X	1728	-0-	-442	-0-	100 1	1628 2	Y	-0-
09	2100 X	1642	-0-	-458	-0-	96 1	1546 2	Y	-0-
10	2170 X	1756	-0-	-414	-0-	99 1	1657 2	Y	-0-
11	1800 X	1667	-0-	-133	-0-	96 1	1571 2	Y	-0-

BRELSFORD		WELL #: 1		RRCID -> 199601		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628	
06	720 N	502	-0-	-218	-0-	22 1	480 2	N	18
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32 1	694 2	N	18
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	31 1	683 2	N	18
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	36 1	791 2	N	18
10	713 N	595	-0-	-118	-0-	26 1	569 2	N	18
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	30 1	649 2	N	18

MARWIL, N.L.		WELL #: 3		RRCID -> 200262		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037	
06	1920 N	1736	-0-	-184	-0-	1736 2		Y	18
07	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760 2		Y	18
08	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	1758 2		Y	18
09	1740 N	1716	-0-	-24	-0-	1716 2		Y	18
10	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	1692 2		Y	18
11	1710 N	1619	-0-	-91	-0-	1598 2	21 9	Y	37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	92 1	1680 2	Y	32	32 1		26
						35 9						
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	91 1	1612 2	Y	33	16 1		43
						36 9						
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	106 1	1732 2	Y	22	53 1		12
						24 9						
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	102 1	1655 2	Y	39	18 1		33
						43 9						
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	95 1	1593 2	Y	38	54 1		17
						42 9						
11	1620 N	1366	-0-	-254	-0-	77 1	1254 2	Y	32	18 1		31
						35 9						
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523												
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		Y	-0-			127
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		Y	-0-			127
08	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1995 2		Y	-0-			127
09	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	1975 2		Y	-0-			127
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		Y	-0-			127
11	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	1859 2		Y	-0-			127
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524												
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	17 1	578 2	Y	-0-			12
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	18 1	604 2	Y	-0-			12
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	18 1	600 2	Y	-0-			12
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	16 1	525 2	Y	-0-			12
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	16 1	545 2	Y	-0-			12
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	17 1	571 2	Y	-0-			12
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735												
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		Y	-0-			13
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-			13
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		Y	-0-			13
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		Y	-0-			13
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		Y	-0-			13
*11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-			13
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523												
06	960 N	744	-0-	-216	-0-	22 1	722 2	Y	-0-			196
07	961 N	767	-0-	-194	-0-	22 1	745 2	Y	-0-			196
08	837 N	806	-0-	-31	-0-	23 1	783 2	Y	-0-			196
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	24 1	798 2	Y	-0-			196
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	27 1	893 2	Y	-0-			196
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	27 1	909 2	Y	-0-			196

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	225304	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	9601 - 11021			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-			463	2		Y	-0-			7
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-			1708	2		Y	-0-			7
08	496 N	357	-0-	-139	-0-			357	2		Y	-0-			7
09	450 N	337	-0-	-113	-0-			337	2		Y	-0-			7
10	527 N	422	-0-	-105	-0-			422	2		Y	-0-			7
11	360 N	283	-0-	-77	-0-			283	2		Y	-0-			7

EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	226078	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9448 - 10888			
06	2610 X	2189	-0-	-421	-0-			2189	2		Y	-0-			37
07	2697 X	2616	-0-	-81	-0-			2616	2		Y	-0-			37
08	2418 X	1637	-0-	-781	-0-			1637	2		Y	-0-			37
09	2340 X	1551	-0-	-789	-0-			1551	2		Y	-0-			37
10	2604 X	1636	-0-	-968	-0-			1636	2		Y	-0-			37
11	1590 N	1429	-0-	-161	-0-			1429	2		Y	-0-			37

FREEMAN, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	233478	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9228 - 10625			
06	2250 X	1233	-0-	-1017	-0-			66	1	1167	2	Y	-0-		8
07	2325 X	1364	-0-	-961	-0-			67	1	1297	2	Y	-0-		8
*08	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-			66	1	2156	2	Y	-0-		8
*09	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-			63	1	1879	2	Y	-0-		8
10	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-			63	1	2043	2	Y	-0-		8
*11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-			60	1	1940	2	Y	-0-		8

GILLIAM UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234421	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9014 - 10429			
06	2070 N	1944	-0-	-126	-0-			68	1	1876	2	Y	-0-		5
07	2077 N	1894	-0-	-183	-0-			64	1	1830	2	Y	-0-		5
08	1922 N	1880	-0-	-42	-0-			65	1	1815	2	Y	-0-		5
09	1950 N	1741	-0-	-209	-0-			65	1	1676	2	Y	-0-		5
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-			75	1	1846	2	Y	-0-		5
*11	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-			115	1	2836	2	Y	-0-		5

PEARSON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	239589	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	9405 - 10852			
06	2370 N	2212	-0-	-158	-0-			79	1	2133	2	Y	-0-		124
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-			85	1	2319	2	Y	-0-		124
08	2294 N	2208	-0-	-86	-0-			80	1	2128	2	Y	-0-		124
09	2220 N	1857	-0-	-363	-0-			68	1	1789	2	Y	-0-		124
10	2418 N	1584	-0-	-834	-0-			59	1	1525	2	Y	-0-		124
11	2130 N	1557	-0-	-573	-0-			58	1	1499	2	Y	-0-		124

OAK HILL (PETTIT)		66461 333		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK								
CL&F OPERATING LLC		154789														
MINOR, L. V. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	238361	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	7292 - 7298				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3	
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-			4	1	494	2	Y	-0-		3	
08	DLQ G-10	177	-0-	177	177			2	1	175	2	Y	-0-		3	
09	DLQ G-10	6	-0-	6	183			4	2	2	9	Y	2	2	3	
10	DLQ G-10	360	-0-	360	543			3	1	335	2	Y	20	21	1	2
*11	543 N	-0-	-0-	-543	-0-			22	9			Y	-0-		2	

OAK HILL (PETTIT)		//CONT.//		66461 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
STOKER HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	265367	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OAK HILL (PETTIT, UPPER)				66461 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.				945936									
HENDERSON 'E'				WELL #:	9	RRCID ->	282406	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	7256 - 7258
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

OAK HILL (TRAVIS PEAK)				66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
JENKINS, FELIX GAS UNIT				WELL #:	0002 U	RRCID ->	147296	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6962 - 6972
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COLLIE GARRETT GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	282086	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	7167 - 7177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BREITBURN OPERATING L.P.				090732		RRCID ->	283468	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	7386 - 7408
JARRELL				WELL #:	1								
06	29668 X	1280	-0-	-28388	-0-	1115	2	165	9	N	150		207
07	5487 X	3798	-0-	-1689	-0-	3568	2	230	9	N	209	370 1	1 8 45
08	5487 X	3462	-0-	-2025	-0-	3268	2	194	9	N	176		221
09	5310 X	3040	-0-	-2270	-0-	2887	2	153	9	N	139	180 1	180
*10	3813 X	2406	-0-	-1407	-0-	2323	2	83	9	N	75		255
11	3690 X	2072	-0-	-1618	-0-	2053	2	19	9	N	17	186 1	86

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023		RRCID ->	195588	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	N/A
ROMAN GAS UNIT				WELL #:	3								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		13350 X	187	-0-	-13163	-0-	187	3		N	-0-			96
07		13795 X	1069	-0-	-12726	-0-	1069	3		N	-0-			96
08		13795 X	1938	-0-	-11857	-0-	1938	3		N	-0-			96
09		13350 X	1356	-0-	-11994	-0-	1187	3	169 9	N	154	174 1		76
*10		13795 X	12	-0-	-13783	-0-	12	3		N	-0-			76
*11		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			75

CL&F OPERATING LLC 154789														
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040														
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563														
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312														
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			26
07		1147 N	838	-0-	-309	-0-	838	2		N	-0-			26
08		899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2		N	-0-			26
09		900 N	763	-0-	-137	-0-	763	2		N	-0-			26
10		837 N	623	-0-	-214	-0-	623	2		N	-0-			26
11		840 N	836	-0-	-4	-0-	836	2		N	-0-			26

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUFF, G. J. GU 742143														
WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40

OAK HILL (TRAVIS PEAK)													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
GRAY GU 1 //CONT.// 742143													
WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
													BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HUFF, G. J. GU													
WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU													
WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC													
GOODWIN 835976													
WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474													
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	187	1	1987	2	N	60	161
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	66	9	995	2	N	46	205
08	1178	X	1022	-0-	-156	-0-	51	9	886	2	N	45	87
09	2250	X	1794	-0-	-456	-0-	86	1	1576	2	N	54	140
10	2325	X	434	-0-	-1891	-0-	50	9	353	2	N	38	176
11	2250	X	308	-0-	-1942	-0-	159	1	256	2	N	20	41
							59	9					
							39	1					
							42	9					
							22	9					

VALENCE OPERATING COMPANY													
WHITE, WILL I. 881167													
WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WALLACE													
WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL, S. (PETTIT)		66470 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
HYLYN BROOKE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 198619		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 7004 - 7019		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 211306		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 6870 - 7052		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (EDWARDS)		66495 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643										
TEN BEARS		WELL #: 1		RRCID -> 224484		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 5136 - 5146		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)		66500 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643										
DREAM CATCHER		WELL #: 1		RRCID -> 227329		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9403 - 11010		
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	82	1	1528	2	N	-0-	136
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	77	1	1624	2	N	-0-	136
08	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	78	1	1584	2	N	-0-	136
09	1620 N	1391	-0-	-229	-0-	62	1	1329	2	N	-0-	136
10	1705 N	1632	-0-	-73	-0-	76	1	1556	2	N	-0-	136
11	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	66	1	1472	2	N	-0-	136

RISING SUN		WELL #: 1		RRCID -> 230102		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 11604		PERF. 9400 - 11488		
06	780 N	676	-0-	-104	-0-	34	1	642	2	N	-0-	120
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	41	1	872	2	N	-0-	120
08	930 N	742	-0-	-188	-0-	35	1	707	2	N	-0-	120
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	N	-0-	120
10	899 N	751	-0-	-148	-0-	35	1	716	2	N	-0-	120
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	N	-0-	120

SOARING WIND		WELL #: 1		RRCID -> 242684		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9420 - 10680		
06	6540 X	6316	-0-	-224	-0-	321	1	5995	2	N	-0-	144
07	6820 X	6373	-0-	-447	-0-	287	1	6086	2	N	-0-	144
08	6820 X	6498	-0-	-322	-0-	302	1	6106	2	N	82	226
						90	9					
09	6600 X	6223	-0-	-377	-0-	275	1	5915	2	N	30	256
						33	9					
10	6572 X	6310	-0-	-262	-0-	292	1	6004	2	N	13	269
						14	9					
11	6330 X	6142	-0-	-188	-0-	263	1	5879	2	N	-0- 188 1	81

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES							
SONERRA RESOURCES CORPORATION																			
BLACK HAWK																			
WELL #: 1												RRCID -> 243187		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9458 - 10321	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM				
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-		26 1	480 2	N	N	-0-				78				
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-		17 1	358 2	N	N	-0-				78				
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-		19 1	382 2	N	N	-0-				78				
09	510 N	423	-0-	-87	-0-		19 1	404 2	N	N	-0-				78				
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-		18 1	367 2	N	N	-0-				78				
11	390 N	384	-0-	-6	-0-		16 1	368 2	N	N	-0-				78				

GOLDEN EAGLE												CNTY: NACOGDOCHES							
WELL #: 1												RRCID -> 247270		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9701 - 11024	
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-		47 1	875 2	N	N	-0-				96				
07	899 N	592	-0-	-307	-0-		27 1	565 2	N	N	-0-				96				
08	837 N	111	-0-	-726	-0-		5 1	106 2	N	N	-0-				96				
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	N	-0-				96				
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	N	-0-				96				
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	N	-0-				96				

STANDING PINE												CNTY: NACOGDOCHES							
WELL #: 1												RRCID -> 256748		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 12593		PERF. 9810 - 10959	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-		7 1	139 2	N	N	-0-				65				
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-		7 1	155 2	N	N	-0-				65				
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-		12 1	247 2	N	N	-0-				65				
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	N	-0-				65				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	N	-0-				65				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	N	-0-				65				

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)												CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
SHERMAN																			
WELL #: 1												RRCID -> 170700		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6418 - 6478	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-				

HILTON												CNTY: SHELBY							
WELL #: 1												RRCID -> 176966		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11057		PERF. 9936 - 10108	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				27				
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				27				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				27				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				27				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				27				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				27				

PLUGGED AND ABANDONED												02/17/2018		-		PLUGGED 02/17/18			

SKIPPER ESTATE												CNTY: SHELBY							
WELL #: 1												RRCID -> 178354		COMPL. DATE 06/18/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9872 - 9938	
06	2550 X	1833	-0-	-717	-0-		245 1	1588 2	N	N	-0-				30				
07	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-		363 1	3658 2	N	N	38				68				
08	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-		443 1	3784 2	N	N	4				72				
09	3000 N	4887	-0-	1887	1887		449 1	4380 2	N	N	53	98	1		27				
10	7501 X	5614	-0-	-1887	-0-		453 1	5152 2	N	N	8				35				
*11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-		387 1	4397 2	N	N	30				65				

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			20
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2018 - PLUGGED 02/27/18

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-			113
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-			113
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-			113
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			113
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			113
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-			113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	277	1	1796	2	N	-0-			38
07	2418 N	2264	-0-	-154	-0-	205	1	2059	2	N	-0-			38
08	2294 N	1681	-0-	-613	-0-	176	1	1505	2	N	-0-			38
09	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	185	1	1800	2	N	-0-			38
10	2263 N	2226	-0-	-37	-0-	180	1	2046	2	N	-0-			38
*11	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	191	1	2171	2	N	143	164	1	17
						157	9							

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
SHERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	238625	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9370 - 10100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	32 1	210 2	N	-0-			-0-
07		248 N	244	-0-	-4	-0-	22 1	222 2	N	-0-			-0-
08		217 N	159	-0-	-58	-0-	17 1	142 2	N	-0-			-0-
09		240 N	168	-0-	-72	-0-	16 1	152 2	N	-0-			-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	18 1	206 2	N	-0-			-0-
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	16 1	178 2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729									
VASTAR FEE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	182858	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	9212 - 9938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-			37
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		Y	-0-			37
08	DLQ	G-10	869	-0-	869	-0-	869 3		Y	-0-			37
09	DLQ	G-10	835	-0-	835	-0-	1704 3		Y	-0-			37
10	DLQ	G-10	758	-0-	758	-0-	2462 3		Y	-0-			37
11	DLQ	G-10	536	-0-	536	-0-	2998 3		Y	-0-			37

VASTAR FEE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	183800	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8012 - 10139
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
LOCKE				WELL #:	1	RRCID ->	177789	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8086 - 8592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	57 1	1466 2	N	4	4 1		5
07		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	58 1	1338 2	N	8	4 1		9
08		1519 N	1360	-0-	-159	-0-	52 1	1304 2	N	4	10 1		3
09		1470 N	1117	-0-	-353	-0-	36 1	1077 2	N	4	5 1		2
10		1395 N	1029	-0-	-366	-0-	39 1	984 2	N	5	4 1		3
11		1320 N	704	-0-	-616	-0-	21 1	680 2	N	3	2 1		4

PALMER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	275827	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	7634 - 7902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	145 1	3759 2	N	6	8 1		9
07		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	166 1	3839 2	N	20	8 1		21
08		3906 X	3874	-0-	-32	-0-	148 1	3711 2	N	14	26 1		9
09		3900 X	3635	-0-	-265	-0-	117 1	3498 2	N	18	16 1		11
10		4030 X	3904	-0-	-126	-0-	147 1	3735 2	N	20	20 1		11
11		3900 X	3598	-0-	-302	-0-	105 1	3476 2	N	15	10 1		16

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854										
MCSWAIN				WELL #:	6	RRCID ->	281949	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	9614 - 9982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4020 X	3038	-0-	-982	-0-	479 1	2552 2		N	6	8 1		9
							7 9							
07		3937 X	2895	-0-	-1042	-0-	484 1	2396 2		N	14	7 1		16
							15 9							
08		3596 X	2719	-0-	-877	-0-	474 1	2234 2		N	10	19 1		7
							11 9							
09		3390 X	2453	-0-	-937	-0-	391 1	2049 2		N	12	12 1		7
							13 9							
10		3131 X	2421	-0-	-710	-0-	406 1	2003 2		N	11	11 1		7
							12 9							
11		3030 X	2827	-0-	-203	-0-	456 1	2358 2		N	12	7 1		12
							13 9							

ORE CITY (TRAVIS PEAK)				67579 380	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC				784116										
OBERLIN				WELL #:	2	RRCID ->	198262	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9567 - 9662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
WEST TURNERTOWN				WELL #:	1	RRCID ->	225018	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10939 - 11225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-			-0-

KANGERGA, EMILY				WELL #:	1	RRCID ->	232100	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10707 - 10805	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	416 3	4 9	N	4			97
07		680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	674 3	6 9	N	5			102
08		572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	566 3	6 9	N	5			107
09		606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	600 3	6 9	N	5			112
*10		697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	691 3	6 9	N	5			117
*11		591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	588 3	3 9	N	3			120

WOOLLEY				WELL #:	1	RRCID ->	243109	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10972 - 11241	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321											
SILER, W. H.				WELL #:	3	RRCID ->	245854	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	12224	PERF.10922	- 11224		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	379	2	165	9	N	150		167
07	372	N	281	-0-	-91	B	-0-	281	2			N	-0-	134	0
08	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	308	2	13	9	N	12		45
09	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	434	2	139	9	N	126	157	1
10	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	381	2	35	9	N	32		46
*11	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	375	2	67	9	N	61		107

BEGGS, G. TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	245855	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11040	- 11106		
06	2790	X	2666	-0-	-124	B	-0-	2644	2	22	9	N	20	51	1
07	2883	X	2031	-0-	-852	B	-0-	2021	2	10	9	N	9		
08	2883	X	2807	-0-	-76	B	-0-	2764	2	43	9	N	39	67	1
09	2730	X	2645	-0-	-85	B	-0-	2625	2	20	9	N	18		
10	2790	X	2620	-0-	-170	B	-0-	2592	2	28	9	N	25		
11	2730	X	2592	-0-	-138	B	-0-	2558	2	34	9	N	31	64	1

SILER, W. H.				WELL #:	2	RRCID ->	245988	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11070	- 11246		
06	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	213	2	8	9	N	7		42
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-		42
08	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	180	2	46	9	N	42		84
09	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	197	2	11	9	N	10		94
10	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	203	2	1	9	N	1		95
*11	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	263	2	2	9	N	2		97

BREITBURN OPERATING L.P.				090732											
ECHARD HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	189146	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11682	- 11809		
06	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		8
07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		8
08	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		8
09	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		8
10	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		8
*11	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	3	1	31	2	Y	-0-		8

GRIMES				WELL #:	1	RRCID ->	190743	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11410	- 12190		
06	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-		120
07	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2			N	-0-		120
08	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-		120
09	570	N	553	-0-	-17	B	-0-	553	2			N	-0-		120
*10	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			N	-0-		120
*11	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-		120

WILSON, DAVID G.				WELL #:	1	RRCID ->	191050	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11450	- 11632		
06	780	N	612	-0-	-168	B	-0-	21	1	591	2	N	-0-	136	1
07	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	20	1	563	2	N	2	2	1
08	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	21	1	583	2	N	18	3	1
09	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	28	1	636	2	N	-0-		57
*10	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	26	1	623	2	N	3	3	1
*11	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	20	1	585	2	N	1	1	1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-			27
07		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	3	1	73	2	N	-0-			27
08		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	1	1	34	2	N	-0-			27
09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-			27
10		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-			27
*11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	1	1	43	2	N	-0-			27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

06		180 N	150	-0-	-30 B	-0-	5	1	145	2	N	-0-			104
07		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	6	1	159	2	N	1	1	1	104
							1	9							
08		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	6	1	164	2	N	1	1	1	104
							1	9							
09		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	7	1	153	2	N	6			110
							7	9							
*10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	7	1	165	2	N	1	1	1	110
							1	9							
11		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	5	1	155	2	N	4			114
							4	9							

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

06		12 N	19	-0-	7 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			50
07		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	6	1	75	2	Y	-0-			50
08		62 N	38	-0-	-24 B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			50
09		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			50
10		93 N	32	-0-	-61 B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			50
*11		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

06		930 N	925	-0-	-5 B	-0-	30	1	875	2	N	18	1	1	116
							20	9							
07		992 N	927	-0-	-65 B	-0-	32	1	891	2	N	4	4	1	116
							4	9							
08		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	33	1	917	2	N	4	5	1	115
							4	9							
09		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	39	1	900	2	N	1			116
							1	9							
*10		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	37	1	892	2	N	4	5	1	115
							4	9							
11		930 N	862	-0-	-68 B	-0-	29	1	831	2	N	2	1	1	116
							2	9							

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

06		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	21	1	608	2	N	19	178	1	27
							21	9							
07		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	21	1	599	2	N	3	3	1	27
							3	9							
08		651 N	526	-0-	-125 B	-0-	18	1	505	2	N	3	3	1	27
							3	9							
09		660 N	591	-0-	-69 B	-0-	25	1	566	2	N	-0-			27
10		620 N	521	-0-	-99 B	-0-	21	1	497	2	N	3	3	1	27
							3	9							
11		510 N	437	-0-	-73 B	-0-	15	1	422	2	N	-0-			27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1371	-0-	-399 B	-0-	45	1	1285	2	N	37	1	1	118
						41	9							
07	1705 N	1463	-0-	-242 B	-0-	50	1	1401	2	N	11	6	1	123
						12	9							
08	1550 N	1523	-0-	-27 B	-0-	52	1	1461	2	N	9	9	1	123
						10	9							
09	1380 N	1036	-0-	-344 B	-0-	43	1	991	2	N	2			125
						2	9							
*10	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	128	1	3111	2	N	40	15	1	150
						44	9							
*11	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	58	1	1666	2	N	22	2	1	170
						24	9							

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783														
06	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	135	1	1661	2	Y	21	80	1	34
						23	9							
07	1860 N	1815	-0-	-45 B	-0-	138	1	1667	2	Y	9			43
						10	9							
08	1860 N	1595	-0-	-265 B	-0-	116	1	1472	2	Y	6			49
						7	9							
09	1800 N	1643	-0-	-157 B	-0-	115	1	1521	2	Y	6			55
						7	9							
10	1829 N	1806	-0-	-23 B	-0-	133	1	1665	2	Y	7			62
						8	9							
*11	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	119	1	1436	2	Y	4			66
						4	9							

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854														
06	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	65	1	798	2	Y	15	5	1	84
						17	9							
07	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	65	1	786	2	Y	13			97
						14	9							
08	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	65	1	822	2	Y	12			109
						13	9							
09	870 N	844	-0-	-26 B	-0-	59	1	781	2	Y	4			113
						4	9							
*10	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	64	1	808	2	Y	1			114
						1	9							
11	870 N	817	-0-	-53 B	-0-	62	1	754	2	Y	1			115
						1	9							

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744														
06	270 N	113	-0-	-157 B	-996	4	1	109	2	N	-0-			67
07	682 N	112	-0-	-570 B	-996	4	1	107	2	N	1	1	1	67
						1	9							
08	186 N	243	-0-	57 B	-939	8	1	234	2	N	1	1	1	67
						1	9							
09	120 N	291	-0-	171 B	-768	12	1	279	2	N	-0-			67
10	124 N	4	-0-	-120 B	-768	4	2			N	-0-			67
11	240 N	130	-0-	-110 B	-768	4	1	126	2	N	-0-			67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	35	1	1003	2	N	1	1 1	38
						1	9						
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	37	1	1045	2	N	5	5 1	38
						6	9						
08	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	37	1	1037	2	N	40	6 1	72
						44	9						
09	1020 N	943	-0-	-77 B	-0-	39	1	903	2	N	1		73
						1	9						
10	1054 N	850	-0-	-204 B	-0-	34	1	813	2	N	3	4 1	72
						3	9						
11	1020 N	846	-0-	-174 B	-0-	27	1	788	2	N	28	1 1	99
						31	9						

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-		11
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-		11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

06	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	62	1	1774	2	N	1	1 1	98
						1	9						
07	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	66	1	1857	2	N	35	8 1	125
						39	9						
08	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	64	1	1793	2	N	20	11 1	134
						22	9						
09	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	76	1	1759	2	N	4		138
						4	9						
10	1953 N	1948	-0-	-5 B	-0-	76	1	1847	2	N	23	10 1	151
						25	9						
11	1830 N	1682	-0-	-148 B	-0-	55	1	1569	2	N	53	1 1	203
						58	9						

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

06	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	116	1	1420	2	Y	4	8 1	9
						4	9						
07	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	106	1	1281	2	Y	1		10
						1	9						
08	1674 N	1575	-0-	-99 B	-0-	115	1	1460	2	Y	-0-		10
09	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	110	1	1447	2	Y	2		12
						2	9						
*10	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	121	1	1517	2	Y	2		14
						2	9						
*11	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	148	1	1787	2	Y	1		15
						1	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	63	1	774	2	Y	2	5 1	137
07	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	70	1	852	2	Y	-0-		137
08	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	73	1	924	2	Y	1		138
09	840 N	737	-0-	-103 B	-0-	52	1	685	2	Y	-0-		138
10	930 N	781	-0-	-149 B	-0-	57	1	722	2	Y	2		140
11	960 N	693	-0-	-267 B	-0-	53	1	640	2	Y	-0-		140

 MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

06	3434 X	3434	-0-	-0- B	-0-	113	1	3256	2	N	59	187 1	72
07	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	112	1	3156	2	N	67	14 1	125
08	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	104	1	2898	2	N	66	17 1	174
09	2760 X	2660	-0-	-100 B	-0-	108	1	2495	2	N	52		226
10	2852 X	2694	-0-	-158 B	-0-	104	1	2523	2	N	61	202 1	85
11	2760 X	2411	-0-	-349 B	-0-	79	1	2275	2	N	52	2 1	135

 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

06	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	59	1	1699	2	N	36	1 1	63
07	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	65	1	1833	2	N	34	8 1	89
08	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	66	1	1831	2	N	40	11 1	118
09	1800 N	1554	-0-	-246 B	-0-	64	1	1475	2	N	14		132
10	1922 N	1865	-0-	-57 B	-0-	72	1	1743	2	N	45	9 1	168
11	1890 N	1497	-0-	-393 B	-0-	49	1	1394	2	N	49	1 1	216

 GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

06	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	74	1	906	2	Y	2	5 1	23
07	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	82	1	986	2	Y	1		24
08	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	78	1	989	2	Y	-0-		24
09	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	69	1	914	2	Y	1		25
10	1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	76	1	955	2	Y	1		26
11	1020 N	989	-0-	-31 B	-0-	76	1	912	2	Y	1		27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732												
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID -> 201496				COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

06		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	23 1	673 2	N	20	169 1			19		
							22 9									
07		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	27 1	771 2	N	4	3 1			20		
							4 9									
08		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	21 1	579 2	N	3	4 1			19		
							3 9									
09		720 N	676	-0-	-44 B	-0-	28 1	642 2	N	5				24		
							6 9									
*10		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	38 1	909 2	N	7	5 1			26		
							8 9									
*11		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	23 1	648 2	N	14	1 1			39		
							15 9									

CAMERON				WELL #:		2	RRCID -> 202490				COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580		

06		690 N	670	-0-	-20 B	-0-	23 1	647 2	N	-0-				27		
							19 1	525 2	N	2	2 1			27		
							2 9									
08		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	22 1	622 2	N	4	4 1			27		
							4 9									
09		660 N	594	-0-	-66 B	-0-	25 1	569 2	N	-0-				27		
*10		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	26 1	639 2	N	3	3 1			27		
							3 9									
11		630 N	523	-0-	-107 B	-0-	18 1	505 2	N	-0-				27		

MCELROY				WELL #:		1	RRCID -> 202491				COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766		

06		750 N	657	-0-	-93 B	-0-	21 1	613 2	N	21				97		
							23 9									
07		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	23 1	661 2	N	4	3 1			98		
							4 9									
08		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	24 1	661 2	N	3	4 1			97		
							3 9									
09		660 N	382	-0-	-278 B	-0-	16 1	366 2	N	-0-				97		
10		682 N	156	-0-	-526 B	-0-	6 1	149 2	N	1	1 1			97		
							1 9									
11		660 N	7	-0-	-653 B	-0-	7 2		N	-0-				97		

MURRAY				WELL #:		1	RRCID -> 203891				COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850		

06		270 N	112	-0-	-158 B	-0-	112 2		N	-0-				38		
							106 2		N	-0-				38		
07		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-				38		
							151 2		N	-0-				38		
08		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-				38		
							128 2		N	-0-				38		
09		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-				38		
*10		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-				38		
							131 2		N	-0-				38		
11		150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 2		N	-0-				38		

MCELROY "A"				WELL #:		A 1	RRCID -> 204105				COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756		

06		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2		N	-0-				-0-		
							119 2		N	-0-				-0-		
07		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-				-0-		
							120 2		N	-0-				-0-		
08		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-				-0-		
							108 2		N	-0-				-0-		
09		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 2		N	-0-				-0-		
							126 2		N	-0-				-0-		
*10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-				-0-		
							115 2		N	-0-				-0-		
11		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2		N	-0-				-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
SWANN, M. C.		WELL #:		4	RRCID -> 204442			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65

REAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 205736			COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818				
06	30 N		4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-			27
07	155 N		95	-0-	-60 B	-0-	95	2			N	-0-			27
08	5 N		5	-0-	-0 B	-0-	5	2			N	-0-			27
09	59 N		59	-0-	-0 B	-0-	59	2			N	-0-			27
10	93 N		5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-			27
*11	78 N		78	-0-	-0 B	-0-	78	2			N	-0-			27

MCELROY		WELL #:		2	RRCID -> 206004			COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820				
06	1 N		1	-0-	-0 B	-198	1	2			N	-0-			100
07	1 N		8	-0-	7 B	-191	8	2			N	-0-			100
08	1 N	-0-		-0-	-1 B	-191					N	-0-			100
09	1 N	-0-		-0-	-1 B	-191					N	-0-			100
10	8 N	-0-		-0-	-8 B	-191					N	-0-			100
11	0 N		10	-0-	10 B	-181	10	2			N	-0-			100

MCELROY "A"		WELL #:		A 2	RRCID -> 206535			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765				
06	8 N		63	-0-	55 B	-2965	63	2			N	-0-			30
07	31 N	-0-		-0-	-31 B	-2965					N	-0-			30
08	7 N		27	-0-	20 B	-2945	27	2			N	-0-			30
09	60 N	-0-		-0-	-60 B	-2945					N	-0-			30
10	0 N	-0-		-0-	-0 B	-2945					N	-0-			30
11	30 N	-0-		-0-	-30 B	-2945					N	-0-			30

WILKINSON		WELL #:		1	RRCID -> 206643			COMPL. DATE 12/03/2004			TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748				
06	120 N		4	-0-	-116 B	-0-	4	2			N	-0-			153
07	4 N		4	-0-	-0 B	-0-	4	2			N	-0-			153
08	4 N		4	-0-	-0 B	-0-	4	2			N	-0-			153
09	4 N	-0-		-0-	-4 B	-0-					N	-0-			153
*10	9 N		9	-0-	-0 B	-0-	9	2			N	-0-			153
11	4 N	-0-		-0-	-4 B	-0-					N	-0-			153

WILSON, DAVID G.		WELL #:		5	RRCID -> 207737			COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574				
06	30 N		20	-0-	-10 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-			150
07	31 N		19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-			150
08	31 N		17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-			150
09	30 N		14	-0-	-16 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-			150
10	31 N		15	-0-	-16 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-			150
11	30 N		14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-			150

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
MCELROY		WELL #: 4		RRCID -> 207845		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-					196
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					196
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					196
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					196
*10		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	6	1	139	2	N	1	1	1		196
							1	9								
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					196
MCELROY		WELL #: 3		RRCID -> 208056		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037								
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
MCELROY		WELL #: 5		RRCID -> 208085		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620								
06		60 N	27	-0-	-33 B	-811	1	1	26	2	N	-0-				134
07		31 N	28	-0-	-3 B	-811	1	1	27	2	N	-0-				134
08		0 N	158	-0-	158 B	-653	5	1	152	2	N	1	1	1		134
							1	9								
09		30 N	42	-0-	12 B	-641	2	1	40	2	N	-0-				134
10		31 N	39	-0-	8 B	-633	2	1	37	2	N	-0-				134
11		60 N	25	-0-	-35 B	-633	1	1	24	2	N	-0-				134
LINTNER		WELL #: 17		RRCID -> 208944		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540								
06		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	17	1	499	2	N	-0-	1	5		179
07		682 N	570	-0-	-112 B	-0-	19	1	548	2	N	3	2	1		180
							3	9								
08		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	19	1	530	2	N	2	3	1		179
							2	9								
09		510 N	507	-0-	-3 B	-0-	21	1	485	2	N	1				180
							1	9								
10		558 N	523	-0-	-35 B	-0-	21	1	500	2	N	2	3	1		179
							2	9								
11		540 N	455	-0-	-85 B	-0-	15	1	440	2	N	-0-				179
GREEN BAY		WELL #: 12		RRCID -> 209482		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908								
06		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	1	5		5
07		93 N	31	-0-	-62 B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-				5
08		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	5	1	58	2	Y	-0-				5
09		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-				5
*10		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	4	1	51	2	Y	1				6
							1	9								
11		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	3	1	40	2	Y	-0-				6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERF CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	867	-0-	-243 B	-0-	65	1	800	2	Y	2	5 1	23
07	1023 N	860	-0-	-163 B	-0-	66	1	794	2	Y	-0-		23
08	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	73	1	925	2	Y	1		24
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	58	1	770	2	Y	-0-		24
*10	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	69	1	865	2	Y	2		26
*11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	78	1	937	2	Y	-0-		26

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092													
06	510 N	471	-0-	-39 B	-0-	35	1	435	2	N	1	3 1	14
07	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	41	1	501	2	N	-0-		14
08	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	45	1	576	2	N	-0-		14
09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	43	1	567	2	N	1		15
*10	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	48	1	597	2	N	1		16
*11	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	48	1	580	2	N	-0-		16

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792													
06	1050 N	947	-0-	-103 B	-0-	31	1	879	2	N	34	1 1	126
07	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	34	1	957	2	N	60	4 1	182
08	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	66	9	910	2	N	28	176 1	34
09	960 N	515	-0-	-445 B	-0-	21	1	494	2	N	-0-		34
10	1054 N	917	-0-	-137 B	-0-	35	1	845	2	N	34	4 1	64
11	930 N	673	-0-	-257 B	-0-	37	9	644	2	N	6	1 1	69

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536													
06	120 N	37	-0-	-83 B	-0-	1	1	36	2	N	-0-		161
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	4	1	106	2	N	-0-		161
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	5	1	134	2	N	1	1 1	161
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	6	1	147	2	N	-0-		161
*10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	6	1	136	2	N	1	1 1	161
11	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	4	1	117	2	N	-0-		161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007													
06	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-		107
07	806 N	688	-0-	-118 B	-0-	688	2			N	-0-		107
08	868 N	740	-0-	-128 B	-0-	740	2			N	-0-		107
09	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	689	2	69	9	N	63		170
10	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2			N	-0-		170
11	720 N	644	-0-	-76 B	-0-	644	2			N	-0-		170

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	31	-0-	-89 B	-0-	1	1	30	2	N	-0-			169
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	N	-0-			169
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	2	1	51	2	N	-0-			169
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	8	1	176	2	N	-0-			169
*10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	2	N	-0-			169
*11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	N	-0-			169

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

06	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	13	1	366	2	N	7			206
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	13	1	366	2	N	7	181	1	32
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	14	1	378	2	N	2	2	1	32
09	390 N	231	-0-	-159 B	-0-	10	1	221	2	N	-0-			32
*10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	16	1	380	2	N	2	2	1	32
11	390 N	320	-0-	-70 B	-0-	11	1	307	2	N	2			34

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-			27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

06	1440 N	1239	-0-	-201 B	-0-	93	1	1142	2	Y	4	7	1	11
07	1333 N	1315	-0-	-18 B	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-			11
08	1333 N	1263	-0-	-70 B	-0-	92	1	1170	2	Y	1			12
09	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	92	1	1212	2	Y	1			13
10	1302 N	1203	-0-	-99 B	-0-	89	1	1113	2	Y	1			14
*11	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	95	1	1148	2	Y	1			15

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	84	2	N	2			77
07	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-			77
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	9	1	252	2	N	18	1	1	94
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	20	1	53	2	N	20			114
*10	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	15	1	353	2	N	75	2	1	187
11	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	83	1	246	2	N	-0-			187

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	141	-0-	-189 B	-0-	5	1	136	2	N	-0-		57
07	279 N	182	-0-	-97 B	-0-	6	1	175	2	N	1	1 1	57
						1	9						
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	2	N	21	1 1	77
						23	9						
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	8	1	186	2	N	4		81
						4	9						
*10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	11	1	261	2	N	-0-	1 1	80
11	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	8	1	223	2	N	1		81
						1	9						

 SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

06	1320 N	1215	-0-	-105 B	-0-	38	1	1105	2	N	65	1 1	231
						72	9						
07	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	40	1	1123	2	N	71	191 1	111
						78	9						
08	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	41	1	1133	2	N	7	7 1	111
						8	9						
09	1230 N	671	-0-	-559 B	-0-	28	1	643	2	N	-0-		111
*10	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	52	1	1254	2	N	9	6 1	114
						10	9						
11	1140 N	1011	-0-	-129 B	-0-	34	1	975	2	N	2	1 1	115
						2	9						

 CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	23	1	669	2	N	-0-		84
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	22	1	615	2	N	3	3 1	84
						3	9						
08	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	34	1	952	2	N	5	5 1	84
						6	9						
09	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	40	1	914	2	N	-0-		84
*10	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	39	1	947	2	N	5	5 1	84
						6	9						
11	600 N	537	-0-	-63 B	-0-	18	1	519	2	N	-0-		84

 NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

06	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	189	1	746	2	N	3		9
						3	9						
07	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	206	1	799	2	N	2		11
						2	9						
08	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	196	1	848	2	N	3		14
						3	9						
09	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	197	1	826	2	N	2		16
						2	9						
*10	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	214	1	838	2	N	3		19
						3	9						
11	930 N	800	-0-	-130 B	-0-	66	1	727	2	N	6		25
						7	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	82	1	1009	2	Y	4	6	1	24	
07	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	89	1	1075	2	Y	-0-			24	
08	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	85	1	1082	2	Y	-0-			24	
09	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	80	1	1051	2	Y	1			25	
*10	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	87	1	1097	2	Y	2			27	
*11	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	91	1	1105	2	Y	1			28	

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062															
06	450 N	370	-0-	-80 B	-0-	12	1	333	2	N	23			72	
07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	16	1	451	2	N	4	2	1	74	
08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	15	1	426	2	N	3	3	1	74	
09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	17	1	391	2	N	7			81	
10	465 N	396	-0-	-69 B	-0-	15	1	357	2	N	22	2	1	101	
11	420 N	303	-0-	-117 B	-0-	10	1	284	2	N	8			109	

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532															
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	10	1	289	2	N	-0-			111	
07	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	10	1	292	2	N	1	1	1	111	
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	10	1	271	2	N	2	2	1	111	
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	12	1	285	2	N	-0-			111	
10	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	11	1	258	2	N	1	1	1	111	
11	270 N	160	-0-	-110 B	-0-	5	1	155	2	N	-0-			111	

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671															
06	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	41	1	1173	2	N	1	1	1	113	
07	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	43	1	1203	2	N	5	5	1	113	
08	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	43	1	1189	2	N	6	7	1	112	
09	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	49	1	1128	2	N	1			113	
*10	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	49	1	1178	2	N	5	6	1	112	
*11	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	37	1	1070	2	N	3	1	1	114	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	36	1	1024	2	N	1	1	57
						1	9						
07	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	38	1	1072	2	N	54	5	106
						59	9						
08	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	37	1	1026	2	N	5	6	105
						6	9						
09	1050 N	976	-0-	-74 B	-0-	41	1	935	2	N	-0-		105
10	1178 N	1072	-0-	-106 B	-0-	40	1	979	2	N	48	5	148
						53	9						
11	1020 N	846	-0-	-174 B	-0-	28	1	805	2	N	12	1	159
						13	9						

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-		30
10	0 N	16	-0-	16 B	-219	1	1	15	2	N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-		30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

06	1320 N	1187	-0-	-133 B	-0-	39	1	1133	2	N	14	1	86
						15	9						
07	1271 N	1224	-0-	-47 B	-0-	42	1	1172	2	N	9	5	90
						10	9						
08	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	41	1	1137	2	N	6	7	89
						7	9						
09	1200 N	1065	-0-	-135 B	-0-	44	1	1009	2	N	11		100
						12	9						
*10	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	80	1	1932	2	N	55	9	146
						61	9						
11	1140 N	1099	-0-	-41 B	-0-	36	1	1027	2	N	33	1	178
						36	9						

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

06	2250 X	1226	-0-	-1024 B	-0-	41	1	1179	2	N	5	2	112
						6	9						
07	2325 X	1108	-0-	-1217 B	-0-	38	1	1064	2	N	5	6	111
						6	9						
08	2325 X	1066	-0-	-1259 B	-0-	37	1	1022	2	N	6	6	111
						7	9						
09	2250 X	498	-0-	-1752 B	-0-	21	1	477	2	N	-0-		111
10	2325 X	698	-0-	-1627 B	-0-	26	1	638	2	N	31	3	139
						34	9						
11	1230 X	501	-0-	-729 B	-0-	13	1	380	2	N	98	191	46
						108	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	97	1	1192	2	Y	20	81 1	33
07	1333 N	1317	-0-	-16 B	-0-	100	1	1207	2	Y	9		42
08	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	98	1	1242	2	Y	6		48
09	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	91	1	1206	2	Y	5		53
*10	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	100	1	1252	2	Y	7		60
*11	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	92	1	1112	2	Y	5		65

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

06	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	136	1	1665	2	N	6	7 1	92
07	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	125	1	1514	2	N	3		95
08	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	110	1	1392	2	N	1		96
09	1800 N	1403	-0-	-397 B	-0-	99	1	1303	2	N	1		97
10	1643 N	1520	-0-	-123 B	-0-	112	1	1406	2	N	2		99
11	1440 N	1439	-0-	-1 B	-0-	110	1	1328	2	N	1		100

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

06	330 N	273	-0-	-57 B	-0-	9	1	264	2	N	-0-		94
07	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	9	1	260	2	N	1	1 1	94
08	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	9	1	239	2	N	1	1 1	94
09	270 N	209	-0-	-61 B	-0-	9	1	200	2	N	-0-		94
10	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	8	1	202	2	N	1	1 1	94
11	240 N	200	-0-	-40 B	-0-	7	1	193	2	N	-0-		94

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

06	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	27	1	781	2	N	44	168 1	73
07	1364 N	789	-0-	-575 B	-0-	27	1	758	2	N	4	4 1	73
08	1240 N	844	-0-	-396 B	-0-	29	1	800	2	N	14	5 1	82
09	870 N	448	-0-	-422 B	-0-	19	1	429	2	N	-0-		82
10	775 N	258	-0-	-517 B	-0-	10	1	242	2	N	5	2 1	85
*11	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	43	1	1230	2	N	2	1 1	86

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
SWANN, M. C.		WELL #:		11	RRCID -> 215051			COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11605 - 11746
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	1620 N	1580	-0-	-40 B	-0-	53	1	1524	2	N	3	53
						3	9					
07	1612 N	1454	-0-	-158 B	-0-	50	1	1397	2	N	6	53
						7	9					
08	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	50	1	1409	2	N	7	52
						8	9					
09	1590 N	1024	-0-	-566 B	-0-	34	1	780	2	N	191	54
						210	9					
*10	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	69	1	1668	2	N	20	66
						22	9					
11	1410 N	603	-0-	-807 B	-0-	20	1	582	2	N	1	66
						1	9					

SWANN, M. C.		WELL #:		8	RRCID -> 215473			COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11602 - 11776
06	810 N	709	-0-	-101 B	-0-	24	1	685	2	N	-0-	74
07	868 N	707	-0-	-161 B	-0-	24	1	680	2	N	3	74
						3	9					
08	930 N	776	-0-	-154 B	-0-	26	1	731	2	N	17	87
						19	9					
09	720 N	434	-0-	-286 B	-0-	17	1	393	2	N	22	109
						24	9					
10	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	24	1	578	2	N	30	136
						33	9					
11	750 N	579	-0-	-171 B	-0-	20	1	559	2	N	-0-	136

MOORE		WELL #:		4	RRCID -> 215679			COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 12044		PERF.11688 - 11846
06	2010 N	1881	-0-	-129 B	-0-	63	1	1804	2	N	13	214
						14	9					
07	2015 N	1272	-0-	-743 B	-0-	43	1	1217	2	N	11	219
						12	9					
08	2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	82	1	2288	2	N	12	218
						13	9					
09	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	86	1	1979	2	N	55	84
						61	9					
*10	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	77	1	1853	2	N	24	98
						26	9					
11	2310 N	1549	-0-	-761 B	-0-	51	1	1453	2	N	41	138
						45	9					

SWANN, M. C.		WELL #:		12	RRCID -> 216043			COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11603 - 11789
06	1470 N	1303	-0-	-167 B	-0-	44	1	1258	2	N	1	104
						1	9					
07	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	42	1	1180	2	N	29	128
						32	9					
08	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	47	1	1309	2	N	7	127
						8	9					
09	2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	115	1	2655	2	N	28	155
						31	9					
10	1240 N	485	-0-	-755 B	-0-	19	1	448	2	N	16	167
						18	9					
11	1320 N	119	-0-	-1201 B	-0-	4	1	115	2	N	-0-	167

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	14	1	407	2	N	-0-		64
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	15	1	414	2	N	2	2 1	64
						2	9						
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	14	1	398	2	N	2	2 1	64
						2	9						
09	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	16	1	379	2	N	-0-		64
10	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	16	1	393	2	N	2	2 1	64
						2	9						
11	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	12	1	348	2	N	5		69
						6	9						

 MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

06	450 N	161	-0-	-289 B	-0-	5	1	156	2	N	-0-		151
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	12	1	330	2	N	12	1 1	162
						13	9						
08	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	13	1	368	2	N	11	2 1	171
						12	9						
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	10	1	235	2	N	11		182
						12	9						
10	341 N	113	-0-	-228 B	-0-	4	1	108	2	N	1	1 1	182
						1	9						
11	390 N	181	-0-	-209 B	-0-	6	1	175	2	N	-0-		182

 WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

06	660 N	633	-0-	-27 B	-0-	21	1	612	2	N	-0-		104
07	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	22	1	628	2	N	25	3 1	126
						28	9						
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	22	1	612	2	N	27	4 1	149
						30	9						
09	630 N	600	-0-	-30 B	-0-	25	1	575	2	N	-0-		149
10	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	24	1	581	2	N	3	3 1	149
						3	9						
11	630 N	524	-0-	-106 B	-0-	16	1	467	2	N	37		186
						41	9						

 WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

06	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	4	1	113	2	N	-0-		107
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	4	1	100	2	N	-0-		107
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	7	1	198	2	N	1	1 1	107
						1	9						
09	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	4	1	101	2	N	-0-		107
*10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	104	2	N	1	1 1	107
						1	9						
11	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	4	1	119	2	N	-0-		107

 WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

06	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	16	1	473	2	N	-0-		54
07	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	18	1	499	2	N	2	2 1	54
						2	9						
08	496 N	458	-0-	-38 B	-0-	15	1	407	2	N	33	2 1	85
						36	9						
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	22	1	499	2	N	10		95
						11	9						
10	527 N	409	-0-	-118 B	-0-	16	1	391	2	N	2	2 1	95
						2	9						
*11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	17	1	479	2	N	-0-		95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732								
WILSON, DAVID G.			WELL #:		12	RRCID -> 217562			COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	11845 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	38	-0-	-112 B	-0-	1	1	37	2	N	-0-		40
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	6	1	173	2	N	1	1 1	40
						1	9						
08	279 N	129	-0-	-150 B	-0-	4	1	124	2	N	1	1 1	40
						1	9						
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	4	1	97	2	N	-0-		40
*10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	8	1	183	2	N	1	1 1	40
						1	9						
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	4	1	114	2	N	-0-		40

ECHARD HEIRS			WELL #:		4R	RRCID -> 217735			COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11947 PERF.11760 - 11884	
06	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	47	1	582	2	N	14	3 1	44
						15	9						
07	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	48	1	584	2	N	13		57
						14	9						
08	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	49	1	620	2	N	12		69
						13	9						
09	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	47	1	622	2	N	7		76
						8	9						
*10	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	54	1	674	2	N	1		77
						1	9						
11	660 N	620	-0-	-40 B	-0-	47	1	573	2	N	-0-		77

MOORE			WELL #:		6	RRCID -> 218377			COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11942 PERF.11633 - 11840	
06	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	34	1	974	2	N	26	1 1	160
						29	9						
07	961 N	879	-0-	-82 B	-0-	30	1	845	2	N	4	4 1	160
						4	9						
08	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	28	1	795	2	N	33	5 1	188
						36	9						
09	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	36	1	840	2	N	3		191
						3	9						
*10	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	36	1	871	2	N	5	5 1	191
						6	9						
11	840 N	720	-0-	-120 B	-0-	23	1	663	2	N	31	1 1	221
						34	9						

SWANN, M. C.			WELL #:		13	RRCID -> 218731			COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11953 PERF.11550 - 11802	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-		125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-		125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-		125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-		125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-		125

WILSON, DAVID G.			WELL #:		10	RRCID -> 219496			COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11750 PERF.11415 - 11683	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-		110
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-		110
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-		110
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-		110
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-		110
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-		110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
MCELROY		WELL #: 12		RRCID -> 222271		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	789	-0-	-111 B	-0-	27	1	N	-0-			149
07	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	28	1	N	75	188	1	36
08	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	83	9	N	4	5	1	35
09	780 N	458	-0-	-322 B	-0-	4	9	N	1			36
*10	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	19	1	N	5	4	1	37
11	780 N	233	-0-	-547 B	-0-	1	9	N	-0-			37
						36	1					
						6	9					
						8	1					

HARMON		WELL #: 8		RRCID -> 222799		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	11	1	N	-0-			100
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	12	1	N	1	1	1	100
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	1	9	N	2	2	1	100
09	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	13	1	N	-0-			100
*10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	2	9	N	2	2	1	100
*11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	15	1	N	-0-			100
						15	1					
						2	9					
						11	1					

WILSON, DAVID G.		WELL #: 15		RRCID -> 223108		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			48

NE OVERTON UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 224409		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	168	1	N	3			9
07	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	3	9	N	2			11
08	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	189	1	N	3			14
09	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	189	1	N	2			16
*10	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	3	9	N	3			19
*11	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	183	1	N	6			25
						2	9					
						198	1					
						3	9					
						58	1					
						7	9					

NE OVERTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224515		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	369	1	N	3			9
07	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	3	9	N	2			11
08	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	343	1	N	3			14
09	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	2	9	N	2			16
*10	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	332	1	N	3			19
*11	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	3	9	N	6			25
						319	1					
						2	9					
						365	1					
						3	9					
						118	1					
						7	9					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	88	1	1083	2	N	3	6	1		54
07	1209 N	1102	-0-	-107 B	-0-	84	1	1018	2	N	-0-				54
08	1302 N	1228	-0-	-74 B	-0-	90	1	1137	2	N	1				55
09	1170 N	1146	-0-	-24 B	-0-	81	1	1064	2	N	1				56
*10	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	87	1	1090	2	N	2				58
11	1200 N	995	-0-	-205 B	-0-	76	1	919	2	N	-0-				58

 NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

06	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	499	1	1966	2	N	3				9
07	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	549	1	2130	2	N	2				11
08	2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	476	1	2058	2	N	3				14
09	2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	484	1	2026	2	N	2				16
*10	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	511	1	1999	2	N	3				19
11	2310 N	1948	-0-	-362 B	-0-	162	1	1779	2	N	6				25

 ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

06	4777 X	4777	-0-	-0- B	-0-	358	1	4398	2	N	19	22	1		52
07	4975 X	4975	-0-	-0- B	-0-	379	1	4588	2	N	7				59
08	4598 X	4598	-0-	-0- B	-0-	335	1	4254	2	N	8				67
09	3987 X	3987	-0-	-0- B	-0-	280	1	3700	2	N	6				73
*10	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	312	1	3918	2	N	7				80
*11	4074 X	4074	-0-	-0- B	-0-	311	1	3762	2	N	1				81

 WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

06	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	31	1	877	2	N	8	1	1		121
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	31	1	883	2	N	74	4	1		191
08	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	32	1	887	2	N	5	5	1		191
09	930 N	861	-0-	-69 B	-0-	35	1	800	2	N	24	181	1		34
10	992 N	872	-0-	-120 B	-0-	34	1	834	2	N	4	4	1		34
11	900 N	786	-0-	-114 B	-0-	26	1	759	2	N	1	1	1		34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
06	11760 X	10758	-0-	-1002 B	-6302	142 1	10493 2	N	112	176 1	85		
07	12152 X	11002	-0-	-1150 B	-6302	123 9	10526 2	N	300	191 1	194		
08	12152 X	10470	-0-	-1682 B	-6302	146 1	10163 2	N	150	198 1	146		
09	10890 X	10378	-0-	-512 B	-6302	330 9	9942 2	N	248	367 1	27		
10	11129 X	10778	-0-	-351 B	-6302	163 1	10284 2	N	305	197 1	2 8	133	
11	10770 X	9226	-0-	-1544 B	-6302	273 9	8786 2	N	261	200 1	194		

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023													
06	10500 X	9819	-0-	-681 B	-28323	736 1	9041 2	N	38	51 1	134		
07	10850 X	10121	-0-	-729 B	-28323	42 9	9332 2	N	15				
08	10726 X	10021	-0-	-705 B	-28323	772 1	9271 2	N	17				
09	10140 X	9581	-0-	-559 B	-28323	17 9	8885 2	N	21				
10	10261 X	9802	-0-	-459 B	-28323	731 1	9053 2	N	25				
11	9810 X	9262	-0-	-548 B	-28323	19 9	8546 2	N	8				

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540													
06	15300 X	11892	-0-	-3408 B	-98521	736 1	20 9	N	18	142			
07	15810 X	11198	-0-	-4612 B	-98521	11872 2	17 9	N	15	157			
08	15810 X	13792	-0-	-2018 B	-98521	11181 2	28 9	N	25	182			
09	14550 X	13945	-0-	-605 B	-98521	13764 2	35 9	N	32	214			
10	12276 X	14567	-0-	2291 B	-96230	13910 2	66 9	N	60	187 1	87		
11	13350 X	13061	-0-	-289 B	-96230	14501 2	32 9	N	29	116			

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543													
06	23070 X	22508	-0-	-562 B	-298352	22334 2	174 9	N	158	14 1	224		
07	23839 X	22434	-0-	-1405 B	-298352	22269 2	165 9	N	150	185 1	189		
08	23839 X	21376	-0-	-2463 B	-298352	21234 2	142 9	N	129	205 1	113		
09	22500 X	21872	-0-	-628 B	-298352	21697 2	175 9	N	159	272			
10	23250 X	24201	-0-	951 B	-297401	23992 2	209 9	N	190	201 1	261		
11	22500 X	20026	-0-	-2474 B	-297401	19848 2	178 9	N	162	205 1	218		

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052													
06	21750 X	19487	-0-	-2263 B	-234053	19473 2	14 9	N	13	191			
07	22475 X	19991	-0-	-2484 B	-234053	19961 2	30 9	N	27	185 1	33		
08	21514 X	19642	-0-	-1872 B	-234053	19628 2	14 9	N	13	46			
09	20280 X	18635	-0-	-1645 B	-234053	18622 2	13 9	N	12	58			
10	20336 X	18230	-0-	-2106 B	-234053	18226 2	4 9	N	4	62			
11	19500 X	16442	-0-	-3058 B	-234053	16441 2	1 9	N	1	63			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		240 X	13076	-0-	12836 B	-71363	13062	2	14	9	N	13			148
07		248 X	13173	-0-	12925 B	-58438	13110	2	63	9	N	57	180	1	25
08		248 X	13308	-0-	13060 B	-45378	13294	2	14	9	N	13			38
09		240 X	12723	-0-	12483 B	-32895	12710	2	13	9	N	12			50
10		248 X	12192	-0-	11944 B	-20951	12191	2	1	9	N	1			51
11		240 X	10383	-0-	10143 B	-10808	10382	2	1	9	N	1			52

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384															
06		27840 X	26858	-0-	-982 B	-386396	354	1	26231	2	N	248	394	1	58
							273	9							
07		28768 X	27027	-0-	-1741 B	-386396	367	1	26428	2	N	211	187	1	82
							232	9							
08		28768 X	26635	-0-	-2133 B	-386396	364	1	26037	2	N	213	220	1	75
							234	9							
09		27210 X	24522	-0-	-2688 B	-386396	391	1	23913	2	N	198	185	1	88
							218	9							
10		27745 X	25257	-0-	-2488 B	-386396	379	1	24658	2	N	200	201	1	87
							220	9							
11		26850 X	22665	-0-	-4185 B	-386396	384	1	22033	2	N	225	209	1	103
							248	9							

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161															
06		26430 X	23725	-0-	-2705 B	-768984	309	1	22881	2	N	486	383	1	138
							535	9							
07		27311 X	24072	-0-	-3239 B	-768984	323	1	23228	2	N	474	540	1	72
							521	9							
08		27311 X	23563	-0-	-3748 B	-768984	318	1	22738	2	N	461	396	1	137
							507	9							
09		25290 X	21809	-0-	-3481 B	-768984	344	1	21007	2	N	416	369	1	184
							458	9							
10		24521 X	22365	-0-	-2156 B	-768984	332	1	21568	2	N	423	395	1	212
							465	9							
11		23730 X	19672	-0-	-4058 B	-768984	329	1	18869	2	N	431	584	1	59
							474	9							

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960															
06		46740 X	42481	-0-	-4259 B	-290035	42457	2	24	9	N	22			172
07		46965 X	43993	-0-	-2972 B	-290035	43980	2	13	9	N	12			184
08		46965 X	43646	-0-	-3319 B	-290035	43587	2	59	9	N	54	188	1	50
09		44070 X	41088	-0-	-2982 B	-290035	41074	2	14	9	N	13			63
10		44671 X	39325	-0-	-5346 B	-290035	39293	2	32	9	N	29			92
11		42570 X	37431	-0-	-5139 B	-290035	37295	2	136	9	N	124	188	1	28

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941															
06		39604 X	39604	-0-	-0- B	-0-	1315	1	37752	2	N	488	578	1	89
							537	9							
07		40672 X	40400	-0-	-272 B	-0-	1365	1	38497	2	N	489	511	1	67
							538	9							
08		40672 X	39608	-0-	-1064 B	-0-	1351	1	37727	2	N	482	352	1	197
							530	9							
09		39600 X	22858	-0-	-16742 B	-0-	939	1	21634	2	N	259	338	1	118
							285	9							
*10		40920 X	24884	-0-	-16036 B	-0-	971	1	23521	2	N	356	390	1	84
							392	9							
11		39600 X	28281	-0-	-11319 B	-0-	939	1	26901	2	N	401	376	1	109
							441	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30930 X	30340	-0-	-590 B	-0-	29343	2	997	9	N	906	917	1	132	
07	31031 X	30911	-0-	-120 B	-0-	30036	2	875	9	N	795	818	1	109	
08	31217 X	28371	-0-	-2846 B	-0-	27539	2	832	9	N	756	792	1	73	
09	30330 X	26941	-0-	-3389 B	-0-	26202	2	739	9	N	672	623	1	122	
10	31341 X	30395	-0-	-946 B	-0-	29536	2	859	9	N	781	787	1	116	
*11	32068 X	32068	-0-	-0- B	-0-	31224	2	844	9	N	767	651	1	232	

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965															
06	33480 X	30436	-0-	-3044 B	-0-	29786	2	650	9	N	591	455	1	249	
07	32023 X	29683	-0-	-2340 B	-0-	29055	2	628	9	N	571	638	1	182	
08	31868 X	29618	-0-	-2250 B	-0-	28954	2	664	9	N	604	625	1	161	
09	30840 X	28052	-0-	-2788 B	-0-	27415	2	637	9	N	579	628	1	112	
10	31868 X	27974	-0-	-3894 B	-0-	27351	2	623	9	N	566	446	1	232	
11	30450 X	26204	-0-	-4246 B	-0-	25610	2	594	9	N	540	647	1	125	

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111															
06	17190 X	16203	-0-	-987 B	-0-	15908	2	295	9	N	268	222	1	150	
07	17763 X	15993	-0-	-1770 B	-0-	15752	2	241	9	N	219	231	1	138	
08	17763 X	15008	-0-	-2755 B	-0-	14801	2	207	9	N	188	212	1	114	
09	16650 X	14149	-0-	-2501 B	-0-	13801	2	348	9	N	316	221	1	209	
10	16740 X	14139	-0-	-2601 B	-0-	13851	2	288	9	N	262	410	1	61	
11	16200 X	12888	-0-	-3312 B	-0-	12618	2	270	9	N	245	228	1	78	

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883															
06	41594 X	41594	-0-	-0- B	-0-	41517	2	77	9	N	70	25	1	254	
07	42879 X	42879	-0-	-0- B	-0-	42812	2	67	9	N	61	185	1	130	
08	55800 X	42034	-0-	-13766 B	-0-	41970	2	64	9	N	58	57	1	131	
09	54000 X	38692	-0-	-15308 B	-0-	38647	2	45	9	N	41			172	
10	55800 X	40311	-0-	-15489 B	-0-	40274	2	37	9	N	34	137	1	69	
11	41580 X	35633	-0-	-5947 B	-0-	35548	2	85	9	N	77	31	1	115	

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153															
06	25920 X	24523	-0-	-1397 B	-0-	24439	2	84	9	N	76	15	1	85	
07	26784 X	23841	-0-	-2943 B	-0-	23746	2	95	9	N	86			171	
08	26784 X	23580	-0-	-3204 B	-0-	23492	2	88	9	N	80	202	1	49	
09	25050 X	22243	-0-	-2807 B	-0-	22133	2	110	9	N	100			149	
10	25327 X	23033	-0-	-2294 B	-0-	22960	2	73	9	N	66	16	1	199	
11	24510 X	20532	-0-	-3978 B	-0-	20413	2	119	9	N	108	209	1	98	

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003															
06	26160 X	23419	-0-	-2741 B	-0-	23090	2	329	9	N	299	201	1	208	
07	26846 X	23478	-0-	-3368 B	-0-	23158	2	320	9	N	291	367	1	132	
08	26474 X	22750	-0-	-3724 B	-0-	22432	2	318	9	N	289	219	1	202	
09	24600 X	20766	-0-	-3834 B	-0-	20479	2	287	9	N	261	377	1	86	
10	24211 X	21259	-0-	-2952 B	-0-	20972	2	287	9	N	261	202	1	145	
11	23430 X	18882	-0-	-4548 B	-0-	18578	2	304	9	N	276	209	1	212	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
MCELROY-GUTHRIE-WILSONGUL (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	36000 X	31787	-0-	-4213 B	-0-	1053	1	30221	2	N	466	544	1	38
						513	9							
07	36642 X	32546	-0-	-4096 B	-0-	1097	1	30931	2	N	471	339	1	170
						518	9							
08	36239 X	31258	-0-	-4981 B	-0-	1063	1	29690	2	N	459	586	1	43
						505	9							
09	33780 X	29053	-0-	-4727 B	-0-	1188	1	27394	2	N	428	362	1	109
						471	9							
10	32860 X	29774	-0-	-3086 B	-0-	1162	1	28140	2	N	429	362	1	176
						472	9							
11	31800 X	20451	-0-	-11349 B	-0-	676	1	19386	2	N	354	508	1	22
						389	9							

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL) WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871														
06	34800 X	31189	-0-	-3611 B	-0-	30219	2	970	9	N	882	835	1	215
07	34546 X	34546	-0-	-0- B	-0-	33517	2	1029	9	N	935	981	1	169
08	35129 X	35129	-0-	-0- B	-0-	34121	2	1008	9	N	916	822	1	263
09	32212 X	32212	-0-	-0- B	-0-	31299	2	913	9	N	830	809	1	284
10	34534 X	31775	-0-	-2759 B	-0-	30847	2	928	9	N	844	831	1	297
11	33990 X	30644	-0-	-3346 B	-0-	29621	2	1023	9	N	930	1006	1	221

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798														
06	27900 X	23735	-0-	-4165 B	-0-	23311	2	424	9	N	385	422	1	155
07	27435 X	23603	-0-	-3832 B	-0-	23072	2	531	9	N	483	531	1	107
08	25637 X	22869	-0-	-2768 B	-0-	22465	2	404	9	N	367	233	1	241
09	24060 X	21517	-0-	-2543 B	-0-	21146	2	371	9	N	337	418	1	160
10	24862 X	21595	-0-	-3267 B	-0-	21214	2	381	9	N	346	406	1	100
11	23730 X	20632	-0-	-3098 B	-0-	20251	2	381	9	N	346	248	1	198

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483														
06	44880 X	38128	-0-	-6752 B	-0-	37185	2	943	9	N	857	837	1	224
07	43648 X	38542	-0-	-5106 B	-0-	37608	2	934	9	N	849	932	1	141
08	40300 X	37666	-0-	-2634 B	-0-	36779	2	887	9	N	806	814	1	133
09	39000 X	34535	-0-	-4465 B	-0-	33710	2	825	9	N	750	640	1	243
10	40300 X	34857	-0-	-5443 B	-0-	34020	2	837	9	N	761	834	1	170
11	38130 X	35220	-0-	-2910 B	-0-	34365	2	855	9	N	777	666	1	281

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203														
06	84690 X	53643	-0-	-31047 B	-0-	52935	2	708	9	N	644	701	1	221
07	76415 X	52221	-0-	-24194 B	-0-	51548	2	673	9	N	612	697	1	136
08	61876 X	49757	-0-	-12119 B	-0-	49131	2	626	9	N	569	570	1	135
09	59880 X	46219	-0-	-13661 B	-0-	45623	2	596	9	N	542	482	1	195
10	58993 X	46026	-0-	-12967 B	-0-	45437	2	589	9	N	535	468	1	262
11	53640 X	43949	-0-	-9691 B	-0-	43367	2	582	9	N	529	687	1	104

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538														
06	35190 X	31708	-0-	-3482 B	-0-	30753	2	955	9	N	868	1015	1	163
07	33759 X	31216	-0-	-2543 B	-0-	30305	2	911	9	N	828	827	1	164
08	33759 X	29782	-0-	-3977 B	-0-	28918	2	864	9	N	785	808	1	141
09	32670 X	28132	-0-	-4538 B	-0-	27318	2	814	9	N	740	624	1	257
10	33635 X	27771	-0-	-5864 B	-0-	26967	2	804	9	N	731	810	1	178
11	31710 X	26608	-0-	-5102 B	-0-	25816	2	792	9	N	720	646	1	252

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		66270 X	52187	-0-	-14083 B	-0-	50922 2	1265 9	N	1150	1254 1	193	
07		62434 X	52447	-0-	-9987 B	-0-	51203 2	1244 9	N	1131	1062 1	262	
08		57443 X	50766	-0-	-6677 B	-0-	49597 2	1169 9	N	1063	1028 1	297	
09		55590 X	46801	-0-	-8789 B	-0-	45760 2	1041 9	N	946	1022 1	221	
10		55552 X	47695	-0-	-7857 B	-0-	46654 2	1041 9	N	946	863 1	304	
11		52200 X	46666	-0-	-5534 B	-0-	45663 2	1003 9	N	912	887 1	329	

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127													
06		81630 X	54669	-0-	-26961 B	-0-	53033 2	1636 9	N	1487	1239 1	343	
07		74028 X	53913	-0-	-20115 B	-0-	52384 2	1529 9	N	1390	1440 1	293	
08		63519 X	51765	-0-	-11754 B	-0-	50355 2	1410 9	N	1282	1398 1	177	
09		60360 X	48841	-0-	-11519 B	-0-	47543 2	1298 9	N	1180	1045 1	312	
10		59861 X	49047	-0-	-10814 B	-0-	47774 2	1273 9	N	1157	1243 1	226	
11		54660 X	46637	-0-	-8023 B	-0-	45448 2	1189 9	N	1081	1062 1	245	

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003													
06		48270 X	33570	-0-	-14700 B	-0-	33069 2	501 9	N	455	452 1	267	
07		42718 X	32471	-0-	-10247 B	-0-	32005 2	466 9	N	424	450 1	241	
08		38347 X	31411	-0-	-6936 B	-0-	30983 2	428 9	N	389	415 1	215	
09		37110 X	28725	-0-	-8385 B	-0-	28331 2	394 9	N	358	419 1	154	
10		37696 X	27933	-0-	-9763 B	-0-	27542 2	391 9	N	355	249 1	260	
11		33570 X	26073	-0-	-7497 B	-0-	25691 2	382 9	N	347	455 1	152	

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053													
06		133290 X	104994	-0-	-28296 B	-0-	102678 2	2316 9	N	2105	2126 1	372	
07		127255 X	104597	-0-	-22658 B	-0-	102415 2	2182 9	N	1984	2124 1	232	
08		114948 X	100547	-0-	-14401 B	-0-	98437 2	2110 9	N	1918	1881 1	269	
09		105000 X	53509	-0-	-51491 B	-0-	52367 2	1142 9	N	1038	1061 1	246	
10		108500 X	83832	-0-	-24668 B	-0-	82027 2	1805 9	N	1641	1680 1	207	
11		105000 X	79549	-0-	-25451 B	-0-	77889 2	1660 9	N	1509	1364 1	352	

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL) WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598													
06		241980 X	75390	-0-	-166590 B	-0-	73154 2	2236 9	N	2033	1937 1	312	
07		93961 X	63613	-0-	-30348 B	-0-	61748 2	1865 9	N	1695	1729 1	278	
08		82801 X	61949	-0-	-20852 B	-0-	60236 2	1713 9	N	1557	1415 1	420	
09		78660 X	58106	-0-	-20554 B	-0-	56411 2	1695 9	N	1541	1581 1	380	
10		81282 X	57842	-0-	-23440 B	-0-	56150 2	1692 9	N	1538	1819 1	99	
11		75390 X	56477	-0-	-18913 B	-0-	54883 2	1594 9	N	1449	1442 1	106	

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791													
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	1		150	
07		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	2 2	24 9	N	22		172	
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		172	
09		164 N	164	-0-	-0 B	-0-	142 2	22 9	N	20		192	
10		100 N	100	-0-	-0 B	-0-	81 2	19 9	N	17		209	
*11		26 N	26	-0-	-0 B	-0-	1 2	25 9	N	23		232	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			184
07	496 N	120	-0-	-376 B	-0-	113	2	7	9	N	6			190
08	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-			190
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	172	2	6	9	N	5			195
10	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			195
*11	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	738	2	8	9	N	7			202

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

06	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			Y	-0-			18
07	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			Y	-0-			18
08	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			Y	-0-			18
09	1650 N	1636	-0-	-14 B	-0-	1636	2			Y	-0-			18
10	1674 N	1563	-0-	-111 B	-0-	1563	2			Y	-0-			18
11	1620 N	1116	-0-	-504 B	-0-	1109	2	7	9	Y	6			24

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			11
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			Y	-0-			11
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			Y	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

06	150 X	108	-0-	-42 B	-0-	100	3	8	9	Y	7	39	1	6
07	155 X	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			Y	-0-			6
08	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			Y	-0-			6
09	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	424	3	22	9	Y	20			26
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	186	3	15	9	Y	14			40
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-			40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1320 N	1212	-0-	-108 B	-0-	1212	2			Y	-0-	4
07	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			Y	-0-	4
08	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			Y	-0-	4
09	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			Y	-0-	4
10	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			Y	-0-	4
*11	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1088	2	4	9	Y	4	8

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506												
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-	29
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	29
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	29
09	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			Y	-0-	29
10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			Y	-0-	29
*11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			Y	-0-	29

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956												
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			Y	-0-	1
10	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-	1
*11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-	1

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790												
06	660 N	537	-0-	-123 B	-0-	535	3	2	9	Y	2	5
07	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3			Y	-0-	5
08	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			Y	-0-	5
09	540 N	435	-0-	-105 B	-0-	434	3	1	9	Y	1	6
10	589 N	411	-0-	-178 B	-0-	410	3	1	9	Y	1	7
11	600 N	409	-0-	-191 B	-0-	409	3			Y	-0-	7

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006												
06	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	693	3	17	9	Y	15	4
07	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			Y	-0-	4
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			Y	-0-	4
09	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	796	3	3	9	Y	3	7
10	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	725	3	6	9	Y	5	12
11	690 N	573	-0-	-117 B	-0-	573	3			Y	-0-	12

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782												
06	1800 X	1373	-0-	-427 B	-0-	1371	3	2	9	Y	2	3
07	1860 X	1447	-0-	-413 B	-0-	1447	3			Y	-0-	3
08	1984 X	1349	-0-	-635 B	-0-	1349	3			Y	-0-	3
09	1920 X	1394	-0-	-526 B	-0-	1393	3	1	9	Y	1	4
10	1984 X	1436	-0-	-548 B	-0-	1435	3	1	9	Y	1	5
11	1410 X	841	-0-	-569 B	-0-	841	3			Y	-0-	5

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814												
06	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			Y	-0-	10
07	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			Y	-0-	10
08	992 N	738	-0-	-254 B	-0-	738	3			Y	-0-	10
09	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			Y	-0-	9
10	1209 N	886	-0-	-323 B	-0-	886	3			Y	-0-	9
*11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			Y	-0-	9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) C. W. RESOURCES, INC. CALICUTT		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768		PERF.11320 - 11524		
06	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2		Y	-0-	35
07	465 N	271	-0-	-194 B	-0-	260 2	11 9	Y	10	45
08	1103 X	1103	-0-	-0- B	-0-	1095 2	8 9	Y	7	52
09	960 X	654	-0-	-306 B	-0-	647 2	7 9	Y	6	58
10	992 X	494	-0-	-498 B	-0-	494 2		Y	-0-	58
11	1080 X	758	-0-	-322 B	-0-	716 2	42 9	Y	38	96

WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11652 - 11882		
06	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1053 3	7 9	Y	6	12
07	1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049 3		Y	-0-	12
08	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		Y	-0-	12
09	1050 N	848	-0-	-202 B	-0-	847 3	1 9	Y	1	13
10	1054 N	446	-0-	-608 B	-0-	445 3	1 9	Y	1	14
11	1140 N	281	-0-	-859 B	-0-	281 3		Y	-0-	14

WELL #: 3		RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12198		PERF.11870 - 11984		
06	1680 N	387	-0-	-1293 B	-0-	387 3		N	-0-	50
07	1116 N	379	-0-	-737 B	-0-	371 3	8 9	N	7	57
08	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3		N	-0-	57
09	390 N	309	-0-	-81 B	-0-	309 3		N	-0-	57
10	372 N	285	-0-	-87 B	-0-	285 3		N	-0-	57
11	330 N	250	-0-	-80 B	-0-	241 3	9 9	N	8	65

WELL #: 3		RRCID -> 204237		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12012 - 11798		
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

WELL #: 2		RRCID -> 204350		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 12206		PERF.11751 - 11990		
06	1320 N	1163	-0-	-157 B	-0-	1163 3		Y	-0-	20
07	1209 N	1105	-0-	-104 B	-0-	1105 3		Y	-0-	20
08	1209 N	1103	-0-	-106 B	-0-	1103 3		Y	-0-	20
09	1170 N	971	-0-	-199 B	-0-	971 3		Y	-0-	20
10	1116 N	992	-0-	-124 B	-0-	992 3		Y	-0-	20
11	1080 N	943	-0-	-137 B	-0-	943 3		Y	-0-	20

WELL #: 1		RRCID -> 204977		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11896		PERF.11766 - 11886		
06	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	750 3	9 9	Y	8	3
07	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3		Y	-0-	3
08	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3		Y	-0-	3
09	750 N	672	-0-	-78 B	-0-	671 3	1 9	Y	1	4
10	775 N	693	-0-	-82 B	-0-	692 3	1 9	Y	1	5
11	780 N	251	-0-	-529 B	-0-	251 3		Y	-0-	5

WELL #: 1		RRCID -> 205058		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11940 - 11786		
06	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	660 3	3 9	Y	3	8
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	619 3	2 9	Y	2	10
08	775 N	401	-0-	-374 B	-0-	400 3	1 9	Y	1	11
09	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	884 3	4 9	Y	4	-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1062 3	4 9	Y	4	4
11	390 N	180	-0-	-210 B	-0-	180 3		Y	-0-	4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		510 N	410	-0-	-100 B	-0-	410 3				Y	62
07		496 N	405	-0-	-91 B	-0-	405 3				Y	62
08		465 N	343	-0-	-122 B	-0-	343 3				Y	62
09		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3				Y	62
10		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3				Y	62
*11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3				Y	62

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026												
06		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1749 3	7 9	N		6	70
07		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1724 3	11 9	N		10	80
08		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 3		N		-0-	80
09		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1433 3	2 9	N		2	82
10		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1471 3	8 9	N		7	89
*11		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1575 3	1 9	N		1	90

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780												
06		270 N	93	-0-	-177 B	-0-	93 3				Y	17
07		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3				Y	17
08		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3				Y	17
09		90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31 3				Y	17
*10		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3				Y	17
*11		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3				Y	17

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984												
06		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	789 3	20 9	N		18	113
07		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3		N		-0-	113
08		682 N	535	-0-	-147 B	-0-	535 3		N		-0-	113
09		810 N	532	-0-	-278 B	-0-	532 3		N		-0-	113
10		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3		N		-0-	113
*11		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3		N		-0-	113

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864												
06		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 2				Y	9
07		1085 N	894	-0-	-191 B	-0-	894 2				Y	9
08		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 2				Y	9
09		1170 N	997	-0-	-173 B	-0-	997 2				Y	9
10		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2				Y	9
11		900 N	890	-0-	-10 B	-0-	890 2				Y	9

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156												
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-
07		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	185 3	11 9	Y		10	-0-
08		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	121 3	3 9	Y		3	3
09		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	132 3	4 9	Y		4	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984												
06		600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	120
07		403 X	399	-0-	-4 B	-0-	399 3				N	120
08		403 X	16	-0-	-387 B	-0-	16 3				N	120
09		390 X	82	-0-	-308 B	-0-	82 3				N	120
10		403 X	58	-0-	-345 B	-0-	58 3				N	120
11		390 X	8	-0-	-382 B	-0-	8 3				N	120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		51 N	51	-0-	-0-	B	-0-		51	2	N	27
07		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	27
08		5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	27
09		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	27

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842												
06		270 N	222	-0-	-48	B	-0-		222	2	N	56
07		682 N	-0-	-0-	-682	B	-0-				N	56
08		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	56
09		210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	56

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952												
06		1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-		1302	3	Y	16
07		1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-		1552	3	Y	16
08		1539 N	1539	-0-	-0-	B	-0-		1539	3	Y	16
09		1438 N	1438	-0-	-0-	B	-0-		1438	3	Y	15
10		1553 N	1553	-0-	-0-	B	-0-		1553	3	Y	15
*11		1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-		1391	3	Y	15

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230												
06		930 N	760	-0-	-170	B	-0-		757	3	Y	16
07		899 N	699	-0-	-200	B	-0-		691	3	Y	8
08		775 N	677	-0-	-98	B	-0-		676	3	Y	9
09		750 N	569	-0-	-181	B	-0-		557	3	Y	20
10		713 N	681	-0-	-32	B	-0-		677	3	Y	1
11		660 N	620	-0-	-40	B	-0-		612	3	Y	8

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-		102	3	Y	-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	B	-0-		106	3	Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804												
06		960 N	927	-0-	-33	B	-0-		924	3	Y	11
07		992 N	941	-0-	-51	B	-0-		939	3	Y	13
08		1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-		1086	3	Y	15
09		930 N	905	-0-	-25	B	-0-		903	3	Y	7
10		1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-		1156	3	Y	10
11		1050 N	1042	-0-	-8	B	-0-		1041	3	Y	11

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698												
06		2530 X	2530	-0-	-0-	B	-0-		2530	3	Y	63
07		2440 X	2440	-0-	-0-	B	-0-		2440	3	Y	63
08		2604 X	2451	-0-	-153	B	-0-		2447	3	Y	67
09		2520 N	2280	-0-	-240	B	-0-		2280	3	Y	47
10		2523 N	2523	-0-	-0-	B	-0-		2517	3	Y	52
11		2370 N	2270	-0-	-100	B	-0-		2267	3	Y	55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085									
MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 213548		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	2220	N	1855	-0-	-365 B	-0-	1848 3	7 9 Y	6	10 1	6
07	2263	N	2150	-0-	-113 B	-0-	2144 3	6 9 Y	5		11
08	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2450 3	6 9 Y	5		16
09	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2386 3	13 9 Y	12	28 1	-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2466 3	8 9 Y	7		7
*11	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2297 3	4 9 Y	4		11

JAKUBIK		WELL #: 2		RRCID -> 213551		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176			
06	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	2367 3	19 9 Y	17		28
07	3750	X	3750	-0-	-0- B	-0-	3642 3	108 9 Y	98	126 1	-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	3132 3	11 9 Y	10		10
09	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	3340 3	121 9 Y	110		120
10	1778	X	1778	-0-	-0- B	-0-	1758 3	20 9 Y	18	99 1	39
*11	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	2693 3	54 9 Y	49		88

AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 213666		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862			
06	1770	N	1569	-0-	-201 B	-0-	1565 3	4 9 Y	4	5 1	11
07	1705	N	1469	-0-	-236 B	-0-	1467 3	2 9 Y	2		13
08	1612	N	1410	-0-	-202 B	-0-	1408 3	2 9 Y	2		15
09	1560	N	1423	-0-	-137 B	-0-	1423 3		Y	-0-	4
10	1457	N	1054	-0-	-403 B	-0-	1052 3	2 9 Y	2		6
11	1350	N	805	-0-	-545 B	-0-	804 3	1 9 Y	1		7

WILSON, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 214313		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816			
06	2220	N	2047	-0-	-173 B	-0-	2044 3	3 9 Y	3	4 1	7
07	2232	N	2178	-0-	-54 B	-0-	2176 3	2 9 Y	2		9
08	2201	N	2085	-0-	-116 B	-0-	2083 3	2 9 Y	2		11
09	2040	N	1613	-0-	-427 B	-0-	1612 3	1 9 Y	1	8 1	4
*10	2170	N	2084	-0-	-86 B	-0-	2082 3	2 9 Y	2		6
11	2010	N	1902	-0-	-108 B	-0-	1901 3	1 9 Y	1		7

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 214317		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996			
06	840	N	762	-0-	-78 B	-0-	762 3		Y	-0-	2
07	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	738 3	2 9 Y	2		4
08	1333	X	839	-0-	-494 B	-0-	839 3		Y	-0-	4
09	1290	X	644	-0-	-646 B	-0-	644 3		Y	-0-	4
10	1116	X	649	-0-	-467 B	-0-	649 3		Y	-0-	4
11	810	X	651	-0-	-159 B	-0-	651 3		Y	-0-	4

JAKUBIK		WELL #: 4		RRCID -> 216211		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120			
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	14
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-	14
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	14
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	14
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	14
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	14

LYLES		WELL #: 7		RRCID -> 216213		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732			
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	470 3	4 9 Y	4	5 1	17
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		Y	-0-	17
08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		Y	-0-	17
09	480	N	197	-0-	-283 B	-0-	197 3		Y	-0-	17
10	341	N	186	-0-	-155 B	-0-	186 3		Y	-0-	17
*11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		Y	-0-	17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		1020 N	869	-0-	-151 B	-0-	868 3	1 9	Y		1	28
07		1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1130 3	28 9	Y		25	53
08		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1130 3	14 9	Y		13	66
09		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1049 3	21 9	Y		19	11
10		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1277 3	4 9	Y		4	15
*11		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1430 3	3 9	Y		3	18

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040												
06		2046 X	2046	-0-	-0- B	-0-	2046 3		Y		-0-	55
07		2168 X	2168	-0-	-0- B	-0-	2168 3		Y		-0-	55
08		2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813 3		Y		-0-	55
09		2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316 3		Y		-0-	55
10		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266 3		Y		-0-	55
*11		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3		Y		-0-	55

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832												
06		270 N	144	-0-	-126 B	-0-	144 2		Y		-0-	62
07		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		Y		-0-	62
08		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2		Y		-0-	62
09		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		Y		-0-	62
10		341 N	255	-0-	-86 B	-0-	255 2		Y		-0-	62
11		240 N	168	-0-	-72 B	-0-	168 2		Y		-0-	62

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080												
06		3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	3002 3		Y		-0-	100
07		3029 X	3029	-0-	-0- B	-0-	3001 3	28 9	Y		25	125
08		3224 X	2572	-0-	-652 B	-0-	2572 3		Y		-0-	125
09		3120 X	2383	-0-	-737 B	-0-	2383 3		Y		-0-	125
10		3224 X	2282	-0-	-942 B	-0-	2280 3	2 9	Y		2	127
11		3000 X	1898	-0-	-1102 B	-0-	1885 3	13 9	Y		12	139

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304												
06		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	853 3	2 9	Y		2	50
07		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	795 3	35 9	Y		32	82
08		1178 X	818	-0-	-360 B	-0-	799 3	19 9	Y		17	99
09		1140 X	877	-0-	-263 B	-0-	847 3	30 9	Y		27	18
10		1346 X	1346	-0-	-0- B	-0-	1337 3	9 9	Y		8	26
11		870 X	830	-0-	-40 B	-0-	827 3	3 9	Y		3	29

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252												
06		1170 N	691	-0-	-479 B	-0-	685 3	6 9	Y		5	37
07		930 N	887	-0-	-43 B	-0-	869 3	18 9	Y		16	20
08		1209 N	877	-0-	-332 B	-0-	874 3	3 9	Y		3	23
09		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	763 3	30 9	Y		27	50
10		899 N	688	-0-	-211 B	-0-	679 3	9 9	Y		8	16
11		840 N	677	-0-	-163 B	-0-	663 3	14 9	Y		13	29

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421												
06		7604 X	7604	-0-	-0- B	-0-	7604 3		N		-0-	27
07		8307 X	8307	-0-	-0- B	-0-	8307 3		N		-0-	27
08		7858 X	7858	-0-	-0- B	-0-	7858 3		N		-0-	27
09		7375 X	7375	-0-	-0- B	-0-	7375 3		N		-0-	27
10		7006 X	6849	-0-	-157 B	-0-	6849 3		N		-0-	27
11		6780 X	5970	-0-	-810 B	-0-	5909 3	61 9	N		55	82

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085															
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-		
07		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		Y	-0-		-0-		
08		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		Y	-0-		-0-		
09		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		Y	-0-		-0-		
10		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				Y	-0-		-0-		
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				Y	-0-		-0-		

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140															
06		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		Y	-0-		19		
07		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3		Y	-0-		19		
08		992 N	67	-0-	-925 B	-0-	67	3		Y	-0-		19		
09		900 N	225	-0-	-675 B	-0-	225	3		Y	-0-		19		
10		775 N	74	-0-	-701 B	-0-	74	3		Y	-0-		19		
11		60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3		Y	-0-		19		

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-		

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365															
06		10110 X	9956	-0-	-154 B	-0-	9932	3	24	9	Y	22	34	1	16
07		10447 X	9742	-0-	-705 B	-0-	9727	3	15	9	Y	14			30
08		10447 X	9440	-0-	-1007 B	-0-	9426	3	14	9	Y	13			43
09		9960 X	9333	-0-	-627 B	-0-	9303	3	30	9	Y	27	70	1	-0-
10		10292 X	9567	-0-	-725 B	-0-	9549	3	18	9	Y	16			16
11		9960 X	9313	-0-	-647 B	-0-	9303	3	10	9	Y	9			25

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688															
06		9240 X	8672	-0-	-568 B	-0-	8664	3	8	9	Y	7	10	1	20
07		9548 X	8460	-0-	-1088 B	-0-	8456	3	4	9	Y	4			24
08		9424 X	8239	-0-	-1185 B	-0-	8235	3	4	9	Y	4			28
09		8850 X	6908	-0-	-1942 B	-0-	6908	3			Y	-0-	18	1	10
10		8959 X	6204	-0-	-2755 B	-0-	6200	3	4	9	Y	4			14
11		8670 X	7180	-0-	-1490 B	-0-	7178	3	2	9	Y	2			16

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897															
06		9600 X	7689	-0-	-1911 B	-0-	7557	3	132	9	N	120			220
07		9920 X	1863	-0-	-8057 B	-0-	1826	3	37	9	N	34	181	1	73
08		8184 X	2441	-0-	-5743 B	-0-	2427	3	14	9	N	13			86
09		9276 X	9276	-0-	-0- B	-0-	9145	3	131	9	N	119	170	1	35
10		8153 X	7654	-0-	-499 B	-0-	7586	3	68	9	N	62			97
*11		7829 X	7829	-0-	-0- B	-0-	7573	3	256	9	N	233	188	1	142

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758															
06		5932 X	5932	-0-	-0- B	-0-	5803	3	129	9	Y	117			138
07		6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	5924	3	113	9	Y	103	181	1	60
08		6669 X	6669	-0-	-0- B	-0-	6566	3	103	9	Y	94			154
09		6311 X	6311	-0-	-0- B	-0-	6210	3	101	9	Y	92	180	1	66
10		6382 X	6382	-0-	-0- B	-0-	6236	3	146	9	Y	133			199
11		6150 X	4666	-0-	-1484 B	-0-	4560	3	106	9	Y	96	179	1	116

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085									
JAKUBIK		WELL #:		7H	RRCID ->	246356	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	12107	PERF.12540 - 15019		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		7020 X	6730	-0-	-290 B	-0-	6664 3	66 9	N	60	183 1		57
07		7254 X	6937	-0-	-317 B	-0-	6849 3	88 9	N	80			137
08		7468 X	7468	-0-	-0- B	-0-	7404 3	64 9	N	58			195
09		6810 X	6306	-0-	-504 B	-0-	6199 3	107 9	N	97	179 1		113
10		7037 X	6475	-0-	-562 B	-0-	6401 3	74 9	N	67			180
11		7230 X	5941	-0-	-1289 B	-0-	5862 3	79 9	N	72	190 1		62

STEPHENS GU		WELL #:		2H	RRCID ->	248285	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12048	PERF.12444 - 14030		
06		11242 X	11242	-0-	-0- B	-0-	11242 3		N	-0-			150
07		7003 X	7003	-0-	-0- B	-0-	7003 3		N	-0-			150
08		6481 X	6481	-0-	-0- B	-0-	6481 3		N	-0-			150
09		5362 X	5362	-0-	-0- B	-0-	5362 3		N	-0-			150
10		7340 X	7340	-0-	-0- B	-0-	7340 3		N	-0-			150
*11		5257 X	5257	-0-	-0- B	-0-	5257 3		N	-0-			150

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		6H	RRCID ->	257037	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12556 - 15297		
06		6510 X	6352	-0-	-158 B	-0-	6328 3	24 9	N	22			126
07		6727 X	6645	-0-	-82 B	-0-	6491 3	154 9	N	140	168 1		98
08		6882 X	6780	-0-	-102 B	-0-	6706 3	74 9	N	67	128 1		37
09		6660 X	5880	-0-	-780 B	-0-	5812 3	68 9	N	62			99
10		6882 X	6237	-0-	-645 B	-0-	6180 3	57 9	N	52			151
11		6570 X	4982	-0-	-1588 B	-0-	4952 3	30 9	N	27			178

JAKUBIK		WELL #:		9H	RRCID ->	259664	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12273 - 15574		
06		15360 X	15154	-0-	-206 B	-0-	14956 3	198 9	N	180	188 1		95
07		15872 X	15339	-0-	-533 B	-0-	15146 3	193 9	N	175	188 1		82
08		16527 X	16527	-0-	-0- B	-0-	16370 3	157 9	N	143	190 1		35
09		15360 X	14448	-0-	-912 B	-0-	14268 3	180 9	N	164			199
10		15872 X	15261	-0-	-611 B	-0-	15009 3	252 9	N	229	383 1		45
11		15990 X	13790	-0-	-2200 B	-0-	13659 3	131 9	N	119			164

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		7H	RRCID ->	261519	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.12150 - 14438		
06		7157 X	7157	-0-	-0- B	-0-	7056 3	101 9	N	92			169
07		6696 X	5787	-0-	-909 B	-0-	5688 3	99 9	N	90	172 1		87
08		6696 X	1827	-0-	-4869 B	-0-	1814 3	13 9	N	12			99
09		7170 X	4083	-0-	-3087 B	-0-	3953 3	130 9	N	118			217
10		7409 X	6504	-0-	-905 B	-0-	6376 3	128 9	N	116	188 1		145
11		7170 X	5999	-0-	-1171 B	-0-	5941 3	58 9	N	53			198

RUCKER WL GU 1		WELL #:		8H	RRCID ->	265334	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12136	PERF.12451 - 14423		
06		10680 X	8465	-0-	-2215 B	-0-	8324 3	141 9	N	128			175
07		11036 X	5837	-0-	-5199 B	-0-	5735 3	102 9	N	93	183 1		85
08		11036 X	4804	-0-	-6232 B	-0-	4780 3	24 9	N	22			107
09		8850 X	5417	-0-	-3433 B	-0-	5321 3	96 9	N	87			194
10		8773 X	8643	-0-	-130 B	-0-	8445 3	198 9	N	180	188 1		186
11		8460 X	6430	-0-	-2030 B	-0-	6318 3	112 9	N	102	187 1		101

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
CRATON ALPHA LLC				186225									
WILSON, J. B. GU				WELL #:	2H	RRCID ->	275171	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11550 - 14981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

06		11310 X	10541	-0-	-769 B	-0-	609 1	9858 2	N	67		137	
							74 9						
07		11687 X	9262	-0-	-2425 B	-0-	568 1	8573 2	N	110	187 1	60	
							121 9						
08		10075 X	9904	-0-	-171 B	-0-	606 1	9195 2	N	94		154	
							103 9						
09		10530 X	8302	-0-	-2228 B	-0-	551 1	7690 2	N	55		209	
							61 9						
10		10881 X	5894	-0-	-4987 B	-0-	458 1	5416 2	N	18	184 1	43	
							20 9						
11		10530 X	10441	-0-	-89 B	-0-	646 1	9721 2	N	67		110	
							74 9						

WILSON, J. B. GU				WELL #:	1H	RRCID ->	275414	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

FAIR, D. P. GU				WELL #:	1H	RRCID ->	277268	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11620 - 16474	
06		14790 X	12909	-0-	-1881 B	-0-	741 1	11988 2	N	164		197	
							180 9						
07		15283 X	13458	-0-	-1825 B	-0-	827 1	12487 2	N	131	181 1	147	
							144 9						
08		14415 X	12931	-0-	-1484 B	-0-	789 1	11987 2	N	141	188 1	100	
							155 9						
09		13560 X	12089	-0-	-1471 B	-0-	799 1	11127 2	N	148	180 1	68	
							163 9						
10		13764 X	12178	-0-	-1586 B	-0-	937 1	11090 2	N	137		205	
							151 9						
11		13020 X	11546	-0-	-1474 B	-0-	704 1	10612 2	N	209	184 1	230	
							230 9						

FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
RAY, L. C.				WELL #:	2	RRCID ->	213076	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11363 - 11639	
06		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2		N	-0-		128	
07		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-		128	
08		589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 2		N	-0-		128	
09		600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580 2		N	-0-		128	
10		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-		128	
*11		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2		N	-0-		128	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990											
DENSON, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 231803			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	88	1	1076	3	N	-0-			100
07		2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	91	1	1924	3	N	-0-			100
08		1798 N	1673	-0-	-125 B	-0-	75	1	1597	3	N	1	1 8		100
09		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	59	1	1225	3	N	-0-			100
10		1984 N	1802	-0-	-182 B	-0-	64	1	1738	3	N	-0-			100
11		1620 N	453	-0-	-1167 B	-0-	18	1	435	3	N	-0-			100

HIBBARD ENERGY, LP				383757											
TRAVIS GAS UNIT		WELL #:		3 T	RRCID -> 229765			COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792				
06		1020 N	868	-0-	-152 B	-0-	868	2			Y	-0-			30
07		1116 N	943	-0-	-173 B	-0-	943	2			Y	-0-			30
08	DLQ	G-10	1002	-0-	1002 B	1002	1002	2			Y	-0-			30
09	DLQ	G-10	1016	-0-	1016 B	2018	1016	2			Y	-0-			30
10	DLQ	G-10	1170	-0-	1170 B	3188	1168	2	2	9	Y	2	1 8		31
11	DLQ	G-10	1324	-0-	1324 B	4512	1324	2			Y	-0-			31

TRAVIS GAS UNIT		WELL #:		4 T	RRCID -> 231246			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707				
06		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			Y	-0-			26
07		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			Y	-0-			26
08	DLQ	G-10	668	-0-	668 B	668	668	2			Y	-0-			26
09	DLQ	G-10	610	-0-	610 B	1278	610	2			Y	-0-			26
10	DLQ	G-10	396	-0-	396 B	1674	396	2			Y	-0-			26
11	DLQ	G-10	321	-0-	321 B	1995	321	2			Y	-0-			26

TRAVIS A GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 242956			COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859				
06		750 N	680	-0-	-70 B	-0-	680	2			Y	-0-			20
07		837 N	794	-0-	-43 B	-0-	794	2			Y	-0-			20
08	DLQ	G-10	848	-0-	848 B	848	848	2			Y	-0-			20
09	DLQ	G-10	565	-0-	565 B	1413	565	2			Y	-0-			20
10	DLQ	G-10	701	-0-	701 B	2114	701	2			Y	-0-			20
11	DLQ	G-10	449	-0-	449 B	2563	449	2			Y	-0-			20

JAMEX, INC.				429659											
BURTON		WELL #:		2H	RRCID -> 282974			COMPL. DATE 08/03/2017			TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649				
06		98100 X	25704	-0-	-72396 B	-0-	600	1	24491	2	N	557	820 1	14 8	439
07		101370 X	42181	-0-	-59189 B	-0-	956	1	40541	2	N	622	520 1		541
08		85250 X	52398	-0-	-32852 B	-0-	1084	1	50938	2	N	342	534 1		349
09		75660 X	47912	-0-	-27748 B	-0-	1071	1	46480	2	N	328	350 1		327
10		65069 X	34268	-0-	-30801 B	-0-	847	1	33198	2	N	203	181 1		349
11		50700 X	NO RPT	-0-	-50700 B	-0-	223	9			N	NO RPT			349

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
JAMEX, INC. //CONT.// 429659														
CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		138900 X	77845	-0-	-61055 B	-0-	1842	1	75242	2	N	692	711 1	424
							761	9						
07		143530 X	67421	-0-	-76109 B	-0-	1540	1	65302	2	N	526	512 1	438
							579	9						
08		120032 X	65292	-0-	-54740 B	-0-	1364	1	63281	2	N	588	335 1	691
							647	9						
09		109050 X	59857	-0-	-49193 B	-0-	1331	1	57785	2	N	674	885 1	480
							741	9						
10		87482 X	57715	-0-	-29767 B	-0-	1419	1	55616	2	N	618	706 1	392
							680	9						
11		77850 X	NO RPT	-0-	-77850 B	-0-					N	NO RPT		392

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968														
06		87844 X	57998	-0-	-29846 B	-0-	1237	1	56047	2	N	649	704 1	194
							714	9						
07		75640 X	59848	-0-	-15792 B	-0-	1237	1	58030	2	N	528	502 1	220
							581	9						
08		75640 X	42404	-0-	-33236 B	-0-	977	1	41132	2	N	268	351 1	137
							295	9						
09		73200 X	50381	-0-	-22819 B	-0-	1130	1	48824	2	N	388	351 1	174
							427	9						
10		75640 X	48128	-0-	-27512 B	-0-	1185	1	46456	2	N	443	525 1	92
							487	9						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		92

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021														
06		0	76720	-0-	76720 B	76720	1833	1	74887	2	N	-0-		-0-
							4251	1	180261	2	N	230		230
07		261485 X	184765	-0-	-76720 B	-0-	253	9						
08		211541 X	211541	-0-	-0- B	-0-	4898	1	206265	2	N	344	350 1	224
							378	9						
09		206453 X	206453	-0-	-0- B	-0-	4635	1	201207	2	N	555	530 1	249
							611	9						
*10		205948 X	205948	-0-	-0- B	-0-	5109	1	200261	2	N	525	358 1	416
							578	9						
11		195600 X	NO RPT	-0-	-195600 B	-0-					N	NO RPT		416

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		SHUT IN	45394	-0-	45394 B	45394	1291	1	43616	2	N	443	357 1	13 8 73
							487	9						
06		SHUT IN	112823	-0-	112823 B	158217	2619	1	106980	2	N	2931	2645 1	359
							3224	9						
07		SHUT IN	106297	-0-	106297 B	264514	2048	1	102084	2	N	1968	2099 1	1 8 227
							2165	9						
08		SHUT IN	102650	-0-	102650 B	367164	2111	1	98464	2	N	1886	1903 1	210
							2075	9						
09		SHUT IN	93311	-0-	93311 B	460475	2061	1	89491	2	N	1599	1577 1	232
							1759	9						
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	460475					N	NO RPT		232
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	460475					N	NO RPT		232

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130															
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480															
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493															
06		510 N	495	-0-	-15 B	-0-	34	1	461	2	N	-0-			174
07		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	40	1	519	2	N	-0-			174
08		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	37	1	468	2	N	-0-			174
09		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	37	1	478	2	N	-0-			174
10		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	37	1	479	2	N	15			189
							17	9							
*11		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	38	1	471	2	N	-0-			189

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683															
06		690 N	452	-0-	-238 B	-0-	31	1	421	2	Y	-0-			60
07		620 N	430	-0-	-190 B	-0-	31	1	397	2	Y	2			62
							2	9							
08		362 X	362	-0-	-0- B	-0-	26	1	333	2	Y	3			65
							3	9							
09		600 X	241	-0-	-359 B	-0-	17	1	221	2	Y	3			68
							3	9							
10		589 X	179	-0-	-410 B	-0-	13	1	164	2	Y	2			70
							2	9							
11		450 X	203	-0-	-247 B	-0-	15	1	186	2	Y	2			72
							2	9							

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	097945	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11752	PERF.11350 - 11560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	76 1	1024 2	N	-0-			7
07		1240 N	993	-0-	-247 B	-0-	71 1	922 2	N	-0-			7
08		1147 N	1034	-0-	-113 B	-0-	75 1	959 2	N	-0-			7
09		1110 N	980	-0-	-130 B	-0-	71 1	909 2	N	-0-			7
10		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	72 1	931 2	N	-0-			7
*11		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	80 1	1007 2	N	69	69 1		7
							76 9						

PERRY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	098279	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11803 - 11832	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	7			7

CHADWICK GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	099472	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	11859	PERF.11506 - 11769	
06		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	63 1	851 2	Y	18			34
							20 9						
07		992 N	972	-0-	-20 B	-0-	69 1	897 2	Y	5			39
							6 9						
08		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	68 1	872 2	Y	-0-			39
09		930 N	901	-0-	-29 B	-0-	65 1	836 2	Y	-0-			39
10		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	69 1	889 2	Y	19			58
							21 9						
11		900 N	886	-0-	-14 B	-0-	65 1	821 2	Y	-0-			58

WARE, J. F.				WELL #:	1	RRCID ->	100107	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11547 - 11795	
06		900 N	732	-0-	-168 B	-0-	51 1	681 2	N	-0-			37
07		806 N	732	-0-	-74 B	-0-	52 1	680 2	N	-0-			37
08		744 N	640	-0-	-104 B	-0-	47 1	593 2	N	-0-			37
09		720 N	635	-0-	-85 B	-0-	46 1	589 2	N	-0-			37
10		744 N	685	-0-	-59 B	-0-	49 1	636 2	N	-0-			37
11		630 N	601	-0-	-29 B	-0-	44 1	557 2	N	-0-			37

NEWSOME -A-				WELL #:	1	RRCID ->	100896	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11664 - 11892	
06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2		N	-0-			11
07		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			11
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			11
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			11
*10		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	114 1	1467 2	N	5	11 7		5
							6 9						
*11		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	104 1	1306 2	N	-0-			5

ALLRED				WELL #:	1	RRCID ->	101647	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11555 - 11790	
06		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	80 1	1028 2	N	-0-			73
07		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	85 1	1055 2	N	-0-			73
08		1147 N	1117	-0-	-30 B	-0-	85 1	1032 2	N	-0-			73
09		1110 N	1052	-0-	-58 B	-0-	80 1	972 2	N	-0-			73
10		1147 N	1073	-0-	-74 B	-0-	81 1	992 2	N	-0-			73
11		1080 N	1028	-0-	-52 B	-0-	80 1	948 2	N	-0-			73

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1322	-0-	-88 B	-0-	91	1	1230	2	N	1					99
07	1395 N	1360	-0-	-35 B	-0-	1	9	1263	2	N	-0-					99
08	1364 N	1338	-0-	-26 B	-0-	97	1	1241	2	N	-0-					99
09	1320 N	1313	-0-	-7 B	-0-	95	1	1218	2	N	-0-					99
10	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	99	1	1276	2	N	-0-					99
*11	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	101	1	1265	2	N	-0-					99

 MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

06	480 N	397	-0-	-83 B	-0-	27	1	370	2	N	-0-	43	1			17
07	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	32	1	411	2	N	-0-					17
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	33	1	423	2	N	5					22
09	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	6	9	415	2	N	1					23
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	32	1	415	2	N	-0-					23
*11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	34	1	424	2	N	-0-					23

 WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

06	2190 N	1957	-0-	-233 B	-0-	133	1	1785	2	N	35					92
07	2563 N	2563	-0-	-0- B	-0-	39	9	2338	2	N	41					133
08	2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	180	1	2347	2	N	47	1	8			179
09	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	52	9	2214	2	N	34	180	1			33
10	2511 N	2383	-0-	-128 B	-0-	173	1	2167	2	N	44					77
11	2430 N	2292	-0-	-138 B	-0-	37	9	2083	2	N	39					116

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

06	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	185	1	2488	2	Y	-0-					-0-
07	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	200	1	2595	2	Y	-0-					-0-
08	2831 X	2831	-0-	-0- B	-0-	206	1	2625	2	Y	-0-					-0-
09	2700 X	2700	-0-	-0- B	-0-	196	1	2504	2	Y	-0-					-0-
10	2790 X	611	-0-	-2179 B	-0-	43	1	557	2	Y	10					10
11	2730 X	1506	-0-	-1224 B	-0-	11	9	1380	2	Y	7	13	1			4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480									
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 108068		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	60 1	806 2	Y	-0-		40
07	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	61 1	790 2	Y	8		48
						9 9					
08	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	64 1	819 2	Y	-0-		48
09	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	65 1	834 2	Y	7		55
						8 9					
10	868 N	791	-0-	-77 B	-0-	57 1	734 2	Y	-0-		55
*11	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	66 1	831 2	Y	-0-		55

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 109198		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110167		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13 7	12
*11	14B2 EXT	46	-0-	46 B	46	3 1	43 2	N	-0-		12

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110386		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846			
06	1500 X	1222	-0-	-278 B	-0-	1216 2	6 9	N	5		87
07	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1432 2	3 9	N	3		90
08	1519 N	1115	-0-	-404 B	-0-	1109 2	6 9	N	5		95
09	1230 N	1124	-0-	-106 B	-0-	1124 2		N	-0-		95
*10	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	107 1	1381 2	N	5		100
						6 9					
*11	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	99 1	1247 2	N	2		102
						2 9					

MURPHY, HJ GU I		WELL #: 1		RRCID -> 110481		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 112205		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	6	2	10	9	N	9					171
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	2	2	8	9	N	7	154	1			24
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
*10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	24	7			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

06	510 N	469	-0-	-41 B	-0-	32	1	434	2	N	3					38
07	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	34	1	438	2	N	5					43
08	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	33	1	421	2	N	5					48
09	480 N	438	-0-	-42 B	-0-	31	1	401	2	N	5					53
10	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	30	1	382	2	N	4					57
11	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	30	1	371	2	N	5					62

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

06	750 N	631	-0-	-119 B	-0-	43	1	573	2	N	14					184
07	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	53	1	690	2	N	16					200
08	775 N	606	-0-	-169 B	-0-	43	1	552	2	N	10					210
09	630 N	510	-0-	-120 B	-0-	36	1	463	2	N	10					220
10	775 N	575	-0-	-200 B	-0-	41	1	526	2	N	7	177	1			50
11	600 N	549	-0-	-51 B	-0-	40	1	496	2	N	12					62

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

06	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					16
07	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8			16
08	1457 X	320	-0-	-1137 B	-0-	320	2			N	-0-					16
09	1410 X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					16
*10	1457 X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-	16	7			-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

06	690 N	653	-0-	-37 B	-0-	45	1	605	2	Y	3					19
07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	50	1	650	2	Y	6					25
08	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	49	1	625	2	Y	5					30
09	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	48	1	611	2	Y	3					33
10	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	49	1	625	2	Y	10					43
*11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	49	1	612	2	Y	7					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163191	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	12204	PERF.11838	- 12084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWSOME -A-		WELL #:		2	RRCID ->	163261	COMPL. DATE	04/14/1997	TOTAL DEPTH	12143	PERF.11760	- 11950	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	18		-0-	-0-	-0-	B	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT		512	-0-	512	B	512	37	1	475	2	N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	512			N	-0-	-0-	

PERRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172875	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11544	- 11787	
06	750 N	661	-0-	-89	B	-0-	46	1	615	2	Y	-0-	43
07	713 N	666	-0-	-47	B	-0-	47	1	606	2	Y	12	55
							13	9					
08	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	49	1	624	2	Y	-0-	55
09	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	50	1	640	2	Y	-0-	55
10	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	52	1	669	2	Y	-0-	55
*11	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	53	1	665	2	Y	5	60
							6	9					

CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	173182	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11339	- 11582	
06	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	12	1	158	2	Y	19	28
							21	9					
07	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	12	1	152	2	Y	5	33
							6	9					
08	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	14	1	177	2	Y	-0-	33
09	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	13	1	172	2	Y	-0-	33
10	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	61	1	784	2	Y	18	51
							20	9					
*11	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	43	1	534	2	Y	-0-	51

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	182129	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11315	- 11507	
06	1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1278	2	N	-0-	120
07	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1197	2	N	4	124
							4	9					
08	1279 N	1279	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1180	2	N	5	129
							6	9					
09	1380 N	1169	-0-	-211	B	-0-	85	1	1083	2	N	1	130
							1	9					
10	1302 N	1006	-0-	-296	B	-0-	72	1	928	2	N	5	135
							6	9					
11	1230 N	1091	-0-	-139	B	-0-	77	1	973	2	N	37	172
							41	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	78 1 3 9	1053 2 N	3		31
07	1116 N	1068	-0-	-48 B	-0-	76 1 2 9	990 2 N	2		33
08	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	80 1 7 9	1025 2 N	6		39
09	1140 N	949	-0-	-191 B	-0-	68 1 9 9	872 2 N	8		47
10	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	76 1 7 9	972 2 N	6		53
11	1080 N	1035	-0-	-45 B	-0-	76 1 10 9	949 2 N	9		62

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

06	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	73 1 6 9	979 2 N	5		190
07	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	77 1 8 9	991 2 N	7		197
08	1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	77 1 6 9	984 2 N	5		202
09	1050 N	915	-0-	-135 B	-0-	66 1	849 2 N	-0-		202
10	1085 N	1072	-0-	-13 B	-0-	76 1 22 9	974 2 N	20		222
11	1020 N	1016	-0-	-4 B	-0-	74 1 8 9	934 2 N	7		229

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

06	900 N	815	-0-	-85 B	-0-	56 1	759 2 N	-0-		50
07	930 N	712	-0-	-218 B	-0-	51 1 2 9	659 2 N	2		52
08	930 N	571	-0-	-359 B	-0-	41 1 1 9	529 2 N	1		53
09	810 N	678	-0-	-132 B	-0-	49 1	629 2 N	-0-		53
10	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	53 1 2 9	682 2 N	2		55
*11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	57 1 3 9	711 2 N	3		58

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

06	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	111 1 4 9	1494 2 Y	4		31
07	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	121 1 1 9	1563 2 Y	1		32
08	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	120 1 13 9	1529 2 Y	12		44
09	1620 N	1588	-0-	-32 B	-0-	115 1 3 9	1470 2 Y	3	43 1	4
10	1674 N	1626	-0-	-48 B	-0-	117 1 7 9	1502 2 Y	6		10
11	1620 N	1555	-0-	-65 B	-0-	115 1 2 9	1438 2 Y	2		12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480												
WARREN, SM GUL		WELL #:		2	RRCID -> 185013				COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	1320 N	1281	-0-	-39 B	-0-	88	1	1191	2	Y	2	58 1	16			
07	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	139	1	1797	2	Y	24		40			
08	1651 X	1651	-0-	-0- B	-0-	119	1	1523	2	Y	8		48			
09	1646 X	1646	-0-	-0- B	-0-	119	1	1525	2	Y	2		50			
10	1953 X	1526	-0-	-427 B	-0-	108	1	1388	2	Y	27	56 1	21			
11	1890 X	1654	-0-	-236 B	-0-	122	1	1530	2	Y	2		23			

MATLOCK				WELL #:		2	RRCID -> 185023				COMPL. DATE 09/02/2001			TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804		
06	1020 N	954	-0-	-66 B	-0-	66	1	884	2	N	4		140			
07	992 N	969	-0-	-23 B	-0-	69	1	894	2	N	5		145			
08	868 N	724	-0-	-144 B	-0-	53	1	671	2	N	-0-		145			
09	960 N	606	-0-	-354 B	-0-	44	1	560	2	N	2		147			
10	961 N	860	-0-	-101 B	-0-	62	1	798	2	N	-0-		147			
*11	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	64	1	799	2	N	-0-		147			

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 185555				COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750		
06	1200 N	1153	-0-	-47 B	-0-	78	1	1056	2	N	17		67			
07	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	84	1	1088	2	N	65		132			
08	1240 N	1131	-0-	-109 B	-0-	82	1	1049	2	N	-0-		132			
09	1140 N	1104	-0-	-36 B	-0-	80	1	1024	2	N	-0-		132			
10	1240 N	1044	-0-	-196 B	-0-	75	1	969	2	N	-0-		132			
*11	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	80	1	1003	2	N	-0-		132			

ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #:		3	RRCID -> 185769				COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471		
06	810 N	733	-0-	-77 B	-0-	51	1	682	2	N	-0-		60			
07	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	59	1	763	2	N	30		90			
08	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	61	1	777	2	N	-0-		90			
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	60	1	763	2	N	2		92			
10	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	59	1	763	2	N	-0-		92			
11	810 N	792	-0-	-18 B	-0-	58	1	734	2	N	-0-		92			

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 185771				COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598		
06	1440 N	1415	-0-	-25 B	-0-	98	1	1317	2	N	-0-		31			
07	1364 N	948	-0-	-416 B	-0-	67	1	874	2	N	6		37			
08	1829 N	1002	-0-	-827 B	-0-	73	1	927	2	N	2	2 8	37			
09	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	112	1	1430	2	N	2		39			
10	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	106	1	1358	2	N	-0-		39			
*11	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	133	1	1664	2	N	-0-		39			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1230 N	1197	-0-	-33 B	-0-	83	1	1112	2	N	2	157
						2	9					
07	1302 N	1275	-0-	-27 B	-0-	91	1	1183	2	N	1	158
						1	9					
08	1271 N	1249	-0-	-22 B	-0-	91	1	1156	2	N	2	160
						2	9					
09	1200 N	868	-0-	-332 B	-0-	63	1	803	2	N	2	162
						2	9					
10	1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	89	1	1150	2	N	-0-	162
11	1200 N	1157	-0-	-43 B	-0-	85	1	1071	2	N	1	163
						1	9					

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

06	840 N	665	-0-	-175 B	-0-	46	1	619	2	N	-0-	73
07	775 N	174	-0-	-601 B	-0-	12	1	162	2	N	-0-	73
08	744 N	509	-0-	-235 B	-0-	37	1	472	2	N	-0-	73
09	660 N	325	-0-	-335 B	-0-	24	1	301	2	N	-0-	73
10	298 N	298	-0-	-0 B	-0-	21	1	277	2	N	-0-	73
11	480 N	378	-0-	-102 B	-0-	28	1	350	2	N	-0-	73

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

06	1067 N	1067	-0-	-0 B	-0-	73	1	983	2	Y	10	56
						11	9					
07	1090 N	1090	-0-	-0 B	-0-	78	1	1012	2	Y	-0-	56
08	1092 N	1092	-0-	-0 B	-0-	79	1	1004	2	Y	8	64
						9	9					
09	1080 N	1052	-0-	-28 B	-0-	76	1	976	2	Y	-0-	64
10	1087 N	1087	-0-	-0 B	-0-	78	1	1005	2	Y	4	68
						4	9					
11	1050 N	1047	-0-	-3 B	-0-	77	1	968	2	Y	2	70
						2	9					

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

06	1350 N	1345	-0-	-5 B	-0-	92	1	1243	2	Y	9	20
						10	9					
07	1488 N	1306	-0-	-182 B	-0-	93	1	1209	2	Y	4	24
						4	9					
08	1358 N	1358	-0-	-0 B	-0-	99	1	1257	2	Y	2	4
						2	9					
09	1373 N	1373	-0-	-0 B	-0-	99	1	1270	2	Y	4	8
						4	9					
10	1302 N	1178	-0-	-124 B	-0-	84	1	1086	2	Y	7	15
						8	9					
*11	1452 N	1452	-0-	-0 B	-0-	107	1	1342	2	Y	3	18
						3	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480											
WILSON, GB GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 187870			COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	151	1	2038	2	Y	22	66	1		15
						24	9								
07	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	158	1	2049	2	Y	18				33
						20	9								
08	2191 X	2191	-0-	-0- B	-0-	159	1	2026	2	Y	5	2	8		36
						6	9								
09	2250 X	2076	-0-	-174 B	-0-	148	1	1894	2	Y	31				67
						34	9								
10	2325 X	1896	-0-	-429 B	-0-	137	1	1757	2	Y	2				69
						2	9								
11	2220 X	1903	-0-	-317 B	-0-	138	1	1732	2	Y	30				99
						33	9								

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 188091			COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676			
06	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	164	1	2149	2	Y	7	77	1		17
						8	9								
07	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	174	1	2205	2	Y	17				34
						19	9								
08	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	162	1	2009	2	Y	16	1	8		49
						18	9								
09	2310 N	1736	-0-	-574 B	-0-	129	1	1594	2	Y	12				61
						13	9								
10	2387 N	2293	-0-	-94 B	-0-	167	1	2098	2	Y	25				86
						28	9								
*11	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	194	1	2380	2	Y	12	88	1		10
						13	9								

BURKE, FRANK				WELL #:	3	RRCID -> 188209			COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838			
06	1650 N	1573	-0-	-77 B	-0-	108	1	1455	2	Y	9				126
						10	9								
07	1767 N	1598	-0-	-169 B	-0-	114	1	1476	2	Y	7				133
						8	9								
08	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	111	1	1419	2	Y	2				135
						2	9								
09	1560 N	1541	-0-	-19 B	-0-	114	1	1419	2	Y	7	117	1		25
						8	9								
10	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	120	1	1490	2	Y	8				33
						9	9								
*11	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	113	1	1370	2	Y	9				42
						10	9								

ALLRED				WELL #:	3	RRCID -> 188850			COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771			
06	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	91	1	1227	2	N	6				120
						7	9								
07	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	96	1	1244	2	N	-0-				120
08	1426 N	1313	-0-	-113 B	-0-	95	1	1217	2	N	1	1	8		120
						1	9								
09	1320 N	1217	-0-	-103 B	-0-	88	1	1129	2	N	-0-				120
10	1333 N	1198	-0-	-135 B	-0-	86	1	1112	2	N	-0-				120
11	1260 N	1121	-0-	-139 B	-0-	83	1	1038	2	N	-0-				120

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 189803			COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710			
06	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	82	1	1102	2	N	-0-				18
07	1178 N	1164	-0-	-14 B	-0-	83	1	1081	2	N	-0-				18
08	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	91	1	1154	2	N	-0-				18
09	1170 N	1150	-0-	-20 B	-0-	83	1	1067	2	N	-0-				18
10	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	87	1	1115	2	N	-0-				18
11	1200 N	1162	-0-	-38 B	-0-	86	1	1076	2	N	-0-				18

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	922	-0-	-38 B	-0-	64	1	856	2	N	2		99
07	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	73	1	941	2	N	6		105
08	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	74	1	923	2	N	5		110
09	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	77	1	937	2	N	4		114
10	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	76	1	964	2	N	3		117
*11	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	79	1	941	2	N	7		124

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

06	1470 N	1387	-0-	-83 B	-0-	96	1	1288	2	Y	3		68
07	1612 N	1200	-0-	-412 B	-0-	86	1	1112	2	Y	2		70
08	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	111	1	1419	2	Y	30	88 1	12
09	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	125	1	1601	2	Y	4		16
10	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	112	1	1438	2	Y	14		30
11	1500 N	1274	-0-	-226 B	-0-	94	1	1177	2	Y	3		22

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

06	1560 N	1534	-0-	-26 B	-0-	110	1	1424	2	N	-0-		120
07	1612 N	1530	-0-	-82 B	-0-	113	1	1416	2	N	1		121
08	1705 N	1409	-0-	-296 B	-0-	106	1	1300	2	N	3	1 8	123
09	1530 N	1056	-0-	-474 B	-0-	80	1	973	2	N	3		126
10	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	123	1	1525	2	N	5		131
*11	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	126	1	1528	2	N	3		134

 MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	50	1	667	2	Y	-0-		61
07	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	60	1	774	2	Y	1		62
08	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	67	1	855	2	Y	3	56 1	9
09	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	77	1	985	2	Y	-0-		9
10	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	66	1	844	2	Y	-0-		9
11	900 N	885	-0-	-15 B	-0-	65	1	819	2	Y	1		10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 190870			COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11551 - 11792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		1560 N	984	-0-	-576 B	-0-	68	1	910	2	N	5		58
07		1612 N	223	-0-	-1389 B	-0-	16	1	206	2	N	1		59
08		1550 N	145	-0-	-1405 B	-0-	10	1	134	2	N	1	1 8	59
09		990 N	124	-0-	-866 B	-0-	9	1	113	2	N	2		61
10		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	125	1	1605	2	N	6		67
*11		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	93	1	1167	2	N	5		72

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 190901			COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11570 - 11792		
06		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	99	1	1338	2	Y	34		127
07		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	106	1	1367	2	Y	8		135
08		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	101	1	1292	2	Y	2	2 8	135
09		1470 N	1374	-0-	-96 B	-0-	100	1	1274	2	Y	-0-		135
10		1488 N	1341	-0-	-147 B	-0-	97	1	1244	2	Y	-0-		135
11		1350 N	910	-0-	-440 B	-0-	67	1	840	2	Y	3		138

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 191085			COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11544 - 11760		
06		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	151	1	2027	2	Y	8		75
07		2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	151	1	1962	2	Y	-0-		75
08		2287 X	2287	-0-	-0- B	-0-	166	1	2120	2	Y	1	1 8	75
09		2580 X	2159	-0-	-421 B	-0-	157	1	2002	2	Y	-0-		75
10		2666 X	2151	-0-	-515 B	-0-	155	1	1996	2	Y	-0-		75
11		2220 X	1993	-0-	-227 B	-0-	146	1	1828	2	Y	17	73 1	19

PERRY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191965			COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12065		PERF.11606 - 11826		
06		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	83	1	1115	2	N	-0-		122
07		1240 N	1234	-0-	-6 B	-0-	88	1	1146	2	N	-0-		122
08		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	93	1	1181	2	N	3		125
09		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	85	1	1085	2	N	36	141 1	20
10		1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	86	1	1108	2	N	-0-		20
11		1230 N	1152	-0-	-78 B	-0-	85	1	1067	2	N	-0-		20

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 192016			COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 11719		PERF.11204 - 11431		
06		2310 N	2114	-0-	-196 B	-0-	146	1	1968	2	Y	-0-		-0-
07		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	171	1	2221	2	Y	-0-		-0-
08		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	148	1	1888	2	Y	-0-		-0-
09		2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	167	1	2138	2	Y	-0-		-0-
10		2387 N	2137	-0-	-250 B	-0-	154	1	1983	2	Y	-0-		-0-
*11		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	168	1	2107	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480													
WARREN, SM GUL		WELL #: 3		RRCID -> 192018		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1710 N	1444	-0-	-266 B	-0-	100	1	1343	2	Y	1	78	1		27
07	1705 N	1537	-0-	-168 B	-0-	110	1	1426	2	Y	1				28
08	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	64	1	811	2	Y	6				34
09	1440 N	1291	-0-	-149 B	-0-	94	1	1197	2	Y	-0-				34
10	1550 N	1421	-0-	-129 B	-0-	102	1	1316	2	Y	3				37
*11	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	120	1	1503	2	Y	86				123

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192955		COMPL. DATE 12/27/2002			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788						
06	14B2 EXT	93	-0-	93 B	93	6	1	87	2	N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	93					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	93					N	-0-				7
09	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				7
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				7
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				7

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 193001		COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432						
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 193050		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800						
06	1650 N	1406	-0-	-244 B	-0-	97	1	1309	2	N	-0-				52
07	1581 N	1490	-0-	-91 B	-0-	102	1	1318	2	N	64				116
08	1488 N	1417	-0-	-71 B	-0-	103	1	1311	2	N	3	2	8		117
09	1410 N	1374	-0-	-36 B	-0-	100	1	1273	2	N	1				118
10	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	121	1	1555	2	N	-0-				118
*11	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	103	1	1294	2	N	-0-				118

ALLRED		WELL #: 4		RRCID -> 193622		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772						
06	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	95	1	1286	2	N	13				68
07	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	109	1	1414	2	N	4				72
08	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	111	1	1417	2	N	1				73
09	1410 N	1390	-0-	-20 B	-0-	101	1	1289	2	N	-0-				73
10	1519 N	1452	-0-	-67 B	-0-	105	1	1347	2	N	-0-				73
11	1470 N	1404	-0-	-66 B	-0-	104	1	1300	2	N	-0-				73

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1225	-0-	-95 B	-0-	85	1	1140	2	N	-0-		57
07	1333 N	1280	-0-	-53 B	-0-	91	1	1185	2	N	4		61
						4	9						
08	1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	94	1	1197	2	N	3		64
						3	9						
09	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	90	1	1146	2	N	6		70
						7	9						
10	1271 N	1231	-0-	-40 B	-0-	89	1	1139	2	N	3		73
						3	9						
11	1260 N	1218	-0-	-42 B	-0-	90	1	1124	2	N	4		77
						4	9						

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

06	1020 N	932	-0-	-88 B	-0-	64	1	868	2	Y	-0-		20
07	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	75	1	966	2	Y	2		22
						2	9						
08	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	74	1	941	2	Y	3	15 1	10
						3	9						
09	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	62	1	791	2	Y	1		11
						1	9						
10	1054 N	966	-0-	-88 B	-0-	70	1	894	2	Y	2		13
						2	9						
11	990 N	950	-0-	-40 B	-0-	70	1	878	2	Y	2		15
						2	9						

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

06	150 N	88	-0-	-62 B	-0-	6	1	82	2	Y	-0-		17
07	186 N	57	-0-	-129 B	-0-	4	1	51	2	Y	2		19
						2	9						
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	10	1	122	2	Y	2		21
						2	9						
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	15	1	187	2	Y	2		23
						2	9						
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	17	1	214	2	Y	4		27
						4	9						
*11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	24	1	304	2	Y	2		29
						2	9						

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

06	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	80	1	1083	2	N	3	19 1	87
						3	9						
07	1333 N	1171	-0-	-162 B	-0-	84	1	1087	2	N	-0-		87
08	1240 N	1146	-0-	-94 B	-0-	83	1	1063	2	N	-0-		87
09	1170 N	1146	-0-	-24 B	-0-	83	1	1063	2	N	-0-		87
10	1178 N	1107	-0-	-71 B	-0-	80	1	1027	2	N	-0-		87
11	1110 N	928	-0-	-182 B	-0-	68	1	857	2	N	3		90
						3	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1520	-0-	-40 B	-0-	104	1	1404	2	Y	11		32
						12	9						
07	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	112	1	1451	2	Y	1		33
						1	9						
08	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	119	1	1517	2	Y	2		35
						2	9						
09	1530 N	1519	-0-	-11 B	-0-	110	1	1409	2	Y	-0-		35
10	1550 N	1541	-0-	-9 B	-0-	111	1	1430	2	Y	-0-		35
11	1590 N	1513	-0-	-77 B	-0-	111	1	1400	2	Y	2		37
						2	9						

 WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	88	1	1181	2	Y	3		103
						3	9						
07	1209 N	1139	-0-	-70 B	-0-	81	1	1052	2	Y	5	89 1	19
						6	9						
08	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	77	1	983	2	Y	1	1 8	19
						1	9						
09	1260 N	996	-0-	-264 B	-0-	72	1	922	2	Y	2		21
						2	9						
10	1147 N	1035	-0-	-112 B	-0-	75	1	960	2	Y	-0-		21
11	1020 N	1005	-0-	-15 B	-0-	74	1	931	2	Y	-0-		21

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	51	1	685	2	Y	7		23
						8	9						
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	64	1	827	2	Y	2		25
						2	9						
08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	62	1	794	2	Y	-0-		25
09	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	61	1	780	2	Y	-0-		25
10	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	65	1	843	2	Y	1		26
						1	9						
*11	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	65	1	815	2	Y	2		28
						2	9						

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

06	4032 X	4032	-0-	-0- B	-0-	278	1	3741	2	Y	12		130
						13	9						
07	4023 X	4023	-0-	-0- B	-0-	286	1	3708	2	Y	26	126 1	30
						29	9						
08	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	282	1	3588	2	Y	52	2 8	80
						57	9						
09	6120 X	3755	-0-	-2365 B	-0-	268	1	3430	2	Y	52		132
						57	9						
10	4185 X	3697	-0-	-488 B	-0-	267	1	3430	2	Y	-0-		132
11	4020 X	3672	-0-	-348 B	-0-	268	1	3365	2	Y	35	148 1	19
						39	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480									
BRIGHT			WELL #: 3		RRCID -> 194724			COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

06	1410 N	1072	-0-	-338 B	-0-	78 1 3 9	991 2	Y	3		78	
07	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	106 1 1 9	1322 2	Y	1		79	
08	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	106 1 7 9	1298 2	Y	6	1 8	84	
09	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	101 1 4 9	1239 2	Y	4		88	
10	1426 N	1331	-0-	-95 B	-0-	98 1 22 9	1211 2	Y	20		108	
11	1380 N	1224	-0-	-156 B	-0-	94 1 4 9	1126 2	Y	4	96 1	16	

ALLRED			WELL #: 5		RRCID -> 195080			COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758	
06	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	115 1 53 9	1547 2	N	48		137	
07	1829 N	1820	-0-	-9 B	-0-	130 1	1690 2	N	-0-		137	
08	1798 N	1694	-0-	-104 B	-0-	123 1	1571 2	N	-0-		137	
09	1710 N	1614	-0-	-96 B	-0-	117 1	1497 2	N	-0-		137	
10	1829 N	1661	-0-	-168 B	-0-	120 1	1541 2	N	-0-		137	
11	1650 N	1627	-0-	-23 B	-0-	120 1	1507 2	N	-0-		137	

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 195085			COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 3		RRCID -> 195577			COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578	
06	2040 N	2019	-0-	-21 B	-0-	139 1 7 9	1873 2	N	6		83	
07	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	155 1 13 9	2011 2	N	12		95	
08	2232 N	1821	-0-	-411 B	-0-	132 1 11 9	1678 2	N	10		105	
09	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	153 1 6 9	1955 2	N	5		110	
10	2170 N	2142	-0-	-28 B	-0-	154 1 13 9	1975 2	N	12		122	
*11	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	151 1 14 9	1893 2	N	13		135	

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 4		RRCID -> 195592			COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610	
06	1710 N	1359	-0-	-351 B	-0-	93 1 9 9	1257 2	Y	8		91	
07	1767 N	1456	-0-	-311 B	-0-	104 1 10 9	1342 2	Y	9		100	
08	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	101 1	1284 2	Y	-0-		100	
09	1350 N	1343	-0-	-7 B	-0-	97 1	1246 2	Y	-0-	85 1	15	
*10	1457 N	1274	-0-	-183 B	-0-	89 1 41 9	1144 2	Y	37		52	
11	1350 N	1096	-0-	-254 B	-0-	80 1 6 9	1010 2	Y	5		57	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 195632			COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11582 - 11728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	76 1	1020 2	N		3		50
07		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	84 1	1093 2	N		-0-		50
08		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	85 1	1083 2	N		1	1 8	50
09		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	80 1	1024 2	N		-0-		50
10		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	81 1	1039 2	N		-0-		50
*11		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	70 1	882 2	N		-0-		50

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 195633			COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11667		PERF.11230 - 11404	
06		1320 N	1248	-0-	-72 B	-0-	86 1	1162 2	Y		-0-		18
07		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	96 1	1240 2	Y		6		24
08		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	133 1	1690 2	Y		7		31
09		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	137 1	1750 2	Y		1		32
10		1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	141 1	1819 2	Y		1		33
*11		2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	149 1	1865 2	Y		4		37

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 195732			COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11608 - 12030	
06		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	109 1	1462 2	N		-0-		107
07		1643 N	1588	-0-	-55 B	-0-	114 1	1474 2	N		-0-		107
08		1612 N	1539	-0-	-73 B	-0-	112 1	1427 2	N		-0-		107
09		1560 N	1384	-0-	-176 B	-0-	100 1	1284 2	N		-0-		107
10		1581 N	1381	-0-	-200 B	-0-	100 1	1281 2	N		-0-		107
11		1500 N	880	-0-	-620 B	-0-	65 1	815 2	N		-0-		107

PERRY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 195734			COMPL. DATE 06/08/2003		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11584 - 11846	
06		1170 N	1116	-0-	-54 B	-0-	77 1	1033 2	N		5		104
07		1209 N	1068	-0-	-141 B	-0-	76 1	978 2	N		13		117
08		1178 N	1134	-0-	-44 B	-0-	82 1	1049 2	N		3		120
09		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	81 1	1038 2	N		-0-		120
10		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	79 1	1018 2	N		-0-		120
*11		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	82 1	1033 2	N		-0-		120

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 195744			COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 11759		PERF.11294 - 11480	
06		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	71 1	961 2	Y		-0-		-0-
07		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	76 1	981 2	Y		-0-		-0-
08		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	75 1	957 2	Y		-0-		-0-
09		1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	72 1	915 2	Y		-0-		-0-
10		1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	74 1	956 2	Y		-0-		-0-
11		990 N	682	-0-	-308 B	-0-	50 1	632 2	Y		-0-		-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1128	-0-	-12 B	-0-	74	1	993	2	N	55		83
						61	9						
07	1178 N	1050	-0-	-128 B	-0-	75	1	974	2	N	1		84
						1	9						
08	1116 N	893	-0-	-223 B	-0-	65	1	827	2	N	1	1 8	84
						1	9						
09	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	85	1	1088	2	N	29		113
						32	9						
10	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	85	1	1087	2	N	-0-		113
*11	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	85	1	1062	2	N	4		117
						4	9						

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

06	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	88	1	1182	2	N	5		58
						6	9						
07	1302 N	1301	-0-	-1 B	-0-	93	1	1204	2	N	4		62
						4	9						
08	1364 N	1248	-0-	-116 B	-0-	90	1	1150	2	N	7	2 8	67
						8	9						
09	1290 N	1193	-0-	-97 B	-0-	86	1	1104	2	N	3		70
						3	9						
10	1302 N	1222	-0-	-80 B	-0-	88	1	1132	2	N	2		72
						2	9						
11	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	88	1	1104	2	N	7		79
						8	9						

 BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

06	1710 N	1618	-0-	-92 B	-0-	110	1	1482	2	Y	24		36
						26	9						
07	1767 N	1568	-0-	-199 B	-0-	112	1	1445	2	Y	10		46
						11	9						
08	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	130	1	1663	2	Y	8		54
						9	9						
09	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	137	1	1757	2	Y	33		87
						36	9						
10	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	139	1	1792	2	Y	9	60 1	36
						10	9						
11	1740 N	1736	-0-	-4 B	-0-	127	1	1596	2	Y	12		48
						13	9						

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

06	1590 N	1584	-0-	-6 B	-0-	107	1	1447	2	N	27		194
						30	9						
07	1643 N	1593	-0-	-50 B	-0-	114	1	1472	2	N	6		200
						7	9						
08	1674 N	1378	-0-	-296 B	-0-	100	1	1278	2	N	-0-	177 1	23
09	1590 N	1232	-0-	-358 B	-0-	89	1	1143	2	N	-0-		23
10	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-		23
11	1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-	21 1	-0-

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	196670	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11610	- 11758		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	58 1	780 2	Y	4			32	
							4 9							
07		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	54 1	695 2	Y	-0-			32	
08		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	52 1	661 2	Y	-0-			32	
09		840 N	782	-0-	-58 B	-0-	55 1	699 2	Y	25			57	
							28 9							
10		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	60 1	766 2	Y	1			58	
							1 9							
*11		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	61 1	763 2	Y	-0-	50	1	8	

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	197151	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11280	- 11524		

06		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	77 1	980 2	N	-0-			41	
07		1085 N	1061	-0-	-24 B	-0-	80 1	981 2	N	-0-			41	
08		1054 N	1004	-0-	-50 B	-0-	77 1	925 2	N	2	2	8	41	
							2 9							
09		1050 N	1022	-0-	-28 B	-0-	78 1	943 2	N	1			42	
							1 9							
10		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	86 1	1059 2	N	-0-			42	
*11		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	83 1	996 2	N	-0-			42	

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	197261	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11480	- 11797		

06		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	42 1	571 2	N	5			132	
							6 9							
07		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	48 1	627 2	N	-0-			132	
08		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	49 1	629 2	N	-0-			132	
09		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	46 1	587 2	N	-0-			132	
10		682 N	634	-0-	-48 B	-0-	46 1	588 2	N	-0-			132	
11		660 N	632	-0-	-28 B	-0-	47 1	585 2	N	-0-			132	

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	197263	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11548	- 11724		

06		1170 N	621	-0-	-549 B	-0-	40 1	542 2	N	35	183	1	10	
							39 9							
07		1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	81 1	1049 2	N	25			35	
							28 9							
08		1209 N	1046	-0-	-163 B	-0-	76 1	970 2	N	-0-			35	
09		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	72 1	927 2	N	-0-			35	
10		1147 N	953	-0-	-194 B	-0-	69 1	882 2	N	2			37	
							2 9							
11		1020 N	984	-0-	-36 B	-0-	73 1	910 2	N	1			38	
							1 9							

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	197458	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11272	- 11478		

06		930 N	677	-0-	-253 B	-0-	47 1	630 2	Y	-0-			68	
07		961 N	845	-0-	-116 B	-0-	60 1	784 2	Y	1			69	
							1 9							
08		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	67 1	850 2	Y	1	67	1	1 8	2
							1 9							
09		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	59 1	760 2	Y	1			3	
							1 9							
10		837 N	814	-0-	-23 B	-0-	59 1	755 2	Y	-0-			3	
11		900 N	819	-0-	-81 B	-0-	60 1	759 2	Y	-0-			3	

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	84 1	1126 2	Y	6	82
07	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	88 1	1145 2	Y	1	83
08	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	83 1	1061 2	Y	6	89
09	1230 N	1200	-0-	-30 B	-0-	87 1	1110 2	Y	3	92
10	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	93 1	1196 2	Y	3	95
*11	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	90 1	1135 2	Y	3	98

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

06	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	102 1	1376 2	N	-0-	17
07	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	111 1	1440 2	N	2	19
08	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	114 1	1453 2	N	1 1 8	19
09	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	109 1	1394 2	N	1	20
10	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	112 1	1440 2	N	-0-	20
*11	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	113 1	1419 2	N	2	22

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

06	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	49 1	662 2	Y	140 175 1	164
07	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	154 1	681 2	Y	148 163 1	149
08	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	53 1	704 2	Y	140 168 1 4 8	117
09	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	163 1	613 2	Y	153 167 1	103
10	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	55 1	601 2	Y	120 175 1	48
11	750 N	534	-0-	-216 B	-0-	48 1	384 2	Y	108	156

 ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

06	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	103 1	1382 2	N	-0-	169
07	1519 N	1514	-0-	-5 B	-0-	108 1	1405 2	N	1	170
08	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1 1	1355 2	N	2 1 8	171
09	1500 N	1427	-0-	-73 B	-0-	106 1	1323 2	N	1	172
10	1519 N	1119	-0-	-400 B	-0-	103 1	1038 2	N	-0-	172
11	1410 N	1182	-0-	-228 B	-0-	81 1	1095 2	N	-0-	172

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 198722		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	62	1	829	2	N	12	116 1	19
07	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	13	9	844	2	N	4		23
08	899 N	890	-0-	-9 B	-0-	65	1	824	2	N	1	1 8	23
09	900 N	822	-0-	-78 B	-0-	60	1	762	2	N	-0-		23
10	930 N	746	-0-	-184 B	-0-	54	1	692	2	N	-0-		23
11	870 N	759	-0-	-111 B	-0-	56	1	703	2	N	-0-		23
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 198723		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610					
06	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	95	1	1279	2	N	6		118
07	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	98	1	1272	2	N	1		119
08	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	98	1	1252	2	N	-0-		119
09	1380 N	1269	-0-	-111 B	-0-	92	1	1177	2	N	-0-		119
10	1364 N	1247	-0-	-117 B	-0-	90	1	1157	2	N	-0-		119
11	1320 N	1140	-0-	-180 B	-0-	84	1	1050	2	N	5		124
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 198725		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492					
06	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	114	1	1529	2	Y	1		27
07	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	2		29
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	3	2	3 9		Y	3	1 8	31
09	1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	1		32
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		32
11	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-		32
WILSON, GB GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 199030		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968					
06	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	132	1	1772	2	Y	10		33
07	1984 N	1915	-0-	-69 B	-0-	137	1	1778	2	Y	-0-		33
08	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	140	1	1788	2	Y	37		70
09	1920 N	1884	-0-	-36 B	-0-	133	1	1701	2	Y	45		115
10	1922 N	1845	-0-	-77 B	-0-	50	9	1702	2	Y	10		125
11	1920 N	1903	-0-	-17 B	-0-	140	1	1763	2	Y	-0-		125
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199032		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696					
06	1350 N	985	-0-	-365 B	-0-	68	1	915	2	Y	2		76
07	1364 N	729	-0-	-635 B	-0-	51	1	661	2	Y	15		91
08	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	17	9	1233	2	Y	-0-		91
09	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	88	1	1129	2	Y	2		93
10	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	91	1	1172	2	Y	3	82 1	14
11	1290 N	1257	-0-	-33 B	-0-	3	9	1162	2	Y	2		16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480								
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199598		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	101 1	1363 2	Y	45	82
07	1519 N	1489	-0-	-30 B	-0-	50 9 107 1	1381 2	Y	1	83
08	1467 X	1467	-0-	-0- B	-0-	107 1	1360 2	Y	-0-	83
09	1500 X	1421	-0-	-79 B	-0-	103 1	1318 2	Y	-0-	83
10	1550 X	1428	-0-	-122 B	-0-	103 1	1325 2	Y	-0-	83
11	1500 X	1440	-0-	-60 B	-0-	103 1 45 9	1292 2	Y	41 119 1	5

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 199737		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199845		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420		
06	1020 N	927	-0-	-93 B	-0-	64 1	863 2	Y	-0-	65
07	1023 N	785	-0-	-238 B	-0-	50 1 92 9	643 2	Y	84 124 1	25
08	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	55 1 3 9	702 2	Y	3 1 8	27
09	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	108 1 13 9	1374 2	Y	12	39
10	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	113 1	1448 2	Y	-0-	39
*11	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	101 1	1274 2	Y	-0-	39

WARE, J. F.		WELL #: 6		RRCID -> 199929		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750		
06	1020 N	677	-0-	-343 B	-0-	47 1 1 9	629 2	N	1	50
07	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	83 1 37 9	1076 2	N	34	84
08	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	75 1	955 2	N	-0-	84
09	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	75 1	953 2	N	-0-	84
10	1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-	74 1 1 9	950 2	N	1	85
*11	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	74 1	930 2	N	-0-	85

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199949		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838		
06	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	114 1 10 9	1535 2	N	9	62
07	1736 N	1691	-0-	-45 B	-0-	121 1 1 9	1569 2	N	1	63
08	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	122 1 75 9	1548 2	N	68 1 8	130
09	1650 N	1609	-0-	-41 B	-0-	117 1 1 9	1491 2	N	1	131
10	1705 N	1633	-0-	-72 B	-0-	118 1	1515 2	N	-0-	131
11	1680 N	1628	-0-	-52 B	-0-	117 1 48 9	1463 2	N	44	175

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
ALLRED		WELL #: 8		RRCID -> 200252		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			68
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			68
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			68

NEWSOME -A-		WELL #: 3		RRCID -> 200432		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780					
06	1590 N	1340	-0-	-250 B	-0-	92 1	1237 2	Y	10				31
07	1581 N	1134	-0-	-447 B	-0-	81 1	1045 2	Y	7				38
08	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	97 1	1235 2	Y	1	1 8			38
09	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	101 1	1290 2	Y	-0-				38
10	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	101 1	1301 2	Y	-0-				38
*11	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	97 1	1220 2	Y	16				54

WARE, J. F.		WELL #: 7		RRCID -> 200797		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760					
06	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	96 1	1291 2	Y	2	45 1			6
07	1519 N	1366	-0-	-153 B	-0-	96 1	1249 2	Y	19				25
08	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	105 1	1333 2	Y	7				32
09	1380 N	1350	-0-	-30 B	-0-	97 1	1234 2	Y	17				49
10	1364 N	1341	-0-	-23 B	-0-	96 1	1241 2	Y	4				53
11	1410 N	1315	-0-	-95 B	-0-	97 1	1218 2	Y	-0-	53 1			-0-

BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 200859		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744					
06	1050 N	958	-0-	-92 B	-0-	66 1	891 2	Y	1				58
07	1085 N	895	-0-	-190 B	-0-	64 1	831 2	Y	-0-				58
08	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	87 1	1111 2	Y	-0-				58
09	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	79 1	1011 2	Y	1				59
10	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	78 1	1002 2	Y	-0-				59
11	1170 N	1016	-0-	-154 B	-0-	75 1	941 2	Y	-0-				59

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200864		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609					
06	1290 N	1193	-0-	-97 B	-0-	82 1	1111 2	Y	-0-	15 1			63
07	1240 N	1178	-0-	-62 B	-0-	84 1	1092 2	Y	2				65
08	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	119 1	1521 2	Y	4	1 8			68
09	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	95 1	1214 2	Y	1				69
10	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	92 1	1183 2	Y	-0-				69
11	1440 N	1210	-0-	-230 B	-0-	89 1	1119 2	Y	2				71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	80	1	1082	2	Y	4			36
						4	9							
07	1240 N	1211	-0-	-29 B	-0-	86	1	1115	2	Y	9			45
						10	9							
08	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	86	1	1092	2	Y	7			52
						8	9							
09	1170 N	1138	-0-	-32 B	-0-	82	1	1052	2	Y	4			56
						4	9							
10	1209 N	1148	-0-	-61 B	-0-	82	1	1058	2	Y	7			63
						8	9							
11	1140 N	1132	-0-	-8 B	-0-	83	1	1039	2	Y	9			72
						10	9							

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

06	1950 N	1554	-0-	-396 B	-0-	106	1	1429	2	Y	17			119
						19	9							
07	1984 N	1888	-0-	-96 B	-0-	135	1	1752	2	Y	1			120
						1	9							
08	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	133	1	1694	2	Y	4	3	8	121
						4	9							
09	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	126	1	1611	2	Y	3			124
						3	9							
10	1891 N	1744	-0-	-147 B	-0-	125	1	1611	2	Y	7			131
						8	9							
*11	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	147	1	1851	2	Y	9	122	1	18
						10	9							

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

06	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	83	1	1060	2	N	109	186	1	71
						120	9							
07	1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	91	1	1132	2	N	38			109
						42	9							
08	1240 N	1225	-0-	-15 B	-0-	93	1	1129	2	N	3	3	8	109
						3	9							
09	1260 N	1094	-0-	-166 B	-0-	83	1	1010	2	N	1			110
						1	9							
10	1271 N	1186	-0-	-85 B	-0-	89	1	1097	2	N	-0-			110
						1	9							
*11	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	93	1	1115	2	N	-0-			110

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

06	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	125	1	1683	2	Y	1			24
						1	9							
07	1953 N	1837	-0-	-116 B	-0-	131	1	1703	2	Y	3			27
						3	9							
08	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	131	1	1672	2	Y	1	1	8	27
						1	9							
09	1800 N	1771	-0-	-29 B	-0-	128	1	1643	2	Y	-0-			27
						130	1	1678	2	Y	15			42
10	1829 N	1825	-0-	-4 B	-0-	17	9							
						105	1	1313	2	Y	1			43
11	1740 N	1419	-0-	-321 B	-0-	1	9							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 6		RRCID -> 201273		COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	1006	-0-	-14 B	-0-	69	1	934	2	N	3		18
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	77	1	1003	2	N	7		25
08	1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	76	1	969	2	N	7		32
09	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	74	1	949	2	N	5		37
10	1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-	74	1	946	2	N	5		42
11	1020 N	1004	-0-	-16 B	-0-	74	1	924	2	N	5		47

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 201275		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822				
06	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	58	1	786	2	N	3		162
07	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	65	1	840	2	N	2		164
08	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	67	1	856	2	N	1	1 8	164
09	840 N	741	-0-	-99 B	-0-	54	1	687	2	N	-0-		164
10	899 N	864	-0-	-35 B	-0-	59	1	760	2	N	41	178 1	27
11	900 N	731	-0-	-169 B	-0-	53	1	671	2	N	6		33

CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 201317		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718				
06	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	88	1	1189	2	N	5		27
07	1364 N	1300	-0-	-64 B	-0-	93	1	1207	2	N	-0-		27
08	1333 N	1277	-0-	-56 B	-0-	93	1	1183	2	N	1		28
09	1290 N	1266	-0-	-24 B	-0-	88	1	1126	2	N	47		75
10	1302 N	1271	-0-	-31 B	-0-	92	1	1179	2	N	-0-		75
*11	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	91	1	1148	2	N	-0-		75

ALLRED		WELL #: 9		RRCID -> 201320		COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520				
06	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	83	1	1115	2	N	1		30
07	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	87	1	1125	2	N	-0-		30
08	1209 N	1189	-0-	-20 B	-0-	87	1	1102	2	N	-0-		30
09	1200 N	1123	-0-	-77 B	-0-	81	1	1042	2	N	-0-		30
10	1209 N	1139	-0-	-70 B	-0-	82	1	1057	2	N	-0-		30
*11	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	80	1	1008	2	N	67		97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 201330			COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		1380 N	1115	-0-	-265 B	-0-	77	1	1038	2	N	-0-	134
07		1302 N	957	-0-	-345 B	-0-	69	1	888	2	N	-0-	134
08		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	99	1	1263	2	N	1	134
							1	9			1 8		
09		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	86	1	1096	2	N	-0-	134
10		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	91	1	1168	2	N	-0-	134
11		1320 N	1209	-0-	-111 B	-0-	89	1	1120	2	N	-0-	134

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 201331			COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468		
06		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	119	1	1608	2	N	-0-	62
07		1798 N	1744	-0-	-54 B	-0-	125	1	1616	2	N	3	65
							3	9					
08		1767 N	1703	-0-	-64 B	-0-	124	1	1579	2	N	-0-	65
09		1740 N	1609	-0-	-131 B	-0-	117	1	1492	2	N	-0-	65
10		1736 N	1683	-0-	-53 B	-0-	121	1	1562	2	N	-0-	65
11		1650 N	1603	-0-	-47 B	-0-	118	1	1479	2	N	5	70
							6	9					

WILSON, GB GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 201566			COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834		
06		2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	183	1	2470	2	Y	42	45
							46	9					
07		2356 N	1990	-0-	-366 B	-0-	143	1	1847	2	Y	-0-	45
08		2023 X	2023	-0-	-0- B	-0-	145	1	1852	2	Y	24	69
							26	9					
09		2700 X	2124	-0-	-576 B	-0-	154	1	1970	2	Y	-0-	69
10		2790 X	1495	-0-	-1295 B	-0-	108	1	1385	2	Y	2	71
							2	9					
11		2700 X	2371	-0-	-329 B	-0-	174	1	2178	2	Y	17	88
							19	9					

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 201575			COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770		
06		1980 N	1579	-0-	-401 B	-0-	109	1	1470	2	Y	-0-	18
07		2077 N	1823	-0-	-254 B	-0-	130	1	1691	2	Y	2	20
							2	9					
08		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	127	1	1616	2	Y	2	20
							2	9			2 8		
09		1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	118	1	1512	2	Y	2	22
							2	9					
10		1829 N	1650	-0-	-179 B	-0-	117	1	1500	2	Y	30	52
							33	9					
11		1680 N	1047	-0-	-633 B	-0-	77	1	969	2	Y	1	53
							1	9					

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 201604			COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480		
06		570 N	494	-0-	-76 B	-0-	34	1	458	2	N	2	51
							2	9					
07		558 N	511	-0-	-47 B	-0-	37	1	474	2	N	-0-	51
08		527 N	472	-0-	-55 B	-0-	36	1	436	2	N	-0-	51
09		480 N	413	-0-	-67 B	-0-	33	1	380	2	N	-0-	51
10		496 N	440	-0-	-56 B	-0-	33	1	407	2	N	-0-	51
11		450 N	400	-0-	-50 B	-0-	33	1	367	2	N	-0-	51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	102	1	1379	2	N	-0-	41	1	93
07	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	126	1	1627	2	N	-0-			93
08	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	135	1	1722	2	N	1	1	8	93
09	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	122	1	1562	2	N	-0-			93
10	1643 N	1518	-0-	-125 B	-0-	109	1	1409	2	N	-0-			93
*11	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	116	1	1461	2	N	21			114
						23	9							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444														
06	1530 N	1356	-0-	-174 B	-0-	94	1	1262	2	N	-0-			121
07	1550 N	1395	-0-	-155 B	-0-	100	1	1295	2	N	-0-			121
08	1488 N	1310	-0-	-178 B	-0-	95	1	1215	2	N	-0-			121
09	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	101	1	1285	2	N	56			177
10	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	107	1	1374	2	N	-0-			177
*11	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	111	1	1400	2	N	-0-			177
						62	9							

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568														
06	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	80	1	1075	2	Y	1			62
07	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	87	1	1134	2	Y	1			63
08	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	81	1	1034	2	Y	1	52	1	11
09	1170 N	1039	-0-	-131 B	-0-	75	1	963	2	Y	1			12
10	1209 N	960	-0-	-249 B	-0-	69	1	891	2	Y	-0-			12
11	1080 N	903	-0-	-177 B	-0-	67	1	836	2	Y	-0-			12
						1	9							

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508														
06	990 N	756	-0-	-234 B	-0-	52	1	703	2	Y	1			72
07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	62	1	801	2	Y	-0-			72
08	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	58	1	737	2	Y	-0-			72
09	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	55	1	706	2	Y	-0-			72
10	868 N	858	-0-	-10 B	-0-	62	1	796	2	Y	-0-			72
*11	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	119	1	1495	2	Y	-0-			72
						1	9							

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810														
06	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	130	1	1755	2	Y	17			58
07	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	140	1	1808	2	Y	12			70
08	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	141	1	1802	2	Y	9			79
09	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	137	1	1747	2	Y	30	70	1	39
10	1953 N	1789	-0-	-164 B	-0-	127	1	1636	2	Y	24			63
11	1890 N	1289	-0-	-601 B	-0-	95	1	1194	2	Y	-0-			63
						26	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480									
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 202801			COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11470 - 11722	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		2310 X	2028	-0-	-282 B	-0-	144	1	1881	2	Y	3		84
							3	9						
07		3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	246	1	3140	2	Y	10		94
							11	9						
08		3826 X	3826	-0-	-0- B	-0-	282	1	3538	2	Y	5	2 8	97
							6	9						
09		3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	247	1	3102	2	Y	31		128
							34	9						
10		2832 X	2832	-0-	-0- B	-0-	207	1	2613	2	Y	11		139
							12	9						
*11		2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	181	1	2226	2	Y	52	139 1	52
							57	9						

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 202803			COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11756 - 12002	
06		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	65	1	874	2	Y	-0-		22
07		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	90	1	1172	2	Y	1		23
							1	9						
08		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	68	1	870	2	Y	1	1 8	23
							1	9						
09		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	83	1	1066	2	Y	-0-		23
10		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	92	1	1182	2	Y	15		38
							17	9						
11		900 N	837	-0-	-63 B	-0-	62	1	775	2	Y	-0-		38

SHAW GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 203034			COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11984		PERF.11472 - 11714	
06		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	104	1	1341	2	Y	-0-		71
07		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	110	1	1371	2	Y	2		73
							2	9						
08		1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	112	1	1373	2	Y	1		74
							1	9						
09		1410 N	1381	-0-	-29 B	-0-	104	1	1277	2	Y	-0-		74
10		1457 N	1210	-0-	-247 B	-0-	91	1	1119	2	Y	-0-		74
11		1410 N	1383	-0-	-27 B	-0-	106	1	1277	2	Y	-0-		74

BURKE, FRANK			WELL #:		7	RRCID -> 203035			COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11614 - 11872	
06		2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	164	1	2203	2	Y	19		30
							21	9						
07		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	171	1	2210	2	Y	4		34
							4	9						
08		2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	171	1	2178	2	Y	23	47 1	10
							25	9						
09		2400 N	2304	-0-	-96 B	-0-	166	1	2123	2	Y	14		24
							15	9						
10		2387 N	2233	-0-	-154 B	-0-	160	1	2062	2	Y	10		34
							11	9						
11		2310 N	1769	-0-	-541 B	-0-	129	1	1620	2	Y	18		52
							20	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480									
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 203036		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	90	1	1208	2	N	125
07	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	96	1	1245	2	N	129
08	1302 N	1297	-0-	-5 B	-0-	94	1	1203	2	N	129
09	1290 N	1270	-0-	-20 B	-0-	92	1	1178	2	N	129
10	1333 N	1253	-0-	-80 B	-0-	90	1	1162	2	N	130
11	1260 N	1247	-0-	-13 B	-0-	92	1	1155	2	N	130

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 203040		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416		
06	1742 X	1742	-0-	-0- B	-0-	124	1	1616	2	Y	3
07	1798 X	1676	-0-	-122 B	-0-	124	1	1550	2	Y	3
08	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	117	1	1443	2	Y	3
09	1740 N	1351	-0-	-389 B	-0-	102	1	1247	2	Y	4
10	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	149	1	1869	2	Y	7
*11	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	125	1	1514	2	Y	8

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203101		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716		
06	1410 N	1276	-0-	-134 B	-0-	88	1	1188	2	Y	11
07	1426 N	1384	-0-	-42 B	-0-	99	1	1285	2	Y	11
08	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	101	1	1292	2	Y	11
09	1290 N	1258	-0-	-32 B	-0-	91	1	1167	2	Y	11
10	1395 N	1234	-0-	-161 B	-0-	89	1	1145	2	Y	11
11	1350 N	620	-0-	-730 B	-0-	46	1	574	2	Y	11

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 203102		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734		
06	1560 N	820	-0-	-740 B	-0-	60	1	760	2	Y	14
07	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	131	1	1643	2	Y	15
08	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	119	1	1469	2	Y	15
09	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	103	1	1261	2	Y	16
10	1705 N	1252	-0-	-453 B	-0-	93	1	1142	2	Y	31
11	1530 N	918	-0-	-612 B	-0-	71	1	847	2	Y	31

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203103		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642		
06	1350 N	1334	-0-	-16 B	-0-	92	1	1242	2	Y	31
07	1426 N	1372	-0-	-54 B	-0-	98	1	1266	2	Y	38
08	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	101	1	1287	2	Y	38
09	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	96	1	1229	2	Y	39
10	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	99	1	1279	2	Y	39
*11	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	99	1	1246	2	Y	16

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480									
MATLOCK			WELL #:		7	RRCID -> 203453			COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11684 - 11910	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	90	1	1209	2	Y	8		25
							9	9						
07		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	114	1	1477	2	Y	2		27
							2	9						
08		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	116	1	1483	2	Y	5	2 8	30
							6	9						
09		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	109	1	1398	2	Y	4		34
							4	9						
10		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	109	1	1409	2	Y	7		41
							8	9						
11		1350 N	938	-0-	-412 B	-0-	69	1	862	2	Y	6	44 1	3
							7	9						

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:		8	RRCID -> 203782			COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 11838		PERF.11380 - 11571	
06		2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	170	1	2289	2	Y	3		14
							3	9						
07		2790 N	2679	-0-	-111 B	-0-	192	1	2486	2	Y	1		15
							1	9						
08		2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	191	1	2429	2	Y	2		17
							2	9						
09		2460 N	2305	-0-	-155 B	-0-	167	1	2138	2	Y	-0-		17
10		2666 N	2558	-0-	-108 B	-0-	184	1	2368	2	Y	5	12 1	10
							6	9						
11		2550 N	2425	-0-	-125 B	-0-	179	1	2245	2	Y	1		11
							1	9						

ODOM JR GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 203792			COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12226		PERF.11752 - 12094	
06		1380 N	1331	-0-	-49 B	-0-	92	1	1238	2	N	1		105
							1	9						
07		1426 N	1391	-0-	-35 B	-0-	100	1	1291	2	N	-0-		105
08		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	100	1	1269	2	N	2	2 8	105
							2	9						
09		1320 N	1304	-0-	-16 B	-0-	94	1	1208	2	N	2		107
							2	9						
10		1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	97	1	1244	2	N	-0-		107
*11		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	95	1	1188	2	N	36		143
							40	9						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		11	RRCID -> 203793			COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11988		PERF.11510 - 11778	
06		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	99	1	1333	2	Y	9		99
							10	9						
07		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	110	1	1430	2	Y	1		100
							1	9						
08		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	106	1	1352	2	Y	1	1 8	100
							1	9						
09		1440 N	1416	-0-	-24 B	-0-	103	1	1313	2	Y	-0-		100
10		1550 N	1412	-0-	-138 B	-0-	102	1	1310	2	Y	-0-		100
11		1410 N	1292	-0-	-118 B	-0-	94	1	1176	2	Y	20	106 1	14
							22	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480								
BARTON GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	203797	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11530	- 11794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1440 N	1140	-0-	-300 B	-0-	79 1	1061 2	Y	-0-		52
07		1302 N	907	-0-	-395 B	-0-	65 1	842 2	Y	-0-		52
08		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	60 1	768 2	Y	-0-		52
09		1140 N	777	-0-	-363 B	-0-	56 1	721 2	Y	-0-		52
10		899 N	760	-0-	-139 B	-0-	55 1	704 2	Y	1		53
							1 9					
11		810 N	171	-0-	-639 B	-0-	13 1	158 2	Y	-0-		53

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	203820	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11462	- 11690
06		1350 N	1237	-0-	-113 B	-0-	85 1	1150 2	Y	2	41 1	8
							2 9					
07		1457 N	1301	-0-	-156 B	-0-	93 1	1208 2	Y	-0-		8
08		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	101 1	1285 2	Y	-0-		8
09		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	99 1	1263 2	Y	8		16
							9 9					
10		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	98 1	1267 2	Y	8		24
							9 9					
11		1350 N	1341	-0-	-9 B	-0-	98 1	1235 2	Y	7	25 1	6
							8 9					

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	203821	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	12246	PERF.11690	- 11972
06		2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	185 1	2486 2	N	8		105
							9 9					
07		2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	206 1	2676 2	N	8		113
							9 9					
08		2979 N	2979	-0-	-0- B	-0-	216 1	2752 2	N	10	1 8	122
							11 9					
09		2870 N	2870	-0-	-0- B	-0-	207 1	2652 2	N	10		132
							11 9					
10		2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	199 1	2561 2	N	8		140
							9 9					
*11		2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	198 1	2484 2	N	6		146
							7 9					

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	203822	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	12229	PERF.11788	- 12004
06		330 N	182	-0-	-148 B	-0-	12 1	167 2	Y	3		32
							3 9					
07		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	16 1	213 2	Y	-0-		32
08		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	51 1	651 2	Y	-0-		32
09		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	87 1	1117 2	Y	26		58
							29 9					
10		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	85 1	1087 2	Y	1		59
							1 9					
*11		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	91 1	1142 2	Y	-0-	49 1	10

MATLOCK		WELL #:		9	RRCID ->	203922	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11740	- 11974
06		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	89 1	1203 2	Y	3		35
							3 9					
07		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	102 1	1318 2	Y	6		41
							7 9					
08		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	102 1	1299 2	Y	6		47
							7 9					
09		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	100 1	1273 2	Y	8		55
							9 9					
10		1395 N	1374	-0-	-21 B	-0-	99 1	1268 2	Y	6		61
							7 9					
11		1350 N	1146	-0-	-204 B	-0-	84 1	1052 2	Y	9		70
							10 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	1915	-0-	-5 B	-0-	132	1 1777 2	N	5		79
07	2077 N	2075	-0-	-2 B	-0-	148	1 1916 2	N	10		89
08	2046 N	2008	-0-	-38 B	-0-	145	1 1854 2	N	8		97
09	1920 N	1638	-0-	-282 B	-0-	119	1 1516 2	N	3		100
10	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	153	1 1968 2	N	7		107
11	1950 N	1903	-0-	-47 B	-0-	140	1 1752 2	N	10		117

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

06	2130 N	1994	-0-	-136 B	-0-	137	1 1848 2	N	8		75
07	2263 N	1734	-0-	-529 B	-0-	124	1 1610 2	N	-0-		75
08	2201 N	1967	-0-	-234 B	-0-	143	1 1821 2	N	3		78
09	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	149	1 1905 2	N	2		80
10	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	158	1 2029 2	N	12		92
*11	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	158	1 1988 2	N	12		104

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

06	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	51	1 691 2	Y	1		81
07	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	57	1 734 2	Y	1		82
08	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	56	1 714 2	Y	1	1 8	82
09	750 N	658	-0-	-92 B	-0-	48	1 610 2	Y	-0-		82
10	806 N	625	-0-	-181 B	-0-	45	1 580 2	Y	-0-		82
*11	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	55	1 696 2	Y	-0-		82

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

06	1530 N	1440	-0-	-90 B	-0-	99	1 1338 2	N	3		50
07	1519 N	1177	-0-	-342 B	-0-	84	1 1087 2	N	5		55
08	1488 N	1414	-0-	-74 B	-0-	103	1 1307 2	N	4	1 8	58
09	1440 N	1407	-0-	-33 B	-0-	102	1 1304 2	N	1		59
10	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	103	1 1330 2	N	5		64
*11	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	105	1 1314 2	N	4		68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
PERRY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204305	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	11954	PERF.11534 - 11794		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	49	1	654	2	N	2	152
07		868 N	678	-0-	-190 B	-0-	2	9	629	2	N	-0-	152
08		744 N	742	-0-	-2 B	-0-	54	1	688	2	N	-0-	152
09		720 N	692	-0-	-28 B	-0-	47	1	602	2	N	39	23
10		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	43	9	758	2	N	168 1	23
*11		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	59	1	715	2	N	-0-	23
							57	1					

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	204394	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11531 - 11808		
06		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	139	1	1812	2	N	-0-	170
07		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	156	1	1965	2	N	2	172
08		2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2	9	2023	2	N	1	172
09		2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	162	1	1933	2	N	1 8	173
10		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	155	1	1835	2	N	26	23
*11		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	147	1	1518	2	N	176 1	23
							29	9					
							125	1					23

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	204395	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11656 - 11906		
06		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	94	1	1261	2	Y	1	4
07		1395 N	1384	-0-	-11 B	-0-	1	9	1284	2	Y	1	5
08		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	99	1	1047	2	Y	1	5
09		1350 N	1202	-0-	-148 B	-0-	82	1	1114	2	Y	1 8	6
10		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1	9	1288	2	Y	15	21
11		1080 N	533	-0-	-547 B	-0-	87	1	493	2	Y	1	22
							17	9					
							39	1					
							1	9					

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	204504	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11610 - 11868		
06		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	68	1	917	2	Y	-0-	55
07		992 N	989	-0-	-3 B	-0-	71	1	918	2	Y	-0-	55
08		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	72	1	922	2	Y	2	57
09		990 N	978	-0-	-12 B	-0-	2	9	905	2	Y	2	59
10		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	71	1	956	2	Y	3	62
*11		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	74	1	861	2	Y	28	90
							3	9					
							69	1					
							31	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
BRIGHT		WELL #:		5		RRCID -> 204696		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	80	1	1026	2	Y	3		62
						3	9						
07	1116 N	1066	-0-	-50 B	-0-	80	1	985	2	Y	1		63
						1	9						
08	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	68	1	818	2	Y	6	1 8	68
						7	9						
09	1110 N	893	-0-	-217 B	-0-	68	1	821	2	Y	4		72
						4	9						
10	1054 N	987	-0-	-67 B	-0-	73	1	893	2	Y	19		91
						21	9						
*11	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	71	1	844	2	Y	3	85 1	9
						3	9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 204755		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736		

06	960 N	911	-0-	-49 B	-0-	63	1	848	2	Y	-0-		1
07	992 N	920	-0-	-72 B	-0-	66	1	852	2	Y	2		3
						2	9						
08	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	70	1	898	2	Y	8	1 8	10
						9	9						
09	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	68	1	867	2	Y	3		13
						3	9						
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	69	1	885	2	Y	-0-		13
11	960 N	907	-0-	-53 B	-0-	67	1	839	2	Y	1		14
						1	9						

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		5		RRCID -> 205216		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500		

06	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	63	1	853	2	N	-0-		22
07	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	79	1	1029	2	N	-0-		22
08	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	90	1	1143	2	N	2	2 8	22
						2	9						
09	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	76	1	978	2	N	1		23
						1	9						
10	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	86	1	1113	2	N	-0-		23
11	1200 N	1175	-0-	-25 B	-0-	87	1	1088	2	N	-0-		23

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		9		RRCID -> 205218		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466		

06	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	128	1	1730	2	Y	-0-		42
07	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	144	1	1870	2	Y	-0-		42
08	1984 N	1853	-0-	-131 B	-0-	135	1	1718	2	Y	-0-		42
09	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	136	1	1738	2	Y	-0-		42
10	2015 N	1922	-0-	-93 B	-0-	139	1	1783	2	Y	-0-		42
*11	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	138	1	1733	2	Y	-0-		42

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		10		RRCID -> 205257		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980		

06	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	140	1	1887	2	Y	10		14
						11	9						
07	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	102	1	1318	2	Y	2		16
						2	9						
08	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	100	1	1276	2	Y	-0-		16
09	1320 N	1310	-0-	-10 B	-0-	95	1	1215	2	Y	-0-		16
10	1364 N	1308	-0-	-56 B	-0-	94	1	1214	2	Y	-0-		16
11	1320 N	1190	-0-	-130 B	-0-	88	1	1101	2	Y	1		17
						1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480												
WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	156 1	2106 2		N	-0-	127
07		2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	173 1	2244 2		N	10	137
							11 9					
08		2325 N	2048	-0-	-277 B	-0-	148 1	1883 2		N	15	152
							17 9					
09		2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	171 1	2180 2		N	27	179
							30 9					
10		2418 N	2288	-0-	-130 B	-0-	162 1	2086 2		N	36	180 1 35
							40 9					
11		1980 N	1552	-0-	-428 B	-0-	111 1	1400 2		N	37	72
							41 9					

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756												
06		1680 N	1671	-0-	-9 B	-0-	114 1	1540 2		N	15	147
							17 9					
07		1736 N	1719	-0-	-17 B	-0-	122 1	1577 2		N	18	165
							20 9					
08		1705 N	1664	-0-	-41 B	-0-	120 1	1529 2		N	14	168 1 11
							15 9					
09		1680 N	1629	-0-	-51 B	-0-	117 1	1491 2		N	19	30
							21 9					
10		1705 N	1666	-0-	-39 B	-0-	119 1	1528 2		N	17	47
							19 9					
11		1620 N	1611	-0-	-9 B	-0-	117 1	1474 2		N	18	65
							20 9					

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778												
06		1470 N	1338	-0-	-132 B	-0-	92 1	1245 2		Y	1	44
							1 9					
07		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	76 1	979 2		Y	37	81
							41 9					
08		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	76 1	966 2		Y	-0-	81
09		1350 N	1109	-0-	-241 B	-0-	80 1	1029 2		Y	-0-	81
10		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	91 1	1167 2		Y	30	81 1 30
							33 9					
*11		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	93 1	1168 2		Y	-0-	30

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726												
06		1320 N	1310	-0-	-10 B	-0-	90 1	1208 2		N	11	123
							12 9					
07		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	97 1	1256 2		N	13	136
							14 9					
08		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	99 1	1262 2		N	13	149
							14 9					
09		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	95 1	1213 2		N	11	160
							12 9					
10		1364 N	1337	-0-	-27 B	-0-	96 1	1229 2		N	11	171
							12 9					
11		1320 N	1264	-0-	-56 B	-0-	92 1	1159 2		N	12	183
							13 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480								
BRIGHT		WELL #:		8		RRCID -> 206332		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	103	1	1392	2	Y	17	36
						19	9					
07	1550 N	1539	-0-	-11 B	-0-	110	1	1422	2	Y	6 31 1	11
						7	9					
08	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	106	1	1345	2	Y	24 1 8	34
						26	9					
09	1500 N	1472	-0-	-28 B	-0-	105	1	1348	2	Y	17	51
						19	9					
10	1550 N	1461	-0-	-89 B	-0-	105	1	1354	2	Y	2 42 1	11
						2	9					
*11	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	107	1	1340	2	Y	22	33
						24	9					

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		14		RRCID -> 206333		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924	

06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	16	1	213	2	Y	4	28
						4	9					
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	25	1	322	2	Y	-0-	28
						47	1	599	2	Y	-0-	28
08	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	51	1	656	2	Y	26	54
						29	9					
09	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	53	1	682	2	Y	1	55
						1	9					
10	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	50	1	634	2	Y	1 49 1	7
						1	9					
*11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	50	1	634	2	Y	1 49 1	7
						1	9					

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		7		RRCID -> 206341		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790	

06	1890 N	1767	-0-	-123 B	-0-	122	1	1638	2	Y	6	16
						7	9					
07	1922 N	1399	-0-	-523 B	-0-	100	1	1297	2	Y	2	18
						2	9					
08	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	138	1	1765	2	Y	23	41
						25	9					
09	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	131	1	1676	2	Y	21 59 1	3
						23	9					
10	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	112	1	1435	2	Y	9	12
						10	9					
*11	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	143	1	1800	2	Y	9	21
						10	9					

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 206757		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446	

06	2010 N	2000	-0-	-10 B	-0-	138	1	1862	2	Y	-0-	-0-
						148	1	1914	2	Y	-0-	-0-
07	2108 N	2062	-0-	-46 B	-0-	144	1	1835	2	Y	-0-	-0-
						137	1	1750	2	Y	-0-	-0-
08	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	144	1	1835	2	Y	-0-	-0-
						137	1	1750	2	Y	-0-	-0-
09	2010 N	1887	-0-	-123 B	-0-	137	1	1750	2	Y	-0-	-0-
						135	1	1742	2	Y	10	10
10	2077 N	1888	-0-	-189 B	-0-	135	1	1742	2	Y	10	10
						11	9					
11	1920 N	1885	-0-	-35 B	-0-	138	1	1739	2	Y	7 12 1	5
						8	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480									
ALLRED		WELL #: 14		RRCID -> 206915		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	94 1	1266 2	Y	1		34
07	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	90 1	1160 2	Y	1		35
08	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	99 1	1263 2	Y	-0-		35
09	1350 N	1298	-0-	-52 B	-0-	94 1	1204 2	Y	-0-		35
10	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	96 1	1235 2	Y	-0-		35
11	1320 N	1281	-0-	-39 B	-0-	92 1	1158 2	Y	28		63
						31 9					

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 206917		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768		
06	1740 N	1736	-0-	-4 B	-0-	120 1	1610 2	Y	5		17
07	1798 N	1767	-0-	-31 B	-0-	126 1	1639 2	Y	2		19
08	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	127 1	1622 2	Y	24		43
09	1740 N	1722	-0-	-18 B	-0-	123 1	1576 2	Y	21	60 1	4
10	1767 N	1764	-0-	-3 B	-0-	126 1	1620 2	Y	16		20
*11	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	126 1	1588 2	Y	17		37
						19 9					

BURKE, FRANK		WELL #: 9		RRCID -> 207037		COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926		
06	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	122 1	1646 2	Y	9		34
07	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	133 1	1721 2	Y	7		41
08	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	132 1	1679 2	Y	5		46
09	1770 N	1491	-0-	-279 B	-0-	107 1	1366 2	Y	16	36 1	26
10	1860 N	1472	-0-	-388 B	-0-	105 1	1353 2	Y	13		39
11	1770 N	1388	-0-	-382 B	-0-	102 1	1285 2	Y	1		40
						1 9					

MATLOCK		WELL #: 15		RRCID -> 207073		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786		
06	810 N	709	-0-	-101 B	-0-	49 1	660 2	Y	-0-		59
07	899 N	798	-0-	-101 B	-0-	57 1	740 2	Y	1		60
08	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	57 1	725 2	Y	4	58 1	6
09	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	57 1	735 2	Y	-0-		6
10	806 N	676	-0-	-130 B	-0-	49 1	627 2	Y	-0-		6
11	750 N	729	-0-	-21 B	-0-	54 1	674 2	Y	1		7
						1 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
MATLOCK		WELL #:		8	RRCID ->	207174	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11552 - 11788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	1530 N	1492	-0-	-38 B	-0-	101	1	1355	2	N	33		121
						36	9						
07	1581 N	1496	-0-	-85 B	-0-	106	1	1370	2	N	18		139
						20	9						
08	1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	108	1	1381	2	N	3		142
						3	9						
09	1500 N	1464	-0-	-36 B	-0-	106	1	1349	2	N	8		150
						9	9						
10	1488 N	1356	-0-	-132 B	-0-	97	1	1249	2	N	9		159
						10	9						
11	1440 N	1378	-0-	-62 B	-0-	99	1	1249	2	N	27	163 1	23
						30	9						

WARREN, SM GUL				WELL #:	4	RRCID ->	207308	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	12085	PERF.11610 - 11852	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		9
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		9

WILSON, JASPER GAS UNIT 1				WELL #:	12	RRCID ->	207501	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11574 - 11778	
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	20	1	265	2	Y	1		1
						1	9						
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	20	1	265	2	Y	2		3
						2	9						
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	20	1	252	2	Y	-0-		3
09	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	20	1	250	2	Y	-0-		3
10	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	19	1	240	2	Y	-0-		3
11	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	19	1	239	2	Y	1		4
						1	9						

BURKE, FRANK				WELL #:	10	RRCID ->	207502	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11624 - 11852	
06	2100 N	2039	-0-	-61 B	-0-	140	1	1879	2	Y	18		56
						20	9						
07	2139 N	2015	-0-	-124 B	-0-	143	1	1858	2	Y	13		69
						14	9						
08	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	143	1	1819	2	Y	8		77
						9	9						
09	2010 N	1969	-0-	-41 B	-0-	140	1	1796	2	Y	30	71 1	36
						33	9						
10	2015 N	2009	-0-	-6 B	-0-	143	1	1834	2	Y	29		65
						32	9						
11	1920 N	1871	-0-	-49 B	-0-	138	1	1733	2	Y	-0-		65

MATLOCK				WELL #:	11	RRCID ->	207533	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12059	PERF.11642 - 11860	
06	1500 N	1235	-0-	-265 B	-0-	84	1	1132	2	Y	17		48
						19	9						
07	1364 N	910	-0-	-454 B	-0-	65	1	844	2	Y	1		49
						1	9						
08	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	50	1	638	2	Y	20	56 1	13
						22	9						
09	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	122	1	1558	2	Y	-0-		13
10	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	120	1	1550	2	Y	18		31
						20	9						
*11	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	60	1	759	2	Y	24		55
						26	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	92	1	1236	2	Y	33		105
						36	9						
07	1426 N	1285	-0-	-141 B	-0-	90	1	1172	2	Y	21		126
						23	9						
08	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	55	1	702	2	Y	2		128
						2	9						
09	1350 N	1244	-0-	-106 B	-0-	90	1	1153	2	Y	1		129
						1	9						
10	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	96	1	1229	2	Y	-0-		129
*11	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	99	1	1238	2	Y	-0-		129

 BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

06	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	126	1	1696	2	Y	33		106
						36	9						
07	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	148	1	1917	2	Y	3		109
						3	9						
08	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	143	1	1821	2	Y	40	120 1	29
						44	9						
09	1860 N	1799	-0-	-61 B	-0-	126	1	1608	2	Y	59		88
						65	9						
10	2077 N	1586	-0-	-491 B	-0-	113	1	1455	2	Y	16		104
						18	9						
11	1950 N	1720	-0-	-230 B	-0-	126	1	1584	2	Y	9		113
						10	9						

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

06	1560 N	1496	-0-	-64 B	-0-	103	1	1389	2	Y	4	10 1	3
						4	9						
07	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	107	1	1391	2	Y	1		4
						1	9						
08	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	95	1	1207	2	Y	-0-		4
09	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	119	1	1515	2	Y	1		5
						1	9						
10	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	129	1	1658	2	Y	2		7
						2	9						
*11	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	101	1	1274	2	Y	1	8 1	-0-
						1	9						

 ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

06	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	132	1	1781	2	Y	2		34
						2	9						
07	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	150	1	1950	2	Y	1		35
						1	9						
08	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	147	1	1868	2	Y	-0-		35
09	1920 N	1677	-0-	-243 B	-0-	122	1	1555	2	Y	-0-		35
10	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	152	1	1958	2	Y	-0-		35
*11	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	144	1	1810	2	Y	29		64
						32	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480											
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 6		RRCID -> 208320			COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	158	1	2133	2	Y	4		61
							4	9						
07		2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	186	1	2416	2	Y	5		66
							6	9						
08		2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	184	1	2346	2	Y	9	1 8	74
							10	9						
09		2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	174	1	2230	2	Y	3		77
							3	9						
10		2604 N	2235	-0-	-369 B	-0-	161	1	2067	2	Y	6		83
							7	9						
11		2460 N	1830	-0-	-630 B	-0-	134	1	1688	2	Y	7		90
							8	9						

WARE, J. F.			WELL #: 10		RRCID -> 208345			COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844			
06		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	100	1	1346	2	Y	10		46
							11	9						
07		1612 N	1551	-0-	-61 B	-0-	111	1	1440	2	Y	-0-		46
							11	9						
08		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	112	1	1422	2	Y	9		55
							10	9						
09		1470 N	1389	-0-	-81 B	-0-	101	1	1287	2	Y	1		56
							1	9						
10		1550 N	1500	-0-	-50 B	-0-	108	1	1389	2	Y	3		59
							3	9						
11		1500 N	1390	-0-	-110 B	-0-	102	1	1285	2	Y	3		62
							3	9						

MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 208404			COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798			
06		2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	167	1	2246	2	Y	1		102
							1	9						
07		2852 N	2432	-0-	-420 B	-0-	174	1	2258	2	Y	-0-		102
							17	9						
08		2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	171	1	2183	2	Y	-0-		102
							17	9						
09		2400 N	2336	-0-	-64 B	-0-	169	1	2167	2	Y	-0-		102
							16	9						
10		2418 N	2307	-0-	-111 B	-0-	166	1	2141	2	Y	-0-		102
							16	9						
11		2280 N	2279	-0-	-1 B	-0-	168	1	2111	2	Y	-0-		102
							16	9						

BRIGHT			WELL #: 7		RRCID -> 208879			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290			
06		1440 N	1253	-0-	-187 B	-0-	85	1	1150	2	Y	16		45
							18	9						
07		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	101	1	1312	2	Y	7	40 1	12
							8	9						
08		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	94	1	1204	2	Y	15		27
							17	9						
09		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	96	1	1224	2	Y	11		38
							12	9						
10		1364 N	1177	-0-	-187 B	-0-	85	1	1092	2	Y	-0-	32 1	6
							8	9						
11		1260 N	1134	-0-	-126 B	-0-	83	1	1036	2	Y	14		20
							15	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480									
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 208880			COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1080 N	1035	-0-	-45 B	-0-	72	1	963	2	Y	-0-			1
07	1209 N	806	-0-	-403 B	-0-	58	1	748	2	Y	-0-			1
08	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	84	1	1073	2	Y	-0-			1
09	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	104	1	1335	2	Y	1			2
						1	9							
10	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	104	1	1332	2	Y	-0-			2
*11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	96	1	1203	2	Y	2			4
						2	9							

BURKE, FRANK				WELL #:		12	RRCID -> 208885			COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058		
06	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	131	1	1761	2	Y	15			27
						17	9							
07	1953 N	1902	-0-	-51 B	-0-	136	1	1763	2	Y	3			30
						3	9							
08	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	119	1	1516	2	Y	14	33 1		11
						15	9							
09	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	140	1	1790	2	Y	6			17
						7	9							
10	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	141	1	1812	2	Y	7			24
						8	9							
*11	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	136	1	1712	2	Y	19			43
						21	9							

BRIGHT				WELL #:		9	RRCID -> 208900			COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737		
06	2115 X	2115	-0-	-0- B	-0-	144	1	1936	2	Y	32	88 1		11
						35	9							
07	2170 X	2119	-0-	-51 B	-0-	152	1	1967	2	Y	-0-			11
08	1900 X	1900	-0-	-0- B	-0-	137	1	1742	2	Y	19			30
						21	9							
09	2130 X	1743	-0-	-387 B	-0-	124	1	1584	2	Y	32			62
						35	9							
10	2201 X	1875	-0-	-326 B	-0-	135	1	1739	2	Y	1			63
						1	9							
11	1830 N	1732	-0-	-98 B	-0-	128	1	1604	2	Y	-0-			63

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1				WELL #:		11	RRCID -> 209022			COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644		
06	1950 N	1944	-0-	-6 B	-0-	134	1	1802	2	Y	7			167
						8	9							
07	2077 N	2054	-0-	-23 B	-0-	146	1	1886	2	Y	20			187
						22	9							
08	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	144	1	1839	2	Y	29	161 1	1 8	54
						32	9							
09	1950 N	1908	-0-	-42 B	-0-	137	1	1757	2	Y	13			67
						14	9							
10	2046 N	1714	-0-	-332 B	-0-	123	1	1578	2	Y	12			79
						13	9							
11	1950 N	1764	-0-	-186 B	-0-	129	1	1621	2	Y	13			92
						14	9							

OIL AND GAS DIVISION

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310 N	2264	-0-	-46 B	-0-	156	1	2102	2	Y	5		72
07	2356 N	2115	-0-	-241 B	-0-	151	1	1961	2	Y	3		75
08	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	129	1	1649	2	Y	-0-		75
09	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	172	1	2199	2	Y	4	60 1	19
10	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	163	1	2096	2	Y	4		23
*11	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	157	1	1970	2	Y	3		26

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

06	1080 N	1042	-0-	-38 B	-0-	72	1	970	2	Y	-0-		57
07	1488 N	1042	-0-	-446 B	-0-	75	1	966	2	Y	1		58
08	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	71	1	910	2	Y	4	59 1	3
09	1050 N	918	-0-	-132 B	-0-	67	1	851	2	Y	-0-		3
10	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	87	1	1114	2	Y	-0-		3
*11	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	72	1	909	2	Y	-0-		3

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

06	1560 N	1482	-0-	-78 B	-0-	102	1	1379	2	Y	1		60
07	1581 N	1430	-0-	-151 B	-0-	102	1	1327	2	Y	1		61
08	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	107	1	1362	2	Y	1	51 1 1 8	10
09	1470 N	1459	-0-	-11 B	-0-	106	1	1352	2	Y	1		11
10	1426 N	1348	-0-	-78 B	-0-	97	1	1251	2	Y	-0-		11
*11	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	107	1	1345	2	Y	-0-		11

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

06	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	148	1	1996	2	Y	4		94
07	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	151	1	1961	2	Y	9		103
08	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	150	1	1911	2	Y	54		157
09	2160 N	2042	-0-	-118 B	-0-	148	1	1894	2	Y	-0-	115 1	42
*10	2108 N	2089	-0-	-19 B	-0-	149	1	1914	2	Y	24		66
11	2040 N	1999	-0-	-41 B	-0-	147	1	1852	2	Y	-0-		66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480												
WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3306 X	3306	-0-	-0- B	-0-	227 1	3058 2	N	19			114
07	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	21 9	3564 2	N	12			126
08	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	275 1	3204 2	N	18	1 8		143
09	3566 X	3566	-0-	-0- B	-0-	13 9	3306 2	N	1			144
10	3281 X	3281	-0-	-0- B	-0-	251 1	2980 2	N	63			207
*11	3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	20 9	2922 2	N	18	184 1		41

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020												
06	1440 N	1116	-0-	-324 B	-0-	77 1	1035 2	Y	4			35
07	1457 N	1233	-0-	-224 B	-0-	4 9	1144 2	Y	1			36
08	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	88 1	1072 2	Y	9			45
09	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1 9	1032 2	Y	2	37 1		10
10	1240 N	1221	-0-	-19 B	-0-	84 1	1126 2	Y	6			16
*11	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	10 9	1188 2	Y	4			20

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870												
06	1110 N	1034	-0-	-76 B	-0-	71 1	961 2	Y	2			31
07	1147 N	1107	-0-	-40 B	-0-	2 9	1026 2	Y	2			33
08	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	79 1	1098 2	Y	1			34
09	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	86 1	969 2	Y	6			40
10	1116 N	1108	-0-	-8 B	-0-	1 9	1025 2	Y	3			43
11	1140 N	1103	-0-	-37 B	-0-	76 1	1009 2	Y	13	40 1		16

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698												
06	1830 N	1780	-0-	-50 B	-0-	80 1	1656 2	Y	1			29
07	1891 N	1724	-0-	-167 B	-0-	3 9	1598 2	Y	3			32
08	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	123 1	1633 2	Y	3	2 8		33
09	1770 N	1693	-0-	-77 B	-0-	3 9	1568 2	Y	2			35
10	1736 N	1727	-0-	-9 B	-0-	123 1	1601 2	Y	2			37
11	1710 N	1671	-0-	-39 B	-0-	2 9	1546 2	Y	2			39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480									
BURKE, FRANK			WELL #:		13	RRCID -> 209529			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	88	1	1182	2	Y	15			31
						17	9							
07	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	87	1	1124	2	Y	3			34
						3	9							
08	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	84	1	1072	2	Y	13	31	1	16
						14	9							
09	1260 N	1101	-0-	-159 B	-0-	80	1	1017	2	Y	4			20
						4	9							
10	1209 N	1054	-0-	-155 B	-0-	75	1	970	2	Y	8			28
						9	9							
11	1140 N	956	-0-	-184 B	-0-	70	1	876	2	Y	9			37
						10	9							

SHAW GAS UNIT 1					WELL #:	5	RRCID -> 209757			COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742	
06	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	87	1	1175	2	N	-0-			17
07	1240 N	1233	-0-	-7 B	-0-	88	1	1145	2	N	-0-			17
08	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	90	1	1144	2	N	99			116
						109	9							
09	1260 N	1173	-0-	-87 B	-0-	85	1	1088	2	N	-0-			116
10	1240 N	1192	-0-	-48 B	-0-	86	1	1106	2	N	-0-			116
11	1290 N	1198	-0-	-92 B	-0-	88	1	1110	2	N	-0-			116

WILSON, GB GU 1					WELL #:	8	RRCID -> 209858			COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908	
06	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	172	1	2319	2	N	24			204
						26	9							
07	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	180	1	2333	2	N	-0-			204
08	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	176	1	2244	2	N	31	181	1	54
						34	9							
09	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	174	1	2230	2	N	-0-			54
10	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	171	1	2201	2	N	61			115
						67	9							
*11	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	153	1	1925	2	N	5			120
						6	9							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1					WELL #:	15	RRCID -> 210042			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760	
06	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	100	1	1343	2	Y	1			96
						1	9							
07	1519 N	1277	-0-	-242 B	-0-	91	1	1184	2	Y	2			98
						2	9							
08	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	104	1	1319	2	Y	2	1	8	99
						2	9							
09	1440 N	1437	-0-	-3 B	-0-	104	1	1330	2	Y	3			102
						3	9							
10	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	103	1	1328	2	Y	2			104
						2	9							
*11	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	104	1	1300	2	Y	7			111
						8	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480									
JACKSON GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 210250			COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1170 N	1137	-0-	-33 B	-0-	78 1	1053 2	Y	5			60
						6 9						
07	1271 N	1263	-0-	-8 B	-0-	90 1	1164 2	Y	8			68
						9 9						
08	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	79 1	1001 2	Y	10			78
						11 9						
09	1140 N	1073	-0-	-67 B	-0-	77 1	990 2	Y	5			83
						6 9						
10	1271 N	1148	-0-	-123 B	-0-	82 1	1051 2	Y	14			97
						15 9						
11	1050 N	884	-0-	-166 B	-0-	64 1	809 2	Y	10			107
						11 9						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 210266			COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906	
06	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	12 1	157 2	Y	-0-			3
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	13 1	169 2	Y	-0-			3
08	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	47 1	601 2	Y	-0-			3
09	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	100 1	1277 2	Y	12			15
						13 9						
10	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	102 1	1314 2	Y	-0-			15
*11	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	64 1	797 2	Y	-0-	15 1		-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 210302			COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614	
06	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	62 1	832 2	Y	-0-			36
07	1023 N	1014	-0-	-9 B	-0-	73 1	941 2	Y	-0-	36 1		-0-
08	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	69 1	874 2	Y	3	1 8		2
						3 9						
09	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	95 1	1218 2	Y	13			15
						14 9						
10	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	97 1	1242 2	Y	-0-			15
*11	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	96 1	1210 2	Y	-0-			15

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 210304			COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440	
06	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	68 1	911 2	N	-0-			63
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	74 1	961 2	N	32			95
						35 9						
08	1054 N	1045	-0-	-9 B	-0-	76 1	962 2	N	6	1 8		100
						7 9						
09	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	72 1	921 2	N	2			102
						2 9						
10	1085 N	1022	-0-	-63 B	-0-	74 1	948 2	N	-0-			102
*11	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	76 1	949 2	N	-0-			102

BURKE, FRANK			WELL #: 14		RRCID -> 210745			COMPL. DATE 04/06/2005			TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144	
06	1920 N	1868	-0-	-52 B	-0-	127 1	1709 2	Y	29			50
						32 9						
07	1984 N	1342	-0-	-642 B	-0-	96 1	1240 2	Y	5			55
						6 9						
08	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	110 1	1398 2	Y	28	65 1		18
						31 9						
09	1860 N	1490	-0-	-370 B	-0-	108 1	1374 2	Y	7			25
						8 9						
10	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	118 1	1522 2	Y	8			33
						9 9						
*11	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	115 1	1443 2	Y	18			51
						20 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	210751	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	12089	PERF.11736 - 12018			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	135 1	1813 2	Y	-0-				24
07		2015 N	1946	-0-	-69 B	-0-	139 1	1807 2	Y	-0-				24
08		1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	140 1	1780 2	Y	18	36 1			6
09		1950 N	1777	-0-	-173 B	-0-	129 1	1648 2	Y	-0-				6
10		1953 N	1791	-0-	-162 B	-0-	129 1	1662 2	Y	-0-				6
*11		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	144 1	1809 2	Y	16				22
							18 9							

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		16	RRCID ->	210963	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	11959	PERF.11836 - 12040			
06		1116 X	1116	-0-	-0- B	-0-	75 1	1016 2	Y	23				50
07		1023 X	198	-0-	-825 B	-0-	25 9	176 2	Y	7				57
08		1071 X	1071	-0-	-0- B	-0-	14 1	992 2	Y	1	1 8			57
09		1200 X	1004	-0-	-196 B	-0-	8 9	930 2	Y	1				58
10		1240 X	1188	-0-	-52 B	-0-	73 1	1101 2	Y	1				59
11		1110 X	976	-0-	-134 B	-0-	1 9	901 2	Y	3				62
							72 1							
							3 9							

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	211010	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11624 - 11898			
06		570 N	558	-0-	-12 B	-0-	39 1	519 2	Y	-0-				-0-
07		589 N	563	-0-	-26 B	-0-	40 1	523 2	Y	-0-				-0-
08		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	40 1	514 2	Y	-0-				-0-
09		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	40 1	507 2	Y	-0-				-0-
10		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	43 1	549 2	Y	-0-				-0-
*11		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	41 1	520 2	Y	-0-				-0-

BRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	211300	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.11708 - 11906			
06		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	87 1	1167 2	Y	17				37
07		1302 N	1240	-0-	-62 B	-0-	19 9	1145 2	Y	6	33 1			10
08		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	88 1	267 2	Y	2				12
09		1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-	7 9		Y	-0-				12
10		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-	21 1		Y	-0-	12 1			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-	2 9		Y	-0-				-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	211303	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11392 - 11618			
06		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	98 1	1320 2	Y	-0-				32
07		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	105 1	1355 2	Y	35				67
08		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	39 9	1359 2	Y	50	85 1			32
09		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	107 1	1286 2	Y	42				74
10		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	55 9	1306 2	Y	-0-				74
*11		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	101 1	1301 2	Y	53	49 1			78
							102 1							
							104 1							
							58 9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	137	1	1845	2	Y	29			50
						32	9							
07	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	139	1	1806	2	Y	13			63
						14	9							
08	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	120	1	1525	2	Y	7	57	1	13
						8	9							
09	2010 N	1486	-0-	-524 B	-0-	107	1	1365	2	Y	13			26
						14	9							
10	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	149	1	1922	2	Y	28			54
						31	9							
*11	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	152	1	1903	2	Y	12			66
						13	9							

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

06	1830 N	1514	-0-	-316 B	-0-	105	1	1408	2	Y	1			31
						1	9							
07	1891 N	1553	-0-	-338 B	-0-	111	1	1440	2	Y	2			33
						2	9							
08	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	122	1	1548	2	Y	-0-			33
09	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	116	1	1484	2	Y	-0-			33
10	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	122	1	1571	2	Y	-0-			33
*11	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	120	1	1505	2	Y	-0-			33

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

06	690 N	689	-0-	-1 B	-0-	48	1	641	2	N	-0-			11
07	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	60	1	771	2	N	-0-			11
08	837 N	647	-0-	-190 B	-0-	47	1	596	2	N	4			15
						4	9							
09	690 N	516	-0-	-174 B	-0-	37	1	479	2	N	-0-			15
10	837 N	634	-0-	-203 B	-0-	46	1	588	2	N	-0-			15
11	630 N	596	-0-	-34 B	-0-	44	1	552	2	N	-0-			15

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

06	1320 N	1293	-0-	-27 B	-0-	89	1	1204	2	N	-0-			42
07	1364 N	1308	-0-	-56 B	-0-	94	1	1214	2	N	-0-			42
08	1488 N	1302	-0-	-186 B	-0-	95	1	1206	2	N	1	1	8	42
						1	9							
09	1290 N	1242	-0-	-48 B	-0-	90	1	1152	2	N	-0-			42
10	1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	91	1	1175	2	N	-0-			42
11	1260 N	1232	-0-	-28 B	-0-	91	1	1141	2	N	-0-			42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	2069	-0-	-61 B	-0-	143	1	1922	2	N	4		27
						4	9						
07	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	161	1	2091	2	N	13		40
						14	9						
08	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	159	1	2029	2	N	12		52
						13	9						
09	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	150	1	1921	2	N	6		58
						7	9						
10	2263 N	2096	-0-	-167 B	-0-	150	1	1935	2	N	10		68
						11	9						
11	2130 N	1950	-0-	-180 B	-0-	143	1	1792	2	N	14		82
						15	9						

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

06	3810 X	3604	-0-	-206 B	-0-	249	1	3355	2	Y	-0-		55
07	4247 X	3600	-0-	-647 B	-0-	258	1	3342	2	Y	-0-	55 1	-0-
08	3463 X	3463	-0-	-0- B	-0-	252	1	3211	2	Y	-0-		-0-
09	4110 X	3328	-0-	-782 B	-0-	241	1	3087	2	Y	-0-		-0-
10	3937 X	3911	-0-	-26 B	-0-	282	1	3629	2	Y	-0-		-0-
*11	3878 X	3878	-0-	-0- B	-0-	283	1	3558	2	Y	34	31 1	3
						37	9						

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

06	2850 X	2813	-0-	-37 B	-0-	194	1	2616	2	Y	3		55
						3	9						
07	2945 X	2905	-0-	-40 B	-0-	208	1	2694	2	Y	3		58
						3	9						
08	2809 X	2809	-0-	-0- B	-0-	202	1	2575	2	Y	29	81 1	6
						32	9						
09	2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	212	1	2716	2	Y	4		10
						4	9						
10	3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	268	1	3442	2	Y	15		25
						17	9						
11	2700 X	2687	-0-	-13 B	-0-	198	1	2487	2	Y	2		15
						2	9						

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

06	1380 N	932	-0-	-448 B	-0-	64	1	866	2	Y	2	43 1	13
						2	9						
07	1457 N	646	-0-	-811 B	-0-	46	1	600	2	Y	-0-		13
08	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	73	1	933	2	Y	1		14
						1	9						
09	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	94	1	1198	2	Y	11		25
						12	9						
10	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	96	1	1235	2	Y	5		30
						6	9						
*11	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	90	1	1127	2	Y	32	42 1	20
						35	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480									
BRIGHT		WELL #: 12		RRCID -> 213090		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	65 1	870 2	Y	17		37
07	1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	19 9	913 2	Y	6	32 1	11
08	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	7 9	880 2	Y	25	1 8	35
09	960 N	956	-0-	-4 B	-0-	69 1	868 2	Y	18		53
10	992 N	975	-0-	-17 B	-0-	28 9	904 2	Y	1	43 1	11
*11	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	68 1	876 2	Y	21		32
						20 9					
						70 1					
						1 9					
						70 1					
						23 9					

BURKE, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 213329		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052		
06	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	151 1	2038 2	Y	12		83
07	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	13 9	2076 2	Y	4		87
08	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	160 1	2023 2	Y	21		108
09	2190 N	2143	-0-	-47 B	-0-	4 9	1982 2	Y	5	97 1	16
10	2232 N	2184	-0-	-48 B	-0-	159 1	2015 2	Y	11		27
*11	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	23 9	1979 2	Y	5		32
						6 9					

BRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 213330		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130		
06	1080 N	1038	-0-	-42 B	-0-	70 1	946 2	Y	20		35
07	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	22 9	1081 2	Y	10		45
08	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	83 1	1050 2	Y	6	43 1	8
09	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	11 9	1004 2	Y	10		18
10	1178 N	1139	-0-	-39 B	-0-	82 1	1035 2	Y	22		40
11	1110 N	1090	-0-	-20 B	-0-	7 9	1000 2	Y	9		49
						11 9					
						80 1					
						24 9					
						80 1					
						10 9					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 213420		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602		
06	1140 N	1068	-0-	-72 B	-0-	74 1	992 2	N	2		68
07	1178 N	1159	-0-	-19 B	-0-	2 9	1076 2	N	-0-		68
08	1178 N	1139	-0-	-39 B	-0-	83 1	1052 2	N	4		72
09	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	4 9	1002 2	N	-0-		72
10	1147 N	1012	-0-	-135 B	-0-	78 1	938 2	N	1		73
11	1110 N	1036	-0-	-74 B	-0-	73 1	958 2	N	2		75
						1 9					
						76 1					
						2 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480									
WARREN, SM GUL			WELL #: 5		RRCID -> 213518			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

06	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	159 1	2142 2	Y	24		42	
07	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	174 1	2259 2	Y	27		69	
08	2407 X	2407	-0-	-0- B	-0-	173 1	2204 2	Y	27	59 1	37	
09	2430 X	1976	-0-	-454 B	-0-	142 1	1821 2	Y	12		49	
10	2511 X	2489	-0-	-22 B	-0-	177 1	2279 2	Y	30	58 1	21	
11	2370 X	2274	-0-	-96 B	-0-	166 1	2088 2	Y	18		39	

MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 213736			COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830	
06	2160 N	1560	-0-	-600 B	-0-	108 1	1452 2	Y	-0-		12	
07	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	178 1	2301 2	Y	-0-		12	
08	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	163 1	2083 2	Y	-0-		12	
09	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	166 1	2120 2	Y	-0-		12	
10	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	166 1	2135 2	Y	-0-		12	
*11	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	159 1	1998 2	Y	-0-		12	

BRIGHT			WELL #: 16		RRCID -> 213750			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904	
06	1560 N	1505	-0-	-55 B	-0-	102 1	1372 2	Y	28		48	
07	1581 N	1324	-0-	-257 B	-0-	94 1	1217 2	Y	12		60	
08	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	103 1	1313 2	Y	8	58 1	10	
09	1500 N	1327	-0-	-173 B	-0-	95 1	1215 2	Y	15		25	
10	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	98 1	1267 2	Y	28		53	
11	1380 N	1286	-0-	-94 B	-0-	94 1	1179 2	Y	12		65	

SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 213870			COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630	
06	1170 N	1143	-0-	-27 B	-0-	79 1	1064 2	Y	-0-		12	
07	1209 N	1133	-0-	-76 B	-0-	81 1	1052 2	Y	-0-		12	
08	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	73 1	931 2	Y	-0-		12	
09	1140 N	988	-0-	-152 B	-0-	72 1	916 2	Y	-0-		12	
10	1147 N	1055	-0-	-92 B	-0-	76 1	979 2	Y	-0-		12	
*11	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	79 1	997 2	Y	-0-		12	

ALLRED			WELL #: 10		RRCID -> 213948			COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974	
06	1440 N	1350	-0-	-90 B	-0-	93 1	1254 2	Y	3	56 1	13	
07	1488 N	1350	-0-	-138 B	-0-	97 1	1251 2	Y	2		15	
08	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	87 1	1103 2	Y	-0-		15	
09	1350 N	1263	-0-	-87 B	-0-	92 1	1171 2	Y	-0-		15	
10	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	104 1	1333 2	Y	8		23	
*11	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	102 1	1282 2	Y	-0-		23	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 WARREN, SM GUL WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610 N	2436	-0-	-174 B	-0-	168 1	2267 2	Y	1	60 1		22
07	2666 N	2430	-0-	-236 B	-0-	173 1	2236 2	Y	19			41
08	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	167 1	2130 2	Y	9			50
09	2430 N	1937	-0-	-493 B	-0-	139 1	1783 2	Y	14			64
10	2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	201 1	2581 2	Y	28	62 1		30
*11	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	195 1	2449 2	Y	10			40

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

06	1800 N	1089	-0-	-711 B	-0-	75 1	1011 2	Y	3			25
07	1333 N	1261	-0-	-72 B	-0-	90 1	1167 2	Y	4			29
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	64 1	818 2	Y	3	1 8		31
09	1080 N	935	-0-	-145 B	-0-	68 1	867 2	Y	-0-			31
10	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	120 1	1544 2	Y	5			36
*11	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	97 1	1217 2	Y	3			39

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

06	2040 N	1578	-0-	-462 B	-0-	109 1	1469 2	N	-0-			171
07	2108 N	1705	-0-	-403 B	-0-	122 1	1583 2	N	-0-			171
08	1860 N	1542	-0-	-318 B	-0-	112 1	1428 2	N	2	2 8		171
09	1590 N	1113	-0-	-477 B	-0-	81 1	1031 2	N	1			172
10	1705 N	949	-0-	-756 B	-0-	68 1	881 2	N	-0-			172
*11	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	112 1	1409 2	N	-0-			172

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

06	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	133 1	1794 2	Y	19	85 1		30
07	2170 N	2085	-0-	-85 B	-0-	148 1	1919 2	Y	16			46
08	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	147 1	1871 2	Y	16	1 8		61
09	1950 N	1708	-0-	-242 B	-0-	123 1	1572 2	Y	12			73
10	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	156 1	2012 2	Y	24			97
11	1980 N	1870	-0-	-110 B	-0-	137 1	1722 2	Y	10	87 1		20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480									
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 215273			COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

06	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	76 1 18 9	1028 2	Y	16		36	
07	1147 N	1136	-0-	-11 B	-0-	80 1 18 9	1038 2	Y	16		52	
08	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	81 1 7 9	1033 2	Y	6	1 8	57	
09	1110 N	1068	-0-	-42 B	-0-	77 1 2 9	989 2	Y	2		59	
10	1147 N	1112	-0-	-35 B	-0-	80 1 1 9	1031 2	Y	1		60	
11	1080 N	1079	-0-	-1 B	-0-	79 1 10 9	990 2	Y	9	59 1	10	

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 215293			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202	
06	1920 N	1434	-0-	-486 B	-0-	99 1	1335 2	Y	-0-		-0-	
07	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	160 1	2070 2	Y	-0-		-0-	
08	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	146 1	1861 2	Y	-0-		-0-	
09	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	141 1	1798 2	Y	-0-		-0-	
10	1984 N	1946	-0-	-38 B	-0-	140 1 11 9	1795 2	Y	10		10	
11	1920 N	1901	-0-	-19 B	-0-	140 1 8 9	1753 2	Y	7	12 1	5	

MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 215479			COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752	
06	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	96 1 18 9	1291 2	N	16		79	
07	1395 N	1304	-0-	-91 B	-0-	93 1 4 9	1207 2	N	4		83	
08	1271 N	1205	-0-	-66 B	-0-	87 1 10 9	1108 2	N	9	1 8	91	
09	1410 N	1229	-0-	-181 B	-0-	88 1 12 9	1129 2	N	11		102	
10	1302 N	1214	-0-	-88 B	-0-	87 1 9 9	1118 2	N	8		110	
*11	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	95 1 4 9	1192 2	N	4		114	

MATLOCK			WELL #: 14		RRCID -> 215493			COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771	
06	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	91 1 13 9	1227 2	Y	12	53 1	18	
07	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	104 1 6 9	1347 2	Y	5		23	
08	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	92 1 11 9	1169 2	Y	10	1 8	32	
09	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	95 1 25 9	1214 2	Y	23		55	
10	1333 N	1215	-0-	-118 B	-0-	87 1 6 9	1122 2	Y	5		60	
11	1230 N	573	-0-	-657 B	-0-	41 1 17 9	515 2	Y	15		75	

SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 215495			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694	
06	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	83 1	1114 2	Y	-0-		10	
07	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	92 1	1186 2	Y	-0-		10	
08	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	88 1	1127 2	Y	-0-		10	
09	1200 N	1166	-0-	-34 B	-0-	85 1	1081 2	Y	-0-		10	
10	1271 N	1145	-0-	-126 B	-0-	83 1	1062 2	Y	-0-		10	
11	1170 N	1102	-0-	-68 B	-0-	81 1	1021 2	Y	-0-		10	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480							
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		7	RRCID ->	216095	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11786 - 12022
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2430 N	1814	-0-	-616 B	-0-	125	1	1688	2	Y	1	92 1
						1	9					16
07	2573 N	1832	-0-	-741 B	-0-	131	1	1695	2	Y	5	21
						6	9					
08	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	211	1	2690	2	Y	51	58 1
						56	9					14
09	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	195	1	2493	2	Y	48	62
						53	9					
10	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	197	1	2529	2	Y	2	64
						2	9					
11	2490 N	1886	-0-	-604 B	-0-	137	1	1720	2	Y	26	70 1
						29	9					20

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		8	RRCID ->	216096	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11738 - 11968
06	1410 N	1381	-0-	-29 B	-0-	95	1	1276	2	Y	9	27
						10	9					
07	1426 N	1402	-0-	-24 B	-0-	100	1	1294	2	Y	7	34
						8	9					
08	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	101	1	1283	2	Y	12	46
						13	9					
09	1380 N	1339	-0-	-41 B	-0-	96	1	1232	2	Y	10	43 1
						11	9					13
10	1395 N	1360	-0-	-35 B	-0-	98	1	1262	2	Y	-0-	13
						98	1	1225	2	Y	-0-	13
11	1350 N	1323	-0-	-27 B	-0-							

NEWSOME -A-			WELL #:		5	RRCID ->	216097	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11911	PERF.11958 - 12100
06	3480 X	3126	-0-	-354 B	-0-	215	1	2899	2	Y	11	25
						12	9					
07	3596 X	2936	-0-	-660 B	-0-	210	1	2726	2	Y	-0-	25
08	2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	213	1	2718	2	Y	1	1 8
						1	9					25
09	3240 X	2720	-0-	-520 B	-0-	197	1	2522	2	Y	1	26
						1	9					
10	3348 X	2287	-0-	-1061 B	-0-	167	1	2120	2	Y	-0-	26
11	3120 X	2620	-0-	-500 B	-0-	197	1	2423	2	Y	-0-	26

ODOM, JR GU 1			WELL #:		3	RRCID ->	216155	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	12397	PERF.11840 - 12180
06	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	135	1	1761	2	N	-0-	154
07	1798 N	1270	-0-	-528 B	-0-	95	1	1174	2	N	1	155
						1	9					
08	1705 N	1232	-0-	-473 B	-0-	93	1	1138	2	N	1	1 8
						1	9					155
09	1890 N	1394	-0-	-496 B	-0-	102	1	1291	2	N	1	156
						1	9					
10	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	131	1	1680	2	N	-0-	156
*11	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	137	1	1691	2	N	11	167
						12	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1530	-0-	-270 B	-0-	106	1	1424	2	Y	-0-	3 1	9
07	1736 N	1713	-0-	-23 B	-0-	123	1	1588	2	Y	-0-	2 1	9
08	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	133	1	1692	2	Y	3	3 1	9
09	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	127	1	1624	2	Y	5	4 1	10
10	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	134	1	1723	2	Y	3	4 1	9
11	1770 N	1766	-0-	-4 B	-0-	130	1	1633	2	Y	3		12

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

06	1860 N	1745	-0-	-115 B	-0-	120	1	1618	2	Y	6	42 1	7
07	2170 N	1874	-0-	-296 B	-0-	134	1	1740	2	Y	-0-		7
08	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	145	1	1842	2	Y	-0-		7
09	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	131	1	1670	2	Y	10		17
10	1891 N	1826	-0-	-65 B	-0-	131	1	1682	2	Y	12		29
11	1920 N	1689	-0-	-231 B	-0-	124	1	1555	2	Y	9	30 1	8

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

06	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	93	1	1248	2	Y	2		87
07	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	96	1	1246	2	Y	5	87 1	5
08	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	91	1	1162	2	Y	2	1 8	6
09	1350 N	713	-0-	-637 B	-0-	52	1	659	2	Y	2		8
10	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-	2	1			Y	-0-		8
11	1200 N	9	-0-	-1191 B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		8

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

06	1560 N	1314	-0-	-246 B	-0-	90	1	1217	2	Y	6		79
07	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	96	1	1249	2	Y	-0-		79
08	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	94	1	1192	2	Y	7		86
09	1320 N	1290	-0-	-30 B	-0-	93	1	1195	2	Y	2		88
10	1333 N	1227	-0-	-106 B	-0-	88	1	1135	2	Y	4		92
11	1260 N	1256	-0-	-4 B	-0-	92	1	1156	2	Y	7		99

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480												
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 216601		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	315	-0-	-435 B	-0-	22	1	292	2	Y	1			24
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	53	1	690	2	Y	2			26
08	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	51	1	647	2	Y	-0-			26
09	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	29	1	365	2	Y	2			28
10	744 N	685	-0-	-59 B	-0-	51	1	633	2	Y	1			29
*11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	57	1	661	2	Y	1			30

WARREN, SM GU1		WELL #: 6		RRCID -> 216633		COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230					
06	2040 N	1988	-0-	-52 B	-0-	137	1	1851	2	Y	-0-	60	1	17
07	2170 N	1853	-0-	-317 B	-0-	131	1	1699	2	Y	21			38
08	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	131	1	1669	2	Y	8			46
09	1980 N	1877	-0-	-103 B	-0-	135	1	1727	2	Y	14			60
10	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	147	1	1897	2	Y	28	62	1	26
*11	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	170	1	2133	2	Y	-0-			26

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 16		RRCID -> 216922		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472					
06	1590 N	1532	-0-	-58 B	-0-	106	1	1423	2	Y	3			49
07	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	120	1	1551	2	Y	5			54
08	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	118	1	1509	2	Y	8	1	8	61
09	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	113	1	1449	2	Y	4			65
10	1674 N	1615	-0-	-59 B	-0-	116	1	1491	2	Y	7			72
11	1590 N	1522	-0-	-68 B	-0-	112	1	1401	2	Y	8			80

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 216945		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530					
06	570 N	520	-0-	-50 B	-0-	36	1	483	2	Y	1			37
07	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	38	1	491	2	Y	-0-			37
08	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	36	1	462	2	Y	-0-			37
09	510 N	462	-0-	-48 B	-0-	34	1	428	2	Y	-0-			37
10	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	33	1	427	2	Y	-0-			37
11	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	31	1	388	2	Y	-0-			37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	138	1	1852	2	Y	3		41
07	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	148	1	1913	2	Y	12		53
08	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	141	1	1800	2	Y	4	27 1	1 8
09	1980 N	1787	-0-	-193 B	-0-	129	1	1655	2	Y	3		32
10	2077 N	1671	-0-	-406 B	-0-	119	1	1535	2	Y	15	26 1	21
11	1890 N	1789	-0-	-101 B	-0-	132	1	1656	2	Y	1		22

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330													
06	2760 X	2678	-0-	-82 B	-0-	185	1	2493	2	Y	-0-		31
07	3069 X	2721	-0-	-348 B	-0-	195	1	2526	2	Y	-0-		31
08	3005 X	3005	-0-	-0- B	-0-	217	1	2769	2	Y	17	37 1	11
09	3030 X	2518	-0-	-512 B	-0-	183	1	2335	2	Y	-0-		11
10	3131 X	2698	-0-	-433 B	-0-	195	1	2503	2	Y	-0-		11
11	2910 X	2822	-0-	-88 B	-0-	207	1	2596	2	Y	17		28

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792													
06	1920 N	1774	-0-	-146 B	-0-	122	1	1645	2	N	6		75
07	2108 N	1983	-0-	-125 B	-0-	142	1	1835	2	N	5		80
08	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	156	1	1988	2	N	52	1 8	131
09	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	151	1	1936	2	N	11		142
10	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	158	1	2027	2	N	10		152
11	2130 N	2025	-0-	-105 B	-0-	149	1	1868	2	N	7		159

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932													
06	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	153	1	2064	2	Y	-0-		28
07	2356 N	2251	-0-	-105 B	-0-	161	1	2090	2	Y	-0-		28
08	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	160	1	2041	2	Y	18	37 1	9
09	2220 N	1710	-0-	-510 B	-0-	124	1	1586	2	Y	-0-		9
10	2263 N	2052	-0-	-211 B	-0-	148	1	1904	2	Y	-0-		9
11	2160 N	904	-0-	-1256 B	-0-	66	1	828	2	Y	9		18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480													
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 217715		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12236		PERF.11698 - 12014					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2940 X	1895	-0-	-1045 B	-0-	131	1	1764	2	Y	-0-				27
07	3038 X	1407	-0-	-1631 B	-0-	101	1	1306	2	Y	-0-				27
08	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	146	1	1865	2	Y	14	32	1		9
09	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	203	1	2591	2	Y	-0-				9
10	1395 N	837	-0-	-558 B	-0-	60	1	777	2	Y	-0-				9
11	1950 N	1529	-0-	-421 B	-0-	112	1	1406	2	Y	10				19

BRIGHT		WELL #: 13		RRCID -> 217717		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11979		PERF.11646 - 11862					
06	2220 N	2162	-0-	-58 B	-0-	147	1	1980	2	Y	32	83	1		7
07	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	157	1	2035	2	Y	-0-				7
08	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	156	1	1982	2	Y	20				27
09	2160 N	2058	-0-	-102 B	-0-	146	1	1866	2	Y	42				69
10	2201 N	2118	-0-	-83 B	-0-	153	1	1964	2	Y	1				70
11	2100 N	2070	-0-	-30 B	-0-	153	1	1917	2	Y	-0-				70

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 217718		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 11896		PERF.11596 - 11854					
06	1470 N	1442	-0-	-28 B	-0-	99	1	1337	2	Y	5				39
07	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	106	1	1371	2	Y	6				45
08	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	106	1	1349	2	Y	7				52
09	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	104	1	1326	2	Y	10				62
10	1488 N	1451	-0-	-37 B	-0-	104	1	1335	2	Y	11				73
*11	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	104	1	1302	2	Y	10				83

MATLOCK		WELL #: 16		RRCID -> 217732		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11540 - 11762					
06	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	118	1	1584	2	Y	17	58	1		4
07	1767 N	1755	-0-	-12 B	-0-	125	1	1622	2	Y	7				11
08	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	125	1	1590	2	Y	13	1	8		23
09	1710 N	1639	-0-	-71 B	-0-	117	1	1497	2	Y	23				46
10	1767 N	1646	-0-	-121 B	-0-	118	1	1522	2	Y	5				51
11	1680 N	1616	-0-	-64 B	-0-	117	1	1475	2	Y	22				73

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	136	1	1827	2	Y	8					102
07	2077 N	2073	-0-	-4 B	-0-	148	1	1916	2	Y	8					110
08	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	148	1	1886	2	Y	-0-					110
09	1980 N	1960	-0-	-20 B	-0-	142	1	1818	2	Y	-0-	85	1			25
*10	2077 N	2019	-0-	-58 B	-0-	143	1	1835	2	Y	37					62
11	1980 N	1923	-0-	-57 B	-0-	141	1	1775	2	Y	6					68

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

06	3420 X	3256	-0-	-164 B	-0-	224	1	3020	2	Y	11	37	1			6
07	3534 X	3419	-0-	-115 B	-0-	244	1	3165	2	Y	9					15
08	3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	235	1	2992	2	Y	3	1	8			17
09	3270 X	3174	-0-	-96 B	-0-	229	1	2928	2	Y	15					32
10	3410 X	3117	-0-	-293 B	-0-	225	1	2890	2	Y	2					34
11	3300 X	3216	-0-	-84 B	-0-	236	1	2963	2	Y	15					49

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

06	3180 X	3040	-0-	-140 B	-0-	209	1	2818	2	Y	12	37	1			16
07	3224 X	3190	-0-	-34 B	-0-	228	1	2953	2	Y	8					24
08	3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-	226	1	2880	2	Y	3	1	8			26
09	3120 X	3037	-0-	-83 B	-0-	219	1	2801	2	Y	15					41
10	3193 X	3039	-0-	-154 B	-0-	219	1	2819	2	Y	1					42
11	3090 X	3018	-0-	-72 B	-0-	221	1	2780	2	Y	15					57

 WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

06	1080 N	1041	-0-	-39 B	-0-	72	1	969	2	N	-0-					30
07	1147 N	1092	-0-	-55 B	-0-	78	1	1014	2	N	-0-					30
08	1116 N	1086	-0-	-30 B	-0-	79	1	1004	2	N	3					33
09	1050 N	1048	-0-	-2 B	-0-	75	1	962	2	N	10					43
10	1085 N	1059	-0-	-26 B	-0-	76	1	975	2	N	7					50
11	1050 N	1044	-0-	-6 B	-0-	76	1	959	2	N	8					58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1488	-0-	-72 B	-0-	102	1	1367	2	Y	17			29
07	1612 N	1564	-0-	-48 B	-0-	112	1	1448	2	Y	4			33
08	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	112	1	1423	2	Y	2			35
09	1470 N	1428	-0-	-42 B	-0-	103	1	1323	2	Y	2			37
10	1519 N	1344	-0-	-175 B	-0-	97	1	1247	2	Y	-0-			37
11	1470 N	1324	-0-	-146 B	-0-	97	1	1214	2	Y	12	47	1	2

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878														
06	1710 N	1598	-0-	-112 B	-0-	108	1	1459	2	Y	28			156
07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	120	1	1549	2	Y	9			165
08	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	115	1	1460	2	Y	8	1	8	172
09	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	115	1	1475	2	Y	-0-			172
10	1643 N	1633	-0-	-10 B	-0-	114	1	1467	2	Y	47	165	1	54
*11	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	119	1	1490	2	Y	15			69

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434														
06	1890 N	1703	-0-	-187 B	-0-	118	1	1585	2	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1700	-0-	-253 B	-0-	122	1	1578	2	Y	-0-			-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	121	1	1539	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	908	-0-	-802 B	-0-	66	1	842	2	Y	-0-			-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	148	1	1905	2	Y	-0-			-0-
*11	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	134	1	1681	2	Y	-0-			-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754														
06	3090 X	3085	-0-	-5 B	-0-	213	1	2871	2	Y	1			21
07	3193 X	3010	-0-	-183 B	-0-	216	1	2794	2	Y	-0-			21
08	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	224	1	2855	2	Y	-0-			21
09	3090 X	3045	-0-	-45 B	-0-	221	1	2824	2	Y	-0-			21
10	3193 X	2372	-0-	-821 B	-0-	170	1	2192	2	Y	9			30
11	3090 X	3045	-0-	-45 B	-0-	225	1	2820	2	Y	-0-			30

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380														
06	2550 X	2202	-0-	-348 B	-0-	152	1	2040	2	Y	9			32
07	2697 X	2543	-0-	-154 B	-0-	181	1	2351	2	Y	10			42
08	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	178	1	2272	2	Y	1	1	8	42
09	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	169	1	2156	2	Y	12	45	1	9
10	2542 N	2312	-0-	-230 B	-0-	166	1	2135	2	Y	10			19
11	2370 N	2264	-0-	-106 B	-0-	167	1	2097	2	Y	-0-			19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480									
WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 10		RRCID -> 218780			COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	2250 N	2219	-0-	-31 B	-0-	153	1	2065	2	Y	1	45 1 8
07	2325 N	2047	-0-	-278 B	-0-	145	1	1882	2	Y	18	26
08	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	130	1	1652	2	Y	53	61 1 1 8 17
09	2220 N	1988	-0-	-232 B	-0-	142	1	1821	2	Y	23	40
10	2046 N	1446	-0-	-600 B	-0-	104	1	1341	2	Y	1	41
11	1770 N	1480	-0-	-290 B	-0-	107	1	1338	2	Y	32	57 1 16

WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 9		RRCID -> 218781			COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852	
06	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	110	1	1485	2	Y	-0-	39 1 11
07	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	94	1	1217	2	Y	15	26
08	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	87	1	1106	2	Y	53	59 1 20
09	1590 N	1158	-0-	-432 B	-0-	83	1	1056	2	Y	17	37
10	1333 N	1259	-0-	-74 B	-0-	91	1	1167	2	Y	1	38
11	1200 N	1163	-0-	-37 B	-0-	83	1	1041	2	Y	35	53 1 20

WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 219360			COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418	
06	1756 X	1756	-0-	-0- B	-0-	121	1	1635	2	Y	-0-	12
07	1750 X	1750	-0-	-0- B	-0-	125	1	1625	2	Y	-0-	12
08	1611 X	1611	-0-	-0- B	-0-	117	1	1493	2	Y	1	1 8 12
09	1770 X	1575	-0-	-195 B	-0-	114	1	1460	2	Y	1	13
10	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	126	1	1617	2	Y	-0-	13
11	1560 N	1507	-0-	-53 B	-0-	111	1	1396	2	Y	-0-	13

PERRY GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 219486			COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856	
06	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	60	1	814	2	Y	-0-	46
07	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	63	1	817	2	Y	31	77
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	52	1	661	2	Y	-0-	77
09	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	69	1	884	2	Y	-0-	77
10	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	83	1	1064	2	Y	-0-	77
*11	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	88	1	1104	2	Y	5	82

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	148	1	1987	2	Y	-0-		100
07	2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	161	1	2091	2	Y	67		167
						74	9						
08	2094 X	2094	-0-	-0- B	-0-	152	1	1942	2	Y	-0-		167
09	2230 X	2230	-0-	-0- B	-0-	162	1	2068	2	Y	-0-		167
10	2325 X	2207	-0-	-118 B	-0-	159	1	2048	2	Y	-0-		167
11	2250 X	1765	-0-	-485 B	-0-	130	1	1635	2	Y	-0-		167

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

06	1380 N	1296	-0-	-84 B	-0-	90	1	1206	2	N	-0-		114
07	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	95	1	1227	2	N	-0-		114
08	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	95	1	1212	2	N	-0-		114
09	1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	92	1	1172	2	N	1		115
						1	9						
10	1333 N	1305	-0-	-28 B	-0-	94	1	1211	2	N	-0-		115
11	1260 N	1258	-0-	-2 B	-0-	93	1	1165	2	N	-0-		115

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

06	1290 N	1274	-0-	-16 B	-0-	88	1	1182	2	Y	4		32
						4	9						
07	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	94	1	1223	2	Y	8		40
						9	9						
08	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	89	1	1132	2	Y	8		48
						9	9						
09	1260 N	1094	-0-	-166 B	-0-	79	1	1012	2	Y	3		51
						3	9						
10	1333 N	1312	-0-	-21 B	-0-	94	1	1209	2	Y	8		59
						9	9						
*11	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	88	1	1110	2	Y	9		68
						10	9						

 ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

06	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	86	1	1153	2	Y	1	43	1	11
						1	9							
07	1302 N	1229	-0-	-73 B	-0-	87	1	1123	2	Y	17			28
						19	9							
08	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	99	1	1262	2	Y	7			35
						8	9							
09	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	91	1	1169	2	Y	8			43
						9	9							
10	1240 N	1029	-0-	-211 B	-0-	74	1	953	2	Y	2			45
						2	9							
11	1290 N	818	-0-	-472 B	-0-	60	1	748	2	Y	9	39	1	15
						10	9							

 NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

06	2490 N	2235	-0-	-255 B	-0-	154	1	2080	2	Y	1			52
						1	9							
07	2511 N	1781	-0-	-730 B	-0-	127	1	1652	2	Y	2			54
						2	9							
08	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	116	1	1482	2	Y	3	45	1	12
						3	9							
09	2160 N	2035	-0-	-125 B	-0-	147	1	1882	2	Y	5			17
						6	9							
10	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	156	1	2009	2	Y	19			36
						21	9							
*11	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	153	1	1918	2	Y	3			39
						3	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	219716	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	12038	PERF.11900	- 12184	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	162	1	2188	2	Y	-0-	11
07		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	181	1	2345	2	Y	-0-	11
08		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	175	1	2230	2	Y	-0-	11
09		2340 N	2206	-0-	-134 B	-0-	160	1	2046	2	Y	-0-	11
10		2418 N	1862	-0-	-556 B	-0-	134	1	1728	2	Y	-0-	11
11		2340 N	1057	-0-	-1283 B	-0-	78	1	979	2	Y	-0-	11

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	219718	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	11916	PERF.11678	- 11898	
06		1230 N	1185	-0-	-45 B	-0-	82	1	1101	2	Y	2	63
							2	9					
07		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	81	1	1046	2	Y	26	89
							29	9					
08		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	81	1	1037	2	Y	-0-	89
09		1200 N	1033	-0-	-167 B	-0-	75	1	955	2	Y	3	92
							3	9					
10		1147 N	762	-0-	-385 B	-0-	55	1	704	2	Y	3	2
							3	9				93 1	
11		1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	78	1	984	2	Y	10	12
							11	9					

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		15	RRCID ->	220611	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	11679	PERF.11356	- 11686	
06		1410 N	1340	-0-	-70 B	-0-	92	1	1245	2	Y	3	53
							3	9					
07		1488 N	1453	-0-	-35 B	-0-	103	1	1341	2	Y	8	61
							9	9					
08		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	96	1	1228	2	Y	6	66
							7	9				1 8	
09		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	99	1	1264	2	Y	4	70
							4	9					
10		1457 N	1402	-0-	-55 B	-0-	101	1	1293	2	Y	7	77
							8	9					
*11		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	100	1	1249	2	Y	7	84
							8	9					

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		14	RRCID ->	221189	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11490	- 11752	
06		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	81	1	1092	2	Y	3	57
							3	9					
07		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	84	1	1094	2	Y	3	60
							3	9					
08		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	79	1	1003	2	Y	5	65
							6	9					
09		1170 N	933	-0-	-237 B	-0-	67	1	860	2	Y	5	70
							6	9					
10		1178 N	1040	-0-	-138 B	-0-	73	1	945	2	Y	20	32
							22	9				58 1	
*11		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	81	1	1022	2	Y	8	40
							9	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480												
BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 221247		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	872	-0-	-178 B	-0-	60	1	811	2	Y	1			57
07	1116 N	827	-0-	-289 B	-0-	59	1	768	2	Y	-0-			57
08	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	62	1	792	2	Y	-0-			57
09	870 N	784	-0-	-86 B	-0-	57	1	726	2	Y	1			58
10	837 N	814	-0-	-23 B	-0-	59	1	755	2	Y	-0-			58
11	840 N	702	-0-	-138 B	-0-	52	1	650	2	Y	-0-			58

DOUGLAS		WELL #: 1		RRCID -> 221814		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932					
06	2550 N	950	-0-	-1600 B	-0-	66	1	884	2	Y	-0-			97
07	2573 N	2209	-0-	-364 B	-0-	158	1	2051	2	Y	-0-			97
08	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	175	1	2236	2	Y	-0-			97
09	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	119	1	1527	2	Y	-0-			97
10	2201 N	2119	-0-	-82 B	-0-	153	1	1966	2	Y	-0-			97
*11	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	216	1	2715	2	Y	-0-			97

NEWSOME -A-		WELL #: 10		RRCID -> 221817		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760					
06	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	76	1	1019	2	Y	2			51
07	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	75	1	966	2	Y	2			53
08	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	70	1	895	2	Y	3	43	1	13
09	1110 N	994	-0-	-116 B	-0-	72	1	915	2	Y	6			19
10	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	75	1	969	2	Y	19			38
*11	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	74	1	931	2	Y	4			42

NEWSOME -A-		WELL #: 11		RRCID -> 221818		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070					
06	1620 N	1552	-0-	-68 B	-0-	106	1	1434	2	Y	11			17
07	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	136	1	1766	2	Y	1			18
08	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	135	1	1720	2	Y	1	1	8	18
09	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	122	1	1554	2	Y	-0-			18
10	1891 N	1509	-0-	-382 B	-0-	109	1	1400	2	Y	-0-			18
11	1800 N	1646	-0-	-154 B	-0-	121	1	1525	2	Y	-0-			18

NEWSOME -A-		WELL #: 9		RRCID -> 221910		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998					
06	1680 N	1511	-0-	-169 B	-0-	104	1	1395	2	Y	11			27
07	1736 N	1680	-0-	-56 B	-0-	120	1	1552	2	Y	7			34
08	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	121	1	1538	2	Y	1	1	8	34
09	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	118	1	1515	2	Y	-0-			34
10	1674 N	1555	-0-	-119 B	-0-	112	1	1443	2	Y	-0-			34
*11	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	120	1	1502	2	Y	16			50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480												
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 221911		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	181	1	2440	2	Y	-0-			4
07	3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	222	1	2876	2	Y	-0-			4
08	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	209	1	2667	2	Y	1	1 8		4
09	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	195	1	2496	2	Y	-0-			4
10	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	192	1	2474	2	Y	-0-			4
11	2580 N	2502	-0-	-78 B	-0-	185	1	2317	2	Y	-0-			4

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222077		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236					
06	900 N	846	-0-	-54 B	-0-	62	1	776	2	Y	7			22
07	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	73	1	899	2	Y	6			28
08	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	70	1	851	2	Y	9			37
09	840 N	824	-0-	-16 B	-0-	59	1	755	2	Y	9	34 1		12
10	992 N	870	-0-	-122 B	-0-	62	1	801	2	Y	6			18
11	900 N	832	-0-	-68 B	-0-	61	1	771	2	Y	-0-			18

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 222164		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770					
06	1590 N	1544	-0-	-46 B	-0-	107	1	1436	2	N	1			108
07	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	112	1	1447	2	N	4			112
08	1643 N	1552	-0-	-91 B	-0-	113	1	1439	2	N	-0-			112
09	1530 N	1437	-0-	-93 B	-0-	104	1	1333	2	N	-0-			112
10	1550 N	1528	-0-	-22 B	-0-	110	1	1418	2	N	-0-			112
11	1500 N	1349	-0-	-151 B	-0-	100	1	1249	2	N	-0-			112

NEWSOME -A-		WELL #: 7		RRCID -> 222167		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748					
06	1860 N	1482	-0-	-378 B	-0-	102	1	1379	2	Y	1			48
07	1798 N	1367	-0-	-431 B	-0-	98	1	1268	2	Y	1			49
08	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	91	1	1154	2	Y	3	43 1		9
09	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	122	1	1558	2	Y	6			15
10	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	132	1	1698	2	Y	19			34
*11	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	105	1	1323	2	Y	3			37

WILSON, GB GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 222170		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960					
06	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	154	1	2071	2	N	-0-			124
07	2992 N	2992	-0-	-0- B	-0-	214	1	2778	2	N	-0-			124
08	2263 N	2081	-0-	-182 B	-0-	151	1	1930	2	N	-0-			124
09	2220 N	1811	-0-	-409 B	-0-	130	1	1664	2	N	15			139
10	2697 N	2374	-0-	-323 B	-0-	171	1	2203	2	N	-0-			139
*11	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	165	1	2077	2	N	20			159

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
ODOM, JR GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222442		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	216	1	2909 2	Y	16			43
07	3255 X	3207	-0-	-48 B	-0-	18	9	2961 2	Y	15			58
08	3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	229	1	2900 2	Y	1	1 8		58
09	3240 X	3012	-0-	-228 B	-0-	17	9	2775 2	Y	18	70 1		6
10	3255 X	3000	-0-	-255 B	-0-	217	1	2766 2	Y	17			23
11	3150 X	2916	-0-	-234 B	-0-	20	9	2701 2	Y	-0-			23

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 222444		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550 N	2221	-0-	-329 B	-0-	154	1	2067 2	Y	-0-	35 1		5
07	2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-	213	1	2754 2	Y	-0-			5
08	2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	188	1	2393 2	Y	7			12
09	2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	8	9	2673 2	Y	-0-			12
10	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	209	1	2385 2	Y	-0-			12
11	2460 N	2379	-0-	-81 B	-0-	185	1	2197 2	Y	6			18

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 3		RRCID -> 222456		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	1539	-0-	-171 B	-0-	104	1	1407 2	Y	25			36
07	1736 N	1632	-0-	-104 B	-0-	28	9	1504 2	Y	11			47
08	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	116	1	1331 2	Y	6			53
09	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	12	9	1412 2	Y	34			87
10	1643 N	1565	-0-	-78 B	-0-	104	1	1441 2	Y	11	61 1		37
*11	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	7	9	1435 2	Y	16			53

PERRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222509		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	148	1	1999 2	Y	18			54
07	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	20	9	1595 2	Y	21	60 1		15
08	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	123	1	1857 2	Y	21	2 8		34
09	2160 N	2067	-0-	-93 B	-0-	146	1	1898 2	Y	19			53
10	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	23	9	1813 2	Y	2			55
*11	3101 X	3101	-0-	-0- B	-0-	148	1	2859 2	Y	13	60 1		8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480									
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222510		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	65 1	879 2	Y	23		23
07	992 N	987	-0-	-5 B	-0-	25 9	916 2	Y	-0-		23
08	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	71 1	887 2	Y	-0-		23
09	960 N	819	-0-	-141 B	-0-	70 1	760 2	Y	-0-		23
10	992 N	965	-0-	-27 B	-0-	59 1	895 2	Y	-0-		23
*11	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	70 1	852 2	Y	24	45 1	2
						26 9					

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222671		COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536		
06	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	71 1	950 2	Y	-0-		-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	76 1	986 2	Y	-0-		-0-
08	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	57 1	670 2	Y	-0-		-0-
09	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	111 1	1411 2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	1007	-0-	-47 B	-0-	72 1	924 2	Y	10		10
11	690 N	11	-0-	-679 B	-0-	11 9	8 9	Y	7	12 1	5
						3 1					

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 222771		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090		
06	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	196 1	2633 2	Y	1	35 1	2
07	2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	1 9	2674 2	Y	-0-		2
08	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	206 1	2627 2	Y	7		9
09	2820 N	2636	-0-	-184 B	-0-	8 9	191 1	Y	-0-		9
10	2883 N	2670	-0-	-213 B	-0-	191 1	2445 2	Y	-0-		9
11	2760 N	2127	-0-	-633 B	-0-	193 1	2477 2	Y	7		16
						156 1	1963 2	Y			
						8 9					

WARREN, SM GU1		WELL #: 13		RRCID -> 223151		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004		
06	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	158 1	2129 2	Y	23		35
07	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	25 9	179 1	Y	25		60
08	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	28 9	178 1	Y	26	56 1	30
09	2280 N	2269	-0-	-11 B	-0-	29 9	163 1	Y	15		45
10	2356 N	2329	-0-	-27 B	-0-	17 9	166 1	Y	30	59 1	16
11	2280 N	2263	-0-	-17 B	-0-	33 9	165 1	Y	20		36
						22 9					

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 223550		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018		
06	2310 N	2300	-0-	-10 B	-0-	159 1	2141 2	Y	-0-	39 1	11
07	2263 N	2229	-0-	-34 B	-0-	160 1	2069 2	Y	-0-		11
08	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	168 1	2138 2	Y	6		17
09	2310 N	2053	-0-	-257 B	-0-	7 9	149 1	Y	-0-		17
10	2232 N	1938	-0-	-294 B	-0-	140 1	1904 2	Y	-0-		17
*11	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	178 1	2234 2	Y	7		24
						8 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1283	-0-	-67 B	-0-	92	1	1187	2	Y	4		41
						4	9						
07	1426 N	1318	-0-	-108 B	-0-	97	1	1200	2	Y	19		60
						21	9						
08	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	82	1	991	2	Y	4	35 1	1 8
						4	9						28
09	1290 N	1274	-0-	-16 B	-0-	96	1	1172	2	Y	5		33
						6	9						
10	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	100	1	1240	2	Y	24	38 1	19
						26	9						
*11	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	97	1	1170	2	Y	2		21
						2	9						

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

06	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	145	1	1958	2	Y	9		64
						10	9						
07	2232 N	2119	-0-	-113 B	-0-	151	1	1961	2	Y	6		70
						7	9						
08	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	146	1	1861	2	Y	31	1 8	100
						34	9						
09	2100 N	2067	-0-	-33 B	-0-	149	1	1911	2	Y	6		106
						7	9						
10	2108 N	1925	-0-	-183 B	-0-	138	1	1778	2	Y	8		114
						9	9						
*11	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	151	1	1891	2	Y	6		120
						7	9						

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

06	2040 N	1944	-0-	-96 B	-0-	134	1	1810	2	Y	-0-		-0-
						144	1	1869	2	Y	-0-		-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	154	1	1961	2	Y	-0-		-0-
						146	1	1862	2	Y	-0-		-0-
08	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	133	1	1717	2	Y	10		10
						11	9						
09	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	112	1	1407	2	Y	5	12 1	3
						6	9						
10	2015 N	1861	-0-	-154 B	-0-								

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

06	3869 X	3869	-0-	-0- B	-0-	267	1	3598	2	Y	4		36
						4	9						
07	3410 X	3267	-0-	-143 B	-0-	233	1	3017	2	Y	15		51
						17	9						
08	3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-	268	1	3418	2	Y	3		54
						3	9						
09	3870 X	3572	-0-	-298 B	-0-	259	1	3310	2	Y	3		57
						3	9						
10	3999 X	3230	-0-	-769 B	-0-	233	1	2991	2	Y	5		62
						6	9						
11	3870 X	3252	-0-	-618 B	-0-	240	1	3008	2	Y	4	44 1	22
						4	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	2540	-0-	-160 B	-0-	175 1 4 9	2361 2	Y	4	18
07	2790 X	2561	-0-	-229 B	-0-	183 1 1 9	2377 2	Y	1	19
08	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	173 1 7 9	2205 2	Y	6	25
09	2550 N	2321	-0-	-229 B	-0-	168 1	2153 2	Y	-0-	25
10	2573 N	2350	-0-	-223 B	-0-	166 1 47 9	2137 2	Y	43	68
11	2310 N	1905	-0-	-405 B	-0-	140 1 2 9	1763 2	Y	2	70

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

06	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	128 1 29 9	1718 2	Y	26	38
07	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	137 1 12 9	1773 2	Y	11	49
08	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	127 1 9 9	1624 2	Y	8	57
09	1890 N	1314	-0-	-576 B	-0-	93 1 28 9	1193 2	Y	25	82
10	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	151 1 12 9	1947 2	Y	11 56 1	37
*11	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	133 1 18 9	1674 2	Y	16	53

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

06	2370 N	2276	-0-	-94 B	-0-	156 1 22 9	2098 2	Y	20	71
07	2418 N	2169	-0-	-249 B	-0-	155 1 1 9	2013 2	Y	1	72
08	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	168 1 1 9	2140 2	Y	1 1 8	72
09	2280 N	2070	-0-	-210 B	-0-	150 1 1 9	1919 2	Y	1	73
10	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	170 1	2161 2	Y	-0-	73
*11	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	174 1 8 9	2140 2	Y	7	80

 PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

06	2370 N	1870	-0-	-500 B	-0-	128 1 22 9	1720 2	Y	20	56
07	2418 N	2412	-0-	-6 B	-0-	171 1 22 9	2219 2	Y	20 58 1	18
08	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	159 1 23 9	2028 2	Y	21 2 8	37
09	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	151 1 21 9	1928 2	Y	19	56
10	2418 N	2137	-0-	-281 B	-0-	154 1 1 9	1982 2	Y	1	57
11	2130 N	2022	-0-	-108 B	-0-	148 1 15 9	1859 2	Y	14 60 1	11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	224350	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11970 - 12138		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2130 N	1227	-0-	-903 B	-0-	85 1	1142 2	Y	-0-			4
07		2108 N	1084	-0-	-1024 B	-0-	78 1	1006 2	Y	-0-			4
08		2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	169 1	2149 2	Y	1	1 8		4
09		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	157 1	2008 2	Y	-0-			4
10		2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	151 1	1945 2	Y	-0-			4
11		2130 N	1983	-0-	-147 B	-0-	146 1	1837 2	Y	-0-			4

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		17	RRCID ->	224386	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12149	PERF.11860 - 12046		
06		2640 X	2432	-0-	-208 B	-0-	168 1	2264 2	Y	-0-			26
07		2728 X	2482	-0-	-246 B	-0-	178 1	2304 2	Y	-0-			26
08		2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	179 1	2280 2	Y	18	37 1		7
09		2430 N	2404	-0-	-26 B	-0-	174 1	2230 2	Y	-0-			7
10		2480 N	1596	-0-	-884 B	-0-	115 1	1481 2	Y	-0-			7
11		2400 N	2236	-0-	-164 B	-0-	164 1	2054 2	Y	16			23

BRIGHT		WELL #:		14	RRCID ->	224410	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11864 - 12056		
06		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	82 1	1107 2	Y	17			38
07		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	87 1	1124 2	Y	6	33 1		11
08		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	88 1	1117 2	Y	25	1 8		35
09		1200 N	1181	-0-	-19 B	-0-	84 1	1077 2	Y	18			53
10		1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	86 1	1110 2	Y	1	43 1		11
11		1200 N	1191	-0-	-9 B	-0-	86 1	1082 2	Y	21			32

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	224545	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11488 - 11760		
06		1410 N	1295	-0-	-115 B	-0-	89 1	1205 2	Y	1			22
07		1457 N	798	-0-	-659 B	-0-	57 1	741 2	Y	-0-			22
08		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	115 1	1464 2	Y	-0-			22
09		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	104 1	1328 2	Y	1			23
10		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	109 1	1400 2	Y	10			33
11		1440 N	1434	-0-	-6 B	-0-	106 1	1327 2	Y	1			34

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	224628	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11580 - 11804		
06		1530 N	1521	-0-	-9 B	-0-	105 1	1416 2	N	-0-			187
07		1519 N	1472	-0-	-47 B	-0-	105 1	1365 2	N	2			189
08		1581 N	1549	-0-	-32 B	-0-	113 1	1436 2	N	-0-			189
09		1530 N	1386	-0-	-144 B	-0-	95 1	1219 2	N	65			254
10		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	109 1	1399 2	N	1	183 1		72
11		1500 N	1483	-0-	-17 B	-0-	109 1	1374 2	N	-0-			72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480								
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 224633		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1191	-0-	-219 B	-0-	82 1	1108 2	Y	1	26
07	1519 N	1388	-0-	-131 B	-0-	99 1	1289 2	Y	-0-	26
08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	93 1	1186 2	Y	-0-	26
09	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	92 1	1179 2	Y	1	27
10	1395 N	1238	-0-	-157 B	-0-	89 1	1139 2	Y	9	36
11	1230 N	1127	-0-	-103 B	-0-	83 1	1043 2	Y	1	37

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 224749		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024		
06	2490 N	2459	-0-	-31 B	-0-	170 1	2289 2	Y	-0-	5
07	2573 N	2498	-0-	-75 B	-0-	179 1	2319 2	Y	-0-	5
08	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	181 1	2313 2	Y	1 8	5
09	2460 N	2448	-0-	-12 B	-0-	178 1	2270 2	Y	-0-	5
10	2511 N	2457	-0-	-54 B	-0-	177 1	2280 2	Y	-0-	5
11	2400 N	2198	-0-	-202 B	-0-	162 1	2036 2	Y	-0-	5

NEWSOME -A-		WELL #: 17		RRCID -> 224833		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902		
06	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	115 1	1554 2	Y	1	51
07	1550 N	826	-0-	-724 B	-0-	59 1	765 2	Y	2	53
08	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	113 1	1445 2	Y	3 46 1	10
09	1650 N	1552	-0-	-98 B	-0-	112 1	1433 2	Y	6	16
10	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	96 1	1235 2	Y	16	32
11	1500 N	1440	-0-	-60 B	-0-	106 1	1330 2	Y	4	36

BARNES, DA GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 224901		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612		
06	1350 N	1276	-0-	-74 B	-0-	88 1	1185 2	Y	3	30
07	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	103 1	1333 2	Y	8	38
08	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	140 1	1780 2	Y	4 24 1 1 8	17
09	1290 N	1220	-0-	-70 B	-0-	88 1	1130 2	Y	2	19
10	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	113 1	1460 2	Y	17 25 1	11
*11	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	154 1	1937 2	Y	1	12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
WARREN, SM GUL		WELL #: 9		RRCID -> 224903		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1262	-0-	-58 B	-0-	87	1	1167	2	Y	7		51
07	1364 N	1243	-0-	-121 B	-0-	88	1	1141	2	Y	13		64
08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	85	1	1089	2	Y	-0-		64
09	1260 N	925	-0-	-335 B	-0-	67	1	852	2	Y	5		69
10	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	95	1	1221	2	Y	62		131
*11	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	89	1	1119	2	Y	12		143

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 5		RRCID -> 224929		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098				
06	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	105	1	1360	2	Y	5		35
07	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	107	1	1374	2	Y	4		39
08	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	104	1	1321	2	Y	21		60
09	1470 N	1412	-0-	-58 B	-0-	102	1	1306	2	Y	4		64
10	1488 N	1272	-0-	-216 B	-0-	91	1	1174	2	Y	6		70
11	1410 N	1257	-0-	-153 B	-0-	92	1	1161	2	Y	4		74

NEWSOME -A-		WELL #: 4		RRCID -> 225011		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014				
06	2520 N	2364	-0-	-156 B	-0-	163	1	2200	2	Y	1		28
07	2604 N	2517	-0-	-87 B	-0-	180	1	2337	2	Y	-0-		28
08	2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	197	1	2504	2	Y	-0-		28
09	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	188	1	2399	2	Y	-0-		28
10	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	188	1	2415	2	Y	10		38
11	2610 N	2432	-0-	-178 B	-0-	179	1	2253	2	Y	-0-		38

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 17		RRCID -> 225019		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014				
06	2040 N	1997	-0-	-43 B	-0-	137	1	1847	2	N	12		94
07	2077 N	1975	-0-	-102 B	-0-	140	1	1810	2	N	23		117
08	1953 N	1879	-0-	-74 B	-0-	135	1	1725	2	N	17		134
09	2010 N	1750	-0-	-260 B	-0-	127	1	1623	2	N	-0-		134
10	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	158	1	2029	2	N	38		172
11	1830 N	1784	-0-	-46 B	-0-	129	1	1615	2	N	36	154 1	54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480									
WARREN, SM GU1			WELL #:	12	RRCID ->	225022	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	12468	PERF.	11960 - 12278	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

06	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	178	1	2392	2	Y	24	43	
						26	9						
07	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	169	1	2188	2	Y	27	70	
						30	9						
08	2335 X	2335	-0-	-0- B	-0-	168	1	2138	2	Y	26	35	
						29	9			61	1		
09	2610 X	2124	-0-	-486 B	-0-	153	1	1953	2	Y	16	51	
						18	9						
10	2697 X	2297	-0-	-400 B	-0-	163	1	2102	2	Y	29	18	
						32	9			62	1		
11	2610 X	1950	-0-	-660 B	-0-	142	1	1787	2	Y	19	37	
						21	9						

ALLRED				WELL #:	13	RRCID ->	225086	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11706 - 11914	

06	1350 N	1156	-0-	-194 B	-0-	80	1	1073	2	Y	3	11	
						3	9			55	1		
07	1333 N	1073	-0-	-260 B	-0-	77	1	993	2	Y	3	14	
						3	9						
08	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	56	1	709	2	Y	-0-	14	
09	1170 N	1057	-0-	-113 B	-0-	77	1	980	2	Y	-0-	14	
10	1085 N	1045	-0-	-40 B	-0-	75	1	961	2	Y	8	22	
						9	9						
*11	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	75	1	939	2	Y	-0-	22	

WILSON, GB GU 1				WELL #:	14	RRCID ->	225087	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11876 - 12192	

06	2580 X	2161	-0-	-419 B	-0-	149	1	2001	2	Y	10	12	
						11	9			36	1		
07	2666 X	2382	-0-	-284 B	-0-	170	1	2202	2	Y	9	21	
						10	9						
08	2379 X	2379	-0-	-0- B	-0-	173	1	2203	2	Y	3	23	
						3	9			1	8		
09	2252 X	2252	-0-	-0- B	-0-	162	1	2073	2	Y	15	38	
						17	9						
10	2387 X	2264	-0-	-123 B	-0-	163	1	2099	2	Y	2	40	
						2	9						
11	2310 X	2207	-0-	-103 B	-0-	162	1	2028	2	Y	15	55	
						17	9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	225089	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11532 - 11772	

06	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	82	1	1106	2	Y	-0-	-0-	
07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	90	1	1166	2	Y	6	6	
						7	9						
08	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	90	1	1143	2	Y	1	6	
						1	9			1	8		
09	1200 N	1100	-0-	-100 B	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-	6	
10	1271 N	1205	-0-	-66 B	-0-	87	1	1118	2	Y	-0-	6	
*11	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	86	1	1083	2	Y	33	6	
						36	9			33	1		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480											
ODOM, JR GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 225194			COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	3082	-0-	-128 B	-0-	212	1	2853	2	Y	15			42
07	3472 X	3122	-0-	-350 B	-0-	17	9	2883	2	Y	15			57
08	2639 X	2639	-0-	-0- B	-0-	17	9	2447	2	Y	-0-			57
09	3550 X	3550	-0-	-0- B	-0-	256	1	3274	2	Y	18	67	1	8
10	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	20	9	3106	2	Y	17			25
*11	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	241	1	2948	2	Y	-0-			25
						19	9							
						235	1							

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 14		RRCID -> 225403			COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718			
06	1410 N	1102	-0-	-308 B	-0-	76	1	1023	2	N	3			58
07	1457 N	1303	-0-	-154 B	-0-	3	9	1210	2	N	-0-			58
08	1457 N	1453	-0-	-4 B	-0-	106	1	1346	2	N	1	1	8	58
09	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1	9	1245	2	N	19			77
10	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	97	1	1268	2	N	-0-			77
11	1410 N	1346	-0-	-64 B	-0-	21	9	1247	2	N	-0-			77
						99	1							
						99	1							

WILSON, GB GU 1			WELL #: 16		RRCID -> 226070			COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054			
06	2400 N	2304	-0-	-96 B	-0-	159	1	2143	2	Y	2			76
07	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2	9	2188	2	Y	35			111
08	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	169	1	2231	2	Y	-0-			111
09	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	39	9	2156	2	Y	-0-			111
10	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	175	1	2325	2	Y	31	98	1	44
*11	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	169	1	2273	2	Y	-0-			44
						181	1							
						34	9							
						181	1							

WARE, J. F.			WELL #: 12		RRCID -> 226074			COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872			
06	1110 N	994	-0-	-116 B	-0-	68	1	914	2	Y	11			15
07	1426 N	1367	-0-	-59 B	-0-	12	9	1269	2	Y	-0-			15
08	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	98	1	1154	2	Y	2			17
09	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	91	1	1056	2	Y	-0-			17
10	1364 N	1355	-0-	-9 B	-0-	2	9	1256	2	Y	1			18
11	1200 N	1031	-0-	-169 B	-0-	83	1	952	2	Y	3			21
						98	1							
						1	9							
						76	1							
						3	9							

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 226295			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952			
06	2010 N	1742	-0-	-268 B	-0-	120	1	1622	2	Y	-0-			4
07	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	163	1	2114	2	Y	-0-			4
08	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	150	1	1918	2	Y	1	1	8	4
09	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1	9	1834	2	Y	-0-			4
10	2108 N	2046	-0-	-62 B	-0-	143	1	1898	2	Y	-0-			4
11	2010 N	1861	-0-	-149 B	-0-	148	1	1724	2	Y	-0-			4
						137	1							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550 N	2533	-0-	-17 B	-0-	175	1	2352	2	Y	5		59
						6	9						
07	2563 N	2563	-0-	-0- B	-0-	182	1	2352	2	Y	26		85
						29	9						
08	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	188	1	2394	2	Y	7	52 1	38
						8	9					2 8	
09	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	184	1	2349	2	Y	8		46
						9	9						
10	2573 N	2458	-0-	-115 B	-0-	175	1	2247	2	Y	33	54 1	25
						36	9						
11	2520 N	2254	-0-	-266 B	-0-	166	1	2084	2	Y	4		29
						4	9						

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

06	1710 N	1643	-0-	-67 B	-0-	113	1	1528	2	Y	2		36
						2	9						
07	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	130	1	1691	2	Y	-0-		36
08	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	128	1	1625	2	Y	1	1 8	36
						1	9						
09	1620 N	1499	-0-	-121 B	-0-	109	1	1390	2	Y	-0-		36
10	1674 N	1600	-0-	-74 B	-0-	115	1	1485	2	Y	-0-		36
11	1620 N	1513	-0-	-107 B	-0-	110	1	1380	2	Y	21		57
						23	9						

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

06	2430 N	2135	-0-	-295 B	-0-	147	1	1977	2	Y	10		30
						11	9						
07	2542 N	2218	-0-	-324 B	-0-	158	1	2050	2	Y	9		39
						10	9						
08	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	150	1	1910	2	Y	13		52
						14	9						
09	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	155	1	1982	2	Y	14	53 1	13
						15	9						
10	2232 N	2196	-0-	-36 B	-0-	157	1	2025	2	Y	13		26
						14	9						
*11	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	161	1	2026	2	Y	13		39
						14	9						

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

06	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	137	1	1838	2	Y	1		37
						1	9						
07	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	143	1	1858	2	Y	4		41
						4	9						
08	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	144	1	1840	2	Y	32		73
						35	9						
09	1980 N	1908	-0-	-72 B	-0-	138	1	1770	2	Y	-0-	61 1	12
10	2015 N	1851	-0-	-164 B	-0-	132	1	1693	2	Y	24		36
						26	9						
11	1950 N	1816	-0-	-134 B	-0-	134	1	1682	2	Y	-0-		36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		5		RRCID -> 227711		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 12016		PERF.11638 - 11876		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	114 1	1535 2	Y	Y	4			30
							4 9							
07		1736 N	1711	-0-	-25 B	-0-	123 1	1587 2	Y	Y	1			31
							1 9							
08		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	121 1	1542 2	Y	Y	22			53
							24 9							
09		1650 N	1625	-0-	-25 B	-0-	116 1	1485 2	Y	Y	22	54 1		21
							24 9							
10		1705 N	1628	-0-	-77 B	-0-	116 1	1493 2	Y	Y	17			38
							19 9							
11		1620 N	1533	-0-	-87 B	-0-	112 1	1403 2	Y	Y	16			54
							18 9							

SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		13		RRCID -> 227900		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11538 - 11746		
06		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	93 1	1259 2	N	N	-0-			187
07		1519 N	1379	-0-	-140 B	-0-	99 1	1280 2	N	N	-0-			187
08		1550 N	1311	-0-	-239 B	-0-	95 1	1216 2	N	N	-0-			187
09		1350 N	1286	-0-	-64 B	-0-	93 1	1193 2	N	N	-0-			187
10		1364 N	1157	-0-	-207 B	-0-	83 1	1074 2	N	N	-0-			187
11		1260 N	1000	-0-	-260 B	-0-	74 1	926 2	N	N	-0-			187

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		4		RRCID -> 228149		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 12502		PERF.12062 - 12374		
06		2640 N	2157	-0-	-483 B	-0-	149 1	2008 2	Y	Y	-0-			-0-
07		2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	190 1	2459 2	Y	Y	-0-			-0-
08		2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	205 1	2613 2	Y	Y	-0-			-0-
09		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	191 1	2445 2	Y	Y	-0-			-0-
10		2635 N	2546	-0-	-89 B	-0-	183 1	2352 2	Y	Y	10			10
							11 9							
11		2610 N	1545	-0-	-1065 B	-0-	113 1	1424 2	Y	Y	7	12 1		5
							8 9							

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		8		RRCID -> 228151		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12304 - 12542		
06		2790 N	2390	-0-	-400 B	-0-	165 1	2225 2	Y	Y	-0-			-0-
07		2852 N	2535	-0-	-317 B	-0-	182 1	2353 2	Y	Y	-0-			-0-
08		1308 X	1308	-0-	-0- B	-0-	95 1	1213 2	Y	Y	-0-			-0-
09		2760 X	2602	-0-	-158 B	-0-	189 1	2413 2	Y	Y	-0-			-0-
10		2666 X	2608	-0-	-58 B	-0-	187 1	2410 2	Y	Y	10			10
							11 9							
11		2460 X	2237	-0-	-223 B	-0-	165 1	2066 2	Y	Y	5	12 1		3
							6 9							

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		10		RRCID -> 228156		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11880 - 12164		
06		2580 N	2301	-0-	-279 B	-0-	159 1	2142 2	Y	Y	-0-			-0-
07		2635 N	2423	-0-	-212 B	-0-	174 1	2249 2	Y	Y	-0-			-0-
08		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	137 1	1747 2	Y	Y	-0-			-0-
09		2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	189 1	2413 2	Y	Y	-0-			-0-
10		2418 N	1782	-0-	-636 B	-0-	128 1	1644 2	Y	Y	9			9
							10 9							
*11		1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	137 1	1718 2	Y	Y	5	12 1		2
							6 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 7		RRCID -> 228766		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	501	-0-	-639 B	-0-	37 1	455 2	Y	8		20
07	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	132 1	1661 2	Y	8		28
08	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	96 1	1188 2	Y	11		39
09	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	91 1	1111 2	Y	14	49 1	4
10	1798 N	971	-0-	-827 B	-0-	72 1	877 2	Y	20		24
*11	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	111 1	1342 2	Y	28		52

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 9		RRCID -> 228865		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	178 1	2399 2	Y	20		69
07	2542 N	1959	-0-	-583 B	-0-	140 1	1818 2	Y	1		70
08	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	182 1	2323 2	Y	1	1 8	70
09	2610 N	2330	-0-	-280 B	-0-	169 1	2160 2	Y	1		71
10	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	169 1	2171 2	Y	-0-		71
11	2430 N	2266	-0-	-164 B	-0-	167 1	2090 2	Y	8		79

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 229003		COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	164 1	2211 2	Y	-0-	34 1	7
07	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	142 1	1841 2	Y	-0-		7
08	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	94 1	1198 2	Y	6		13
09	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	182 1	2327 2	Y	-0-		13
10	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	181 1	2328 2	Y	-0-		13
*11	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	119 1	1491 2	Y	6		19

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 229214		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 X	468	-0-	-942 B	-0-	32 1	432 2	N	4		125
07	1085 X	843	-0-	-242 B	-0-	60 1	780 2	N	3		128
08	1085 X	816	-0-	-269 B	-0-	59 1	755 2	N	2	2 8	128
09	840 X	769	-0-	-71 B	-0-	56 1	710 2	N	3		131
10	837 N	727	-0-	-110 B	-0-	52 1	673 2	N	2		133
*11	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	84 1	1059 2	N	-0-		133

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1			WELL #:	12	RRCID ->	229240	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	11730 - 11986	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

06	1350 N	1262	-0-	-88 B	-0-	87 1	1175 2	Y	-0-		23		
07	1395 N	1388	-0-	-7 B	-0-	96 1	1249 2	Y	39		62		
						43 9							
08	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	97 1	1237 2	Y	63	92 1	1 8	32	
						69 9							
09	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	89 1	1133 2	Y	41			73	
						45 9							
10	1395 N	1254	-0-	-141 B	-0-	90 1	1164 2	Y	-0-			73	
11	1350 N	1326	-0-	-24 B	-0-	94 1	1175 2	Y	52	51 1		74	
						57 9							

WARE, J. F.			WELL #:	13	RRCID ->	229250	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	11802 - 12032	

06	1110 N	1078	-0-	-32 B	-0-	74 1	1002 2	Y	2	43 1		13	
						2 9							
07	1240 N	1050	-0-	-190 B	-0-	74 1	955 2	Y	19			32	
						21 9							
08	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	73 1	925 2	Y	6			38	
						7 9							
09	1080 N	891	-0-	-189 B	-0-	64 1	819 2	Y	7			45	
						8 9							
10	1054 N	1029	-0-	-25 B	-0-	74 1	953 2	Y	2			47	
						2 9							
*11	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	73 1	918 2	Y	20	47 1		20	
						22 9							

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:	13	RRCID ->	229251	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11552 - 11794	

06	1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	76 1	1020 2	Y	4			50	
						4 9							
07	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	83 1	1074 2	Y	3			53	
						3 9							
08	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	83 1	1062 2	Y	5			58	
						6 9							
09	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	79 1	1013 2	Y	5			63	
						6 9							
10	1116 N	1111	-0-	-5 B	-0-	78 1	1009 2	Y	22	60 1		25	
						24 9							
*11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	80 1	1003 2	Y	9			34	
						10 9							

NEWSOME -A-			WELL #:	13	RRCID ->	229296	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11884 - 12166	

06	1620 N	1406	-0-	-214 B	-0-	97 1	1309 2	Y	-0-			26	
07	1643 N	1564	-0-	-79 B	-0-	112 1	1452 2	Y	-0-			26	
08	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	116 1	1484 2	Y	1	1 8		26	
						1 9							
09	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	111 1	1418 2	Y	-0-			26	
10	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	116 1	1487 2	Y	-0-			26	
*11	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	114 1	1431 2	Y	21			47	
						23 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	120	1	1613	2	Y	3	97 1	26
						3	9						
07	1860 N	1759	-0-	-101 B	-0-	126	1	1630	2	Y	3		29
						3	9						
08	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	126	1	1604	2	Y	22		51
						24	9						
09	1740 N	1638	-0-	-102 B	-0-	118	1	1510	2	Y	9		60
						10	9						
10	1767 N	1500	-0-	-267 B	-0-	108	1	1386	2	Y	5		65
						6	9						
11	1710 N	1649	-0-	-61 B	-0-	119	1	1500	2	Y	27		92
						30	9						

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

06	1950 N	1387	-0-	-563 B	-0-	96	1	1290	2	Y	1		57
						1	9						
07	1891 N	1117	-0-	-774 B	-0-	80	1	1037	2	Y	-0-		57
08	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	94	1	1197	2	Y	-0-		57
09	1380 N	1111	-0-	-269 B	-0-	81	1	1030	2	Y	-0-		57
10	1116 N	844	-0-	-272 B	-0-	61	1	783	2	Y	-0-		57
11	1260 N	1008	-0-	-252 B	-0-	74	1	934	2	Y	-0-		57

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

06	2640 X	2511	-0-	-129 B	-0-	173	1	2332	2	Y	5		19
						6	9						
07	2728 X	2616	-0-	-112 B	-0-	187	1	2417	2	Y	11		30
						12	9						
08	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	178	1	2267	2	Y	5	1 8	34
						6	9						
09	2520 N	2234	-0-	-286 B	-0-	162	1	2066	2	Y	5		39
						6	9						
10	2604 N	2593	-0-	-11 B	-0-	185	1	2382	2	Y	24		63
						26	9						
*11	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	184	1	2312	2	Y	2		65
						2	9						

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

06	2160 N	2154	-0-	-6 B	-0-	149	1	2002	2	Y	3		13
						3	9						
07	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	159	1	2057	2	Y	5		18
						6	9						
08	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	155	1	1976	2	Y	5		23
						6	9						
09	2160 N	2062	-0-	-98 B	-0-	149	1	1909	2	Y	4		27
						4	9						
10	2232 N	2150	-0-	-82 B	-0-	154	1	1985	2	Y	10		37
						11	9						
*11	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	153	1	1924	2	Y	7		44
						8	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	84	1	1134	2	Y	4		53
						4	9						
07	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	90	1	1163	2	Y	4		57
						4	9						
08	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	87	1	1104	2	Y	4		61
						4	9						
09	1230 N	1181	-0-	-49 B	-0-	85	1	1090	2	Y	5		66
						6	9						
10	1271 N	1173	-0-	-98 B	-0-	83	1	1067	2	Y	21	57 1	30
						23	9						
*11	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	86	1	1077	2	Y	10		40
						11	9						

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

06	1650 N	1474	-0-	-176 B	-0-	102	1	1369	2	Y	3		41
						3	9						
07	1767 N	1507	-0-	-260 B	-0-	107	1	1380	2	Y	18		59
						20	9						
08	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	83	1	1059	2	Y	4	38 1 1 8	24
						4	9						
09	1470 N	1283	-0-	-187 B	-0-	93	1	1184	2	Y	5		29
						6	9						
10	1519 N	1282	-0-	-237 B	-0-	91	1	1167	2	Y	22	37 1	14
						24	9						
*11	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	103	1	1259	2	Y	2		16
						2	9						

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	110	1	1480	2	Y	-0-		84
						115	1	1486	2	Y	-0-		84
07	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	109	1	1383	2	Y	2	2 8	84
						2	9						
08	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	105	1	1342	2	Y	67		151
						74	9						
09	1590 N	1521	-0-	-69 B	-0-	105	1	1342	2	Y	67		151
						74	9						
10	1612 N	1329	-0-	-283 B	-0-	96	1	1233	2	Y	-0-		151
						96	1	1206	2	Y	-0-		151
11	1440 N	1302	-0-	-138 B	-0-	96	1	1206	2	Y	-0-		151

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

06	1680 N	1547	-0-	-133 B	-0-	107	1	1440	2	Y	-0-		51
						111	1	1436	2	Y	10		61
07	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	111	1	1436	2	Y	10		61
						11	9						
08	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	108	1	1372	2	Y	1	51 1 1 8	10
						1	9						
09	1560 N	1324	-0-	-236 B	-0-	96	1	1227	2	Y	1		11
						1	9						
10	1550 N	1403	-0-	-147 B	-0-	101	1	1302	2	Y	-0-		11
						100	1	1251	2	Y	-0-		11
11	1440 N	1351	-0-	-89 B	-0-	100	1	1251	2	Y	-0-		11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																			
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																			
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	

06		1110 N	677	-0-	-433 B	-0-		47	1	630	2	Y		-0-				22	
07		868 N	799	-0-	-69 B	-0-		56	1	731	2	Y		11				33	
								12	9										
08		911 N	911	-0-	-0- B	-0-		66	1	844	2	Y		1	28	1	1	8	5
								1	9										
09		934 N	934	-0-	-0- B	-0-		68	1	865	2	Y		1					6
								1	9										
10		934 N	934	-0-	-0- B	-0-		67	1	867	2	Y		-0-					6
*11		819 N	819	-0-	-0- B	-0-		60	1	759	2	Y		-0-					6

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170																			

06		2220 N	1537	-0-	-683 B	-0-		106	1	1428	2	Y		3					14
								3	9										
07		2263 N	1921	-0-	-342 B	-0-		137	1	1772	2	Y		11					25
								12	9										
08		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-		152	1	1941	2	Y		4	1	8			28
								4	9										
09		2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-		164	1	2102	2	Y		5					33
								6	9										
10		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-		153	1	1968	2	Y		25					58
								28	9										
*11		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-		156	1	1964	2	Y		3					61
								3	9										

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722																			

06		1320 N	1253	-0-	-67 B	-0-		86	1	1164	2	Y		3					15
								3	9										
07		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-		96	1	1249	2	Y		5					20
								6	9										
08		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-		96	1	1218	2	Y		5					25
								6	9										
09		1260 N	1249	-0-	-11 B	-0-		90	1	1153	2	Y		5					30
								6	9										
10		1364 N	1303	-0-	-61 B	-0-		93	1	1199	2	Y		10					40
								11	9										
11		1290 N	1270	-0-	-20 B	-0-		93	1	1170	2	Y		6					46
								7	9										

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696																			

06		1080 N	1065	-0-	-15 B	-0-		74	1	991	2	Y		-0-					-0-
07		1054 N	1028	-0-	-26 B	-0-		74	1	954	2	Y		-0-					-0-
08		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-		78	1	988	2	Y		-0-					-0-
09		1080 N	1030	-0-	-50 B	-0-		75	1	955	2	Y		-0-					-0-
10		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-		77	1	988	2	Y		-0-					-0-
*11		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-		76	1	956	2	Y		-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480									
WILSON, GB GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 230553		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	119 1	1601 2	Y	42	86 1	28
07	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	46 9	1985 2	Y	-0-		28
08	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	153 1	1836 2	Y	25		53
09	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	144 1	2200 2	Y	-0-		53
10	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	28 9	2099 2	Y	1		54
*11	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	172 1	1873 2	Y	17		71
						163 1					
						1 9					
						149 1					
						19 9					

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 230993		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664			
06	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	110 1	1487 2	Y	-0-	-0-	
07	1643 N	1636	-0-	-7 B	-0-	117 1	1519 2	Y	-0-	-0-	
08	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	117 1	1490 2	Y	-0-	-0-	
09	1590 N	1572	-0-	-18 B	-0-	114 1	1458 2	Y	-0-	-0-	
10	1643 N	1575	-0-	-68 B	-0-	114 1	1461 2	Y	-0-	-0-	
11	1560 N	1530	-0-	-30 B	-0-	113 1	1417 2	Y	-0-	-0-	

BARNES, DA GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 231390		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076			
06	2010 N	1768	-0-	-242 B	-0-	122 1	1646 2	Y	-0-	-0-	
07	2263 N	1969	-0-	-294 B	-0-	141 1	1828 2	Y	-0-	-0-	
08	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	155 1	1980 2	Y	-0-	-0-	
09	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	149 1	1903 2	Y	-0-	-0-	
10	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	147 1	1894 2	Y	-0-	-0-	
11	2070 N	2001	-0-	-69 B	-0-	148 1	1853 2	Y	-0-	-0-	

BARNES, DA GU 1		WELL #: 18		RRCID -> 232092		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420			
06	2190 N	1880	-0-	-310 B	-0-	130 1	1749 2	N	1	150	
07	1736 N	1292	-0-	-444 B	-0-	1 9	1197 2	N	3	153	
08	1829 N	1655	-0-	-174 B	-0-	92 1	1529 2	N	5	2 8 156	
09	1890 N	1168	-0-	-722 B	-0-	3 9	1077 2	N	6	162	
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	120 1	1244 2	N	2	164	
11	1590 N	1151	-0-	-439 B	-0-	6 9	1064 2	N	2	166	
						7 9					
						97 1					
						2 9					
						85 1					
						2 9					

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 233407		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002			
06	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	100 1	1341 2	Y	-0-	94	
07	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	106 1	1369 2	Y	10	104	
08	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	11 9	1296 2	Y	1	90 1 1 8 14	
09	1440 N	1311	-0-	-129 B	-0-	102 1	1215 2	Y	1	15	
10	1488 N	1244	-0-	-244 B	-0-	1 9	1154 2	Y	-0-	15	
11	1350 N	1071	-0-	-279 B	-0-	90 1	992 2	Y	-0-	15	
						79 1					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	109	1	1466	2	Y	-0-	35 1	5
07	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	116	1	1500	2	Y	-0-		5
08	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	160	1	2037	2	Y	6		11
09	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	139	1	1772	2	Y	-0-		11
10	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	142	1	1830	2	Y	-0-		11
*11	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	132	1	1658	2	Y	6		17

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

06	1230 N	1203	-0-	-27 B	-0-	83	1	1120	2	Y	-0-		11
07	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	89	1	1156	2	Y	-0-		11
08	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	91	1	1156	2	Y	-0-		11
09	1200 N	1196	-0-	-4 B	-0-	86	1	1103	2	Y	6		17
10	1240 N	1220	-0-	-20 B	-0-	88	1	1132	2	Y	-0-		17
11	1200 N	1196	-0-	-4 B	-0-	88	1	1106	2	Y	2		19

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

06	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	187	1	2521	2	Y	4		10
07	2821 N	2767	-0-	-54 B	-0-	198	1	2569	2	Y	-0-		10
08	2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	191	1	2433	2	Y	6		16
09	2700 N	2641	-0-	-59 B	-0-	192	1	2449	2	Y	-0-		16
10	2759 N	2478	-0-	-281 B	-0-	177	1	2273	2	Y	25		41
11	2550 N	2469	-0-	-81 B	-0-	182	1	2279	2	Y	7		48

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

06	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	178	1	2392	2	Y	-0-		-0-
07	2666 N	2632	-0-	-34 B	-0-	189	1	2443	2	Y	-0-		-0-
08	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	179	1	2284	2	Y	-0-		-0-
09	2580 N	2325	-0-	-255 B	-0-	169	1	2156	2	Y	-0-		-0-
10	2635 N	1692	-0-	-943 B	-0-	121	1	1560	2	Y	10		10
11	2370 N	2334	-0-	-36 B	-0-	172	1	2156	2	Y	5	12 1	3

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

06	1860 N	1608	-0-	-252 B	-0-	111	1	1497	2	Y	-0-		-0-
07	1984 N	1982	-0-	-2 B	-0-	142	1	1840	2	Y	-0-		-0-
08	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	152	1	1933	2	Y	-0-		-0-
09	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	141	1	1801	2	Y	-0-		-0-
10	1984 N	1925	-0-	-59 B	-0-	138	1	1776	2	Y	10		10
11	1980 N	1841	-0-	-139 B	-0-	135	1	1700	2	Y	5	12 1	3

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	114	1	1536	2	N	-0-			49
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	116	1	1501	2	N	-0-			49
08	1643 N	1541	-0-	-102 B	-0-	112	1	1429	2	N	-0-			49
09	1650 N	1318	-0-	-332 B	-0-	96	1	1222	2	N	-0-			49
10	1612 N	1514	-0-	-98 B	-0-	109	1	1405	2	N	-0-			49
11	1500 N	1450	-0-	-50 B	-0-	107	1	1343	2	N	-0-			49

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

06	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	127	1	1650	2	Y	-0-			-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	137	1	1729	2	Y	-0-			-0-
08	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	138	1	1704	2	Y	3			3
09	1770 N	1657	-0-	-113 B	-0-	124	1	1533	2	Y	-0-			3
10	1860 N	1508	-0-	-352 B	-0-	112	1	1396	2	Y	-0-			3
11	1800 N	1663	-0-	-137 B	-0-	126	1	1535	2	Y	2			5

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

06	1530 N	1506	-0-	-24 B	-0-	107	1	1386	2	Y	12			65
07	1612 N	1312	-0-	-300 B	-0-	97	1	1209	2	Y	5			70
08	1643 N	1236	-0-	-407 B	-0-	93	1	1139	2	Y	4			74
09	1500 N	1248	-0-	-252 B	-0-	94	1	1154	2	Y	-0-			74
10	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	104	1	1287	2	Y	-0-			74
*11	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	112	1	1354	2	Y	1			75

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

06	1410 N	1056	-0-	-354 B	-0-	77	1	979	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1409	-0-	-172 B	-0-	105	1	1304	2	Y	-0-			-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	113	1	1391	2	Y	3			3
09	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	95	1	1169	2	Y	1			4
10	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	119	1	1474	2	Y	-0-			4
11	1470 N	1438	-0-	-32 B	-0-	110	1	1326	2	Y	2			6

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

06	3480 X	3390	-0-	-90 B	-0-	234	1	3155	2	Y	1			56
07	3596 X	3298	-0-	-298 B	-0-	236	1	3062	2	Y	-0-			56
08	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	252	1	3213	2	Y	3			59
09	3390 X	3267	-0-	-123 B	-0-	237	1	3030	2	Y	-0-	50	1	9
10	3503 X	3282	-0-	-221 B	-0-	237	1	3045	2	Y	-0-			9
11	3390 X	3123	-0-	-267 B	-0-	230	1	2893	2	Y	-0-			9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480										
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 17		RRCID -> 235742		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	3450 X	3224	-0-	-226 B	-0-	223 1	3001 2	Y	-0-			45
07	3410 X	3236	-0-	-174 B	-0-	232 1	3004 2	Y	-0-			45
08	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	239 1	3043 2	Y	3			48
09	3270 X	3099	-0-	-171 B	-0-	225 1	2874 2	Y	-0-	44 1		4
10	3379 X	2754	-0-	-625 B	-0-	199 1	2555 2	Y	-0-			4
11	3210 X	3071	-0-	-139 B	-0-	227 1	2844 2	Y	-0-			4

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 18		RRCID -> 235743		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488			
06	3690 X	3559	-0-	-131 B	-0-	246 1	3313 2	Y	-0-			58
07	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	263 1	3404 2	Y	-0-			58
*08	3628 X	3628	-0-	-0- B	-0-	264 1	3363 2	Y	1			59
*09	3600 X	3242	-0-	-358 B	-0-	235 1	3007 2	Y	-0-	55 1		4
10	3720 X	3588	-0-	-132 B	-0-	259 1	3329 2	Y	-0-			4
11	3570 X	3170	-0-	-400 B	-0-	234 1	2936 2	Y	-0-			4

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235767		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680			
06	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	62 1	829 2	Y	9			9
07	961 N	899	-0-	-62 B	-0-	64 1	831 2	Y	4			13
08	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	69 1	880 2	Y	2			15
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	70 1	893 2	Y	2			17
10	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	71 1	920 2	Y	1			18
*11	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	125 1	1571 2	Y	9	24 1		3

ODOM, JR GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 236134		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376			
06	2100 X	2050	-0-	-50 B	-0-	141 1	1901 2	Y	7			37
07	2139 X	1891	-0-	-248 B	-0-	133 1	1723 2	Y	32			69
08	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	119 1	1520 2	Y	4			73
09	2040 N	1803	-0-	-237 B	-0-	130 1	1667 2	Y	5			78
10	1891 N	1518	-0-	-373 B	-0-	109 1	1403 2	Y	5			83
11	1590 N	1412	-0-	-178 B	-0-	104 1	1304 2	Y	4	67 1		20

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 236591		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646			
06	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	68 1	916 2	Y	7			34
07	1023 N	1015	-0-	-8 B	-0-	73 1	942 2	Y	-0-			34
08	1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	73 1	934 2	Y	-0-			34
09	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	69 1	877 2	Y	62			96
10	1023 N	977	-0-	-46 B	-0-	70 1	901 2	Y	5			101
11	960 N	956	-0-	-4 B	-0-	70 1	883 2	Y	3			104

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480										
WARREN, SM GU1			WELL #:	8	RRCID ->	236740	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	11824 - 12092		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	1440 N	1110	-0-	-330 B	-0-	76	1	1024	2	Y	9			40
						10	9							
07	1457 N	1172	-0-	-285 B	-0-	82	1	1060	2	Y	27			67
						30	9							
08	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	74	1	945	2	Y	6			73
						7	9							
09	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	96	1	1228	2	Y	10			83
						11	9							
10	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	93	1	1197	2	Y	10			93
						11	9							
*11	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	93	1	1165	2	Y	2			95
						2	9							

PERRY GAS UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	236889	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	11844	PERF.	13018 - 14452	
06	4380 X	4107	-0-	-273 B	-0-	282	1	3803	2	Y	20			59
						22	9							
07	4402 X	4212	-0-	-190 B	-0-	300	1	3890	2	Y	20	60	1	19
						22	9							
08	4402 X	4149	-0-	-253 B	-0-	300	1	3826	2	Y	21	2	8	38
						23	9							
09	4170 X	3980	-0-	-190 B	-0-	287	1	3673	2	Y	18			56
						20	9							
10	4247 X	4087	-0-	-160 B	-0-	295	1	3791	2	Y	1			57
						1	9							
11	4110 X	4016	-0-	-94 B	-0-	295	1	3707	2	Y	13	61	1	9
						14	9							

ODOM, JR GU 1				WELL #:	17	RRCID ->	236968	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	12517	PERF.	11976 - 12312	
06	3660 X	3448	-0-	-212 B	-0-	238	1	3203	2	Y	6			29
						7	9							
07	3782 X	3621	-0-	-161 B	-0-	257	1	3330	2	Y	31			60
						34	9							
08	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	229	1	2919	2	Y	5			65
						6	9							
09	3630 X	3424	-0-	-206 B	-0-	248	1	3172	2	Y	4			69
						4	9							
10	5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-	377	1	4850	2	Y	8			77
						9	9							
11	3510 X	3293	-0-	-217 B	-0-	242	1	3043	2	Y	7	71	1	13
						8	9							

WARREN, SM GU1				WELL #:	14	RRCID ->	239556	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	11704 - 11988	
06	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	123	1	1660	2	Y	11	67	1	15
						12	9							
07	1891 N	1866	-0-	-25 B	-0-	132	1	1709	2	Y	23			38
						25	9							
08	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	131	1	1674	2	Y	13			51
						14	9							
09	1800 N	1771	-0-	-29 B	-0-	126	1	1608	2	Y	34			85
						37	9							
10	1860 N	1836	-0-	-24 B	-0-	129	1	1654	2	Y	48	107	1	26
						53	9							
11	1770 N	1748	-0-	-22 B	-0-	128	1	1602	2	Y	16			42
						18	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480									
WARREN, SM GUL		WELL #: 15		RRCID -> 239568		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	141 1	1898 2	Y	16	98 1	20
07	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	148 1	1913 2	Y	37		57
08	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	148 1	1883 2	Y	20	1 8	76
09	2070 N	1912	-0-	-158 B	-0-	138 1	1767 2	Y	6		82
10	2108 N	1974	-0-	-134 B	-0-	142 1	1824 2	Y	7	73 1	16
11	1980 N	1911	-0-	-69 B	-0-	141 1	1766 2	Y	4		20

WARREN, SM GUL		WELL #: 10		RRCID -> 240002		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823			
06	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	100 1	1348 2	Y	9		25
07	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	110 1	1428 2	Y	30		55
08	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	116 1	1482 2	Y	7		62
09	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	116 1	1483 2	Y	9		71
10	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	119 1	1532 2	Y	11		82
*11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	113 1	1414 2	Y	3		85

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 240199		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300			
06	4143 X	4143	-0-	-0- B	-0-	286 1	3857 2	N	-0-		33
07	3837 X	3837	-0-	-0- B	-0-	275 1	3562 2	N	-0-		33
08	3968 X	3415	-0-	-553 B	-0-	248 1	3160 2	N	6	1 8	38
09	3840 X	3441	-0-	-399 B	-0-	250 1	3191 2	N	-0-		38
10	4051 X	4051	-0-	-0- B	-0-	292 1	3759 2	N	-0-		38
*11	3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	285 1	3575 2	N	-0-		38

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 15		RRCID -> 242121		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400			
06	1890 N	1872	-0-	-18 B	-0-	129 1	1740 2	Y	3		29
07	1953 N	1903	-0-	-50 B	-0-	134 1	1741 2	Y	25		54
08	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	138 1	1758 2	Y	3	1 8	56
09	1860 N	1843	-0-	-17 B	-0-	132 1	1686 2	Y	23		79
10	1891 N	1866	-0-	-25 B	-0-	135 1	1731 2	Y	-0-	64 1	15
*11	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	138 1	1728 2	Y	18		33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480								
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 242619		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3240 X	3185	-0-	-55 B	-0-	220 1	2964 2	Y	1	13
07	3286 X	3258	-0-	-28 B	-0-	233 1	3025 2	Y	-0-	13
08	3209 X	3209	-0-	-0- B	-0-	233 1	2974 2	Y	2	15
09	3180 X	3091	-0-	-89 B	-0-	224 1	2867 2	Y	-0-	2
10	3286 X	3111	-0-	-175 B	-0-	224 1	2887 2	Y	-0-	2
11	3180 X	3064	-0-	-116 B	-0-	226 1	2838 2	Y	-0-	2

BARNES, DA GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 245851		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800		
06	4860 X	4178	-0-	-682 B	-0-	287 1	3867 2	Y	22	26
07	5115 X	4779	-0-	-336 B	-0-	340 1	4400 2	Y	35	61
08	4958 X	4958	-0-	-0- B	-0-	358 1	4565 2	Y	32	91
09	4950 X	4179	-0-	-771 B	-0-	300 1	3840 2	Y	35	126
10	4774 X	4419	-0-	-355 B	-0-	316 1	4069 2	Y	31	157
11	4800 X	4218	-0-	-582 B	-0-	309 1	3885 2	Y	22	179

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 14		RRCID -> 247221		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388		
06	3180 X	3006	-0-	-174 B	-0-	208 1	2796 2	Y	2	29
07	3286 X	3191	-0-	-95 B	-0-	227 1	2936 2	Y	25	54
08	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	218 1	2778 2	Y	2	55
*09	3000 X	2944	-0-	-56 B	-0-	212 1	2707 2	Y	23	78
10	3193 X	2989	-0-	-204 B	-0-	216 1	2773 2	Y	-0-	8
11	3090 X	2772	-0-	-318 B	-0-	203 1	2551 2	Y	16	24

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 12		RRCID -> 248295		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530		
06	3000 X	2844	-0-	-156 B	-0-	200 1	2642 2	Y	2	22
07	2976 X	2896	-0-	-80 B	-0-	210 1	2667 2	Y	17	39
08	2681 X	2681	-0-	-0- B	-0-	199 1	2479 2	Y	3	41
09	2850 X	2498	-0-	-352 B	-0-	184 1	2296 2	Y	16	57
10	2945 X	2594	-0-	-351 B	-0-	191 1	2403 2	Y	-0-	10
11	2850 X	2599	-0-	-251 B	-0-	195 1	2392 2	Y	11	21

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 227209		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266		
WYLIE HEIRS		WELL #: 1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
CHILES		WELL #:		3		RRCID -> 110934		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		Y	-0-			-0-	
07		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		Y	-0-			-0-	
08		465 N	393	-0-	-72 B	-0-	393	2		Y	-0-			-0-	
09		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		Y	-0-			-0-	
10		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		Y	-0-			-0-	
*11		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		Y	-0-			-0-	

CHILES G U B-1		WELL #:		1		RRCID -> 113768		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086					
06		2670 X	837	-0-	-1833 B	-0-	23	1	800	2	Y	13	4	1	9
							14	9							
07		2759 X	598	-0-	-2161 B	-0-	18	1	570	2	Y	9	14	1	4
							10	9							
08		2418 X	1083	-0-	-1335 B	-0-	32	1	1031	2	Y	18	12	1	10
							20	9							
09		2353 X	2353	-0-	-0- B	-0-	60	1	2259	2	Y	31	30	1	11
							34	9							
10		2418 X	904	-0-	-1514 B	-0-	23	1	867	2	Y	13	17	1	7
							14	9							
*11		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	40	1	1471	2	Y	26	22	1	11
							29	9							

GRAY		WELL #:		1		RRCID -> 203990		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCELROY		WELL #:		1		RRCID -> 206052		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580					
06		210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2		N	-0-			40	
07		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	170	2	212	9	N	193	207	1	26
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-		26	
09		150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-		26	
10		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-		26	
*11		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-		26	

HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 215589		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540					
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-3355				N	-0-			45	
07		0 N	358	-0-	358 B	-2997	344	2	14	9	N	13		58	
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-2997					N	-0-		58	
09		0 N	689	-0-	689 B	-2308	670	2	19	9	N	17		75	
10		217 N	74	-0-	-143 B	-2308	74	2			N	-0-		75	
11		0 N	224	-0-	224 B	-2084	213	2	11	9	N	10		85	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 216325		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2700 X	937	-0-	-1763 B	-0-	933 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
07	2790 X	456	-0-	-2334 B	-0-	453 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
08	2139 X	1593	-0-	-546 B	-0-	1584 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
09	2070 X	1213	-0-	-857 B	-0-	1206 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1599 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*11	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	42 1	1560 2	Y	9	8 1	1
						10 9					

COLE		WELL #: 2		RRCID -> 216653		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 11400 - 11420		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570		
06	267 X	-0-	-0-	-267 B	-0-			N	-0-	-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-	-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-
*11	32 X	32	-0-	-0- B	-0-	1 1	31 2	N	-0-	-0-

CHILES G U B-1		WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11956 - 12112	
06	3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	96 1	3269 2	Y	30	10 1	20
						33 9					
07	3712 X	3712	-0-	-0- B	-0-	110 1	3567 2	Y	32	38 1	14
						35 9					
08	5075 X	5075	-0-	-0- B	-0-	151 1	4924 2	Y	-0-	14 1	-0-
09	5916 X	5916	-0-	-0- B	-0-	152 1	5714 2	Y	45	29 1	16
						50 9					
10	5630 X	5630	-0-	-0- B	-0-	145 1	5433 2	Y	47	36 1	27
						52 9					
*11	6554 X	6554	-0-	-0- B	-0-	172 1	6312 2	Y	64	63 1	28
						70 9					

CHILES G U B-1		WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12072 PERF. 12520 - 13163			
06	2970 X	2142	-0-	-828 B	-0-	61 1	2081 2	Y	-0-		-0-
07	3069 X	1928	-0-	-1141 B	-0-	57 1	1839 2	Y	29	16 1	13
						32 9					
08	3194 X	3194	-0-	-0- B	-0-	93 1	3042 2	Y	54	38 1	29
						59 9					
09	3305 X	3305	-0-	-0- B	-0-	85 1	3172 2	Y	44	57 1	16
						48 9					
10	3235 X	3235	-0-	-0- B	-0-	83 1	3100 2	Y	47	36 1	27
						52 9					
11	3090 X	3053	-0-	-37 B	-0-	79 1	2917 2	Y	52	57 1	22
						57 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14448 X	14448	-0-	-0- B	-0-	405 1 255 9	13788 2	Y	232	243 1	157
07	14508 X	14483	-0-	-25 B	-0-	424 1 243 9	13816 2	Y	221	284 1	94
08	14855 X	14855	-0-	-0- B	-0-	434 1 283 9	14138 2	Y	257	214 1	137
09	13833 X	13833	-0-	-0- B	-0-	354 1 207 9	13272 2	Y	188	258 1	67
10	15007 X	15007	-0-	-0- B	-0-	385 1 249 9	14373 2	Y	226	164 1	129
*11	13853 X	13853	-0-	-0- B	-0-	359 1 268 9	13226 2	Y	244	265 1	108

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

06	20760 X	20614	-0-	-146 B	-0-	580 1 254 9	19780 2	Y	231	154 1	159
07	21483 X	20748	-0-	-735 B	-0-	610 1 257 9	19881 2	Y	234	313 1	80
08	20863 X	20616	-0-	-247 B	-0-	607 1 240 9	19769 2	Y	218	206 1	92
09	20190 X	19161	-0-	-1029 B	-0-	492 1 196 9	18473 2	Y	178	206 1	64
10	20863 X	19706	-0-	-1157 B	-0-	507 1 268 9	18931 2	Y	244	257 1	51
11	20190 X	18936	-0-	-1254 B	-0-	494 1 274 9	18169 2	Y	249	216 1	84

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

06	35730 X	6348	-0-	-29382 B	-0-	6292 2	56 9	Y	51	112 1	5
07	35030 X	21563	-0-	-13467 B	-0-	21258 2	305 9	Y	277	265 1	17
08	32860 X	22741	-0-	-10119 B	-0-	22179 2	562 9	Y	511	502 1	26
09	30450 X	6733	-0-	-23717 B	-0-	6572 2	161 9	Y	146	167 1	5
10	21576 X	11385	-0-	-10191 B	-0-	11005 2	380 9	Y	345	337 1	13
*11	22311 X	22311	-0-	-0- B	-0-	567 1 574 9	21170 2	Y	522	500 1	34

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

06	45690 X	27487	-0-	-18203 B	-0-	26687 2	800 9	Y	727	844 1	75
07	46314 X	27879	-0-	-18435 B	-0-	26898 2	981 9	Y	892	913 1	54
08	30690 X	28724	-0-	-1966 B	-0-	27210 2	1514 9	Y	1376	1360 1	70
09	29700 X	26033	-0-	-3667 B	-0-	25026 2	1007 9	Y	915	952 1	33
10	30690 X	26587	-0-	-4103 B	-0-	25069 2	1518 9	Y	1380	1359 1	54
11	27810 X	26221	-0-	-1589 B	-0-	652 1 1221 9	24348 2	Y	1110	1089 1	75

BURNS WELL #: 3H RRCID -> 281538 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 11454 PERF.16775 - 16780

06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2018 - P/A 01/22/18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
MCELROY		WELL #:		3H	RRCID ->	284587	COMPL. DATE	10/06/2018	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11870	- 19545	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		82440 X	66552	-0-	-15888 B	-0-	64405	2	2147	9	Y	1952	204
07		85188 X	62589	-0-	-22599 B	-0-	59936	2	2653	9	Y	2412	147
08		85188 X	59991	-0-	-25197 B	-0-	56967	2	3024	9	Y	2749	139
09		82440 X	51779	-0-	-30661 B	-0-	48481	2	3298	9	Y	2998	108
10		68758 X	45666	-0-	-23092 B	-0-	43240	2	2426	9	Y	2205	86
11		66540 X	39663	-0-	-26877 B	-0-	37237	2	2426	9	Y	2205	490

BURNS-POOLE		WELL #:		1H	RRCID ->	284783	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11895	- 19176	
06		63569 X	63569	-0-	-0- B	-0-	61695	2	1874	9	Y	1704	178
07		142652 X	142652	-0-	-0- B	-0-	137754	2	4898	9	Y	4453	270
08		128179 X	128179	-0-	-0- B	-0-	123013	2	5166	9	Y	4696	240
09		100585 X	100585	-0-	-0- B	-0-	97273	2	3312	9	Y	3011	108
10		94589 X	94589	-0-	-0- B	-0-	90621	2	3968	9	Y	3607	142
*11		70455 X	70455	-0-	-0- B	-0-	67542	2	2913	9	Y	2648	179

BURNS		WELL #:		3HR	RRCID ->	284859	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11872	- 17185	
*06		133523 X	119263	-0-	-14260 B	-0-	116652	2	2611	9	Y	2374	248
07		114783 X	114783	-0-	-0- B	-0-	110737	2	4046	9	Y	3678	224
08		110639 X	97710	-0-	-12929 B	-0-	94840	2	2870	9	Y	2609	132
09		107070 X	79935	-0-	-27135 B	-0-	77340	2	2595	9	Y	2359	84
10		110639 X	79279	-0-	-31360 B	-0-	77342	2	1937	9	Y	1761	68
11		107070 X	77135	-0-	-29935 B	-0-	1968	1	73543	2	Y	1476	99
							1624	9					

WAGNER OIL COMPANY		891175											
ARMSTRONG DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	235941	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12561	PERF.12132	- 12386	
06		2310 N	2243	-0-	-67 B	-0-	142	1	2101	3	N	-0-	30
07		2449 N	1958	-0-	-491 B	-0-	126	1	1829	3	N	3	30
							3	9					
08		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	92	1	1605	3	N	15	44
							17	9					
09		2250 N	2126	-0-	-124 B	-0-	126	1	1986	3	N	13	57
							14	9					
*10		2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	127	1	1986	3	N	13	70
							14	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	70

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815											
OVERTON GAS UNIT #16		WELL #:		3	RRCID ->	221313	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11663	PERF.10165	- 11448	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

OVERTON GAS UNIT #16		WELL #:		4	RRCID ->	222401	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10135	- 11423	
06		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-	22
07		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	229	2	23	9	N	21	43
08		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	518	2	6	9	N	5	48
09		120 N	11	-0-	-109 B	-0-	11	2			N	-0-	48
10		248 N	4	-0-	-244 B	-0-	4	2			N	-0-	48
11		240 N	17	-0-	-223 B	-0-	17	2			N	-0-	48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815												
OVERTON GU 20		WELL #: 4		RRCID -> 223200		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	30	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2018														

XTO ENERGY INC.		945936												
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 163839		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11		WELL #: 2		RRCID -> 166936		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390						
06	330 N	222	-0-	-108	B	-0-	10	1	212	2	Y	-0-		15
07	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	21	1	465	2	Y	1	11	5
							1	9						
08	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	15	1	339	2	Y	-0-		5
09	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	15	1	327	2	Y	-0-		5
10	465 N	340	-0-	-125	B	-0-	15	1	325	2	Y	-0-		5
11	330 N	318	-0-	-12	B	-0-	14	1	304	2	Y	-0-		5

OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 193887		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376						
06	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	38	1	838	2	Y	-0-		117
07	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	32	1	717	2	Y	1	82	36
							1	9						
08	806 N	800	-0-	-6	B	-0-	34	1	766	2	Y	-0-		36
09	780 N	725	-0-	-55	B	-0-	31	1	694	2	Y	-0-		36
10	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	37	1	814	2	Y	-0-		36
11	780 N	757	-0-	-23	B	-0-	33	1	724	2	Y	-0-		36

OVERTON GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 198381		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090						
06	300 N	195	-0-	-105	B	-0-	8	1	187	2	Y	-0-		22
07	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	21	1	467	2	Y	-0-	15	7
08	310 N	271	-0-	-39	B	-0-	12	1	259	2	Y	-0-		7
09	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	11	1	249	2	Y	-0-		7
10	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	23	1	503	2	Y	-0-		7
*11	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	22	1	495	2	Y	-0-		7

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 200990		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450						
*12	2207 N	2207	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2112	2	Y	-0-		4
*01	2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2161	2	Y	-0-		4
*02	2098 N	2098	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2008	2	Y	-0-		4
*03	2175 N	2175	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2081	2	Y	-0-		4
*04	2105 N	2105	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2014	2	Y	-0-		4
*05	1894 N	1894	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-		4
*06	1954 N	1954	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1870	2	Y	-0-		4
*07	2186 N	2186	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2092	2	Y	-0-		4
*08	2246 N	2246	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2149	2	Y	-0-		4
*09	2092 N	2092	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2002	2	Y	-0-		4
*10	2221 N	2221	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2125	2	Y	-0-		4
*11	2020 N	2020	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1933	2	Y	-0-		4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		4	RRCID ->	201159	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11256 - 11520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*12		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	58 1	1287 2	Y	-0-		-0-
*01		1209 N	1171	-0-	-38 B	-0-	50 1	1121 2	Y	-0-		-0-
*02		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	56 1	1249 2	Y	-0-		-0-
*03		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	60 1	1328 2	Y	-0-		-0-
*04		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	58 1	1292 2	Y	-0-		-0-
*05		1364 N	1317	-0-	-47 B	-0-	57 1	1260 2	Y	-0-		-0-
*06		1320 N	1178	-0-	-142 B	-0-	51 1	1127 2	Y	-0-		-0-
*07		1364 N	1216	-0-	-148 B	-0-	52 1	1164 2	Y	-0-		-0-
*08		1302 N	1163	-0-	-139 B	-0-	50 1	1113 2	Y	-0-		-0-
*09		1170 N	1063	-0-	-107 B	-0-	46 1	1017 2	Y	-0-		-0-
*10		1209 N	1136	-0-	-73 B	-0-	49 1	1087 2	Y	-0-		-0-
*11		1140 N	931	-0-	-209 B	-0-	40 1	891 2	Y	-0-		-0-

OVERTON GU 15		WELL #:		3	RRCID ->	203675	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11565	PERF.11136 - 11396	
06		300 N	155	-0-	-145 B	-0-	7 1	148 2	Y	-0-		4
07		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	22 1	496 2	Y	1	3 1	2
							1 9					
08		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	19 1	414 2	Y	-0-		2
09		150 N	122	-0-	-28 B	-0-	5 1	117 2	Y	-0-		2
10		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	19 1	416 2	Y	-0-		2
11		390 N	373	-0-	-17 B	-0-	16 1	357 2	Y	-0-		2

OVERTON GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	203925	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11222 - 11398	
06		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	20 1	436 2	Y	-0-		-0-
07		496 N	352	-0-	-144 B	-0-	15 1	337 2	Y	-0-		-0-
08		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	15 1	343 2	Y	-0-		-0-
09		450 N	333	-0-	-117 B	-0-	14 1	319 2	Y	-0-		-0-
10		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	21 1	476 2	Y	-0-		-0-
11		360 N	224	-0-	-136 B	-0-	10 1	214 2	Y	-0-		-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	205747	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11222 - 11470	
06		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	14 1	313 2	Y	-0-		-0-
07		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	14 1	312 2	Y	-0-		-0-
08		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	11 1	248 2	Y	-0-		-0-
09		330 N	172	-0-	-158 B	-0-	7 1	165 2	Y	-0-		-0-
10		341 N	255	-0-	-86 B	-0-	11 1	244 2	Y	-0-		-0-
11		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	10 1	227 2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
*12		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	81 1	1806 2	Y		-0-	8
*01		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	59 1	1315 2	Y		-0-	8
*02		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	60 1	1331 2	Y		-0-	8
*03		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	59 1	1301 2	Y		-0-	8
*04		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	50 1	1110 2	Y		10	18
							11 9					
*05		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1311 1	59 2	Y		3	21
							3 9					
*06		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	59 1	1304 2	Y		-0-	21
*07		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	52 1	1145 2	Y		-0-	21
*08		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	49 1	1085 2	Y		-0-	21
*09		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	54 1	1192 2	Y		-0-	21
*10		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	53 1	1171 2	Y		21	42
							23 9					
*11		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	55 1	1213 2	Y		-0-	42

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FORTUNE RESOURCES LLC 278755												
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315												
06		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4722 2	22 9	N		20	78
07		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2		N		-0-	78
08		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2		N		-0-	78
09		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2		N		-0-	78
10		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2		N		-0-	78
*11		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2		N		-0-	78

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990												
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073												
06		5070 X	1893	-0-	-3177	-0-	144 1	1749 3	N		-0-	-0-
07		5239 X	3460	-0-	-1779	-0-	157 1	3303 3	N		-0-	-0-
08		5239 X	3792	-0-	-1447	-0-	173 1	3619 2	N		-0-	-0-
09		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	181 1	3688 3	N		-0-	-0-
10		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	184 1	5004 3	N		1 8	-0-
							1 9					
*11		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	206 1	5059 3	N		-0-	-0-

VALENCIA OPERATING COMPANY 881167												
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029												
06		630 N	539	-0-	-91	-0-	525 2	14 9	N		13	88
07		744 N	610	-0-	-134	-0-	602 2	8 9	N		7	95
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	565 2	3 9	N		3	98
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N		-0-	98
10		620 N	259	-0-	-361	-0-	259 2		N		-0-	98
11		540 N	159	-0-	-381	-0-	4 1	155 2	N		-0-	98

XTO ENERGY INC. 945936												
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066												
06		6060 X	6040	-0-	-20	-0-	260 1	5780 2	Y		-0-	-0-
07		6262 X	6214	-0-	-48	-0-	268 1	5946 2	Y		-0-	-0-
08		6169 X	5696	-0-	-473	-0-	245 1	5451 2	Y		-0-	-0-
09		6030 X	4827	-0-	-1203	-0-	208 1	4619 2	Y		-0-	-0-
10		6231 X	5251	-0-	-980	-0-	226 1	5025 2	Y		-0-	-0-
11		6030 X	5556	-0-	-474	-0-	239 1	5317 2	Y		-0-	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OVERTON GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 062297		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	80	1	1780	2	Y	-0-	-0-
07	2015 N	1766	-0-	-249	-0-	76	1	1690	2	Y	-0-	-0-
08	1984 N	1360	-0-	-624	-0-	59	1	1301	2	Y	-0-	-0-
09	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	73	1	1626	2	Y	-0-	-0-
10	1767 N	1616	-0-	-151	-0-	70	1	1546	2	Y	-0-	-0-
*11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1451	2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 067653		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026				
06	9090 X	7517	-0-	-1573	-0-	324	1	7193	2	Y	-0-	-0-
07	9393 X	8846	-0-	-547	-0-	381	1	8465	2	Y	-0-	-0-
08	9393 X	8523	-0-	-870	-0-	367	1	8156	2	Y	-0-	-0-
09	9090 X	6891	-0-	-2199	-0-	297	1	6594	2	Y	-0-	-0-
10	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	389	1	8655	2	Y	-0-	-0-
11	8550 X	8149	-0-	-401	-0-	351	1	7798	2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 068306		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981				
06	10800 X	9229	-0-	-1571	-0-	397	1	8832	2	Y	-0-	-0-
07	11625 X	10875	-0-	-750	-0-	468	1	10407	2	Y	-0-	-0-
08	11625 X	9365	-0-	-2260	-0-	403	1	8962	2	Y	-0-	-0-
09	11250 X	8229	-0-	-3021	-0-	354	1	7875	2	Y	-0-	-0-
10	10881 X	10120	-0-	-761	-0-	436	1	9684	2	Y	-0-	-0-
11	10530 X	8461	-0-	-2069	-0-	364	1	8097	2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 068427		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023				
06	5760 X	4841	-0-	-919	-0-	208	1	4633	2	Y	-0-	33
07	5425 X	4743	-0-	-682	-0-	204	1	4539	2	Y	-0-	10
08	5580 X	4298	-0-	-1282	-0-	185	1	4113	2	Y	-0-	10
09	5400 X	4915	-0-	-485	-0-	212	1	4703	2	Y	-0-	10
10	5580 X	4310	-0-	-1270	-0-	186	1	4124	2	Y	-0-	10
*11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	210	1	4663	2	Y	-0-	10

OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029				
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	116	1	2585	2	Y	-0-	-0-
07	3038 X	2544	-0-	-494	-0-	110	1	2434	2	Y	-0-	-0-
08	3038 X	2477	-0-	-561	-0-	107	1	2370	2	Y	-0-	-0-
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	129	1	2876	2	Y	-0-	-0-
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	150	1	3342	2	Y	-0-	-0-
*11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	127	1	2832	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//		67849 220	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OVERTON GU 13		WELL #:		1	RRCID ->	077354	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11906 -	11953	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		7290 X	6897	-0-	-393	-0-	297 1	6600 2	Y	-0-			1
07		7533 X	6998	-0-	-535	-0-	301 1	6696 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
08		7533 X	6492	-0-	-1041	-0-	280 1	6212 2	Y	-0-			1
09		6900 X	6356	-0-	-544	-0-	274 1	6082 2	Y	-0-			1
10		7130 X	2720	-0-	-4410	-0-	117 1	2603 2	Y	-0-			1
11		6900 X	6192	-0-	-708	-0-	267 1	5925 2	Y	-0-			1

OVERTON GU14		WELL #:		1	RRCID ->	077599	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11969 -	12006	
06		9450 X	8827	-0-	-623	-0-	380 1	8447 2	Y	-0-			3
07		9765 X	8378	-0-	-1387	-0-	361 1	8017 2	Y	-0-	2 1		1
08		9765 X	9237	-0-	-528	-0-	398 1	8839 2	Y	-0-			1
09		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	380 1	8454 2	Y	-0-			1
10		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	419 1	9314 2	Y	-0-			1
11		8940 X	7567	-0-	-1373	-0-	326 1	7241 2	Y	-0-			1

OVERTON GU 15		WELL #:		1	RRCID ->	078007	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11911 -	11950	
06		4920 X	3204	-0-	-1716	-0-	138 1	3066 2	Y	-0-			-0-
07		5084 X	4897	-0-	-187	-0-	211 1	4686 2	Y	-0-			-0-
08		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	246 1	5468 2	Y	-0-			-0-
09		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	189 1	4196 2	Y	-0-			-0-
10		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	216 1	4811 2	Y	-0-			-0-
11		5370 X	4092	-0-	-1278	-0-	176 1	3916 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	078849	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	12308	PERF.12021 -	12046	
06		7710 X	6332	-0-	-1378	-0-	273 1	6059 2	Y	-0-			-0-
07		8184 X	5664	-0-	-2520	-0-	244 1	5420 2	Y	-0-			-0-
08		8184 X	7448	-0-	-736	-0-	321 1	7127 2	Y	-0-			-0-
09		7920 X	5414	-0-	-2506	-0-	233 1	5181 2	Y	-0-			-0-
10		11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	515 1	11439 2	Y	-0-			-0-
*11		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	379 1	8433 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 19		WELL #:		1	RRCID ->	086216	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	12306	PERF.11915 -	11930	
06		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	149 1	3321 2	Y	-0-			-0-
07		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	148 1	3299 2	Y	-0-			-0-
08		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	150 1	3333 2	Y	-0-			-0-
09		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	136 1	3023 2	Y	-0-			-0-
10		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	147 1	3268 2	Y	-0-			-0-
*11		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	149 1	3306 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 18		WELL #:		1	RRCID ->	086217	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11942 -	11968	
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	12 1	264 2	Y	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	14 1	301 2	Y	-0-			-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	263 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	9 1	191 2	Y	-0-			-0-
10		217 N	150	-0-	-67	-0-	6 1	144 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	114	-0-	-96	-0-	5 1	109 2	Y	-0-			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)			//CONT.//		67849 220	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
OVERTON GU 20			WELL #:		1	RRCID -> 086953			COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9900 X	8509	-0-	-1391	-0-		366	1	8143	2	Y	-0-			-0-
07		10416 X	8625	-0-	-1791	-0-		371	1	8254	2	Y	-0-			-0-
08		10416 X	9565	-0-	-851	-0-		412	1	9153	2	Y	-0-			-0-
09		10080 X	9111	-0-	-969	-0-		392	1	8719	2	Y	-0-			-0-
10		9517 X	8856	-0-	-661	-0-		381	1	8475	2	Y	-0-			-0-
11		9270 X	8840	-0-	-430	-0-		381	1	8459	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 21			WELL #:		1	RRCID -> 087391			COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130					
06		2280 N	1981	-0-	-299	-0-		85	1	1896	2	Y	-0-			-0-
07		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-		125	1	2786	2	Y	-0-			-0-
08		2511 N	2350	-0-	-161	-0-		101	1	2249	2	Y	-0-			-0-
09		1980 N	1892	-0-	-88	-0-		81	1	1811	2	Y	-0-			-0-
10		2573 N	2406	-0-	-167	-0-		104	1	2302	2	Y	-0-			-0-
*11		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		100	1	2211	2	Y	-0-			-0-

OVERTON G.U. #8			WELL #:		2	RRCID -> 114669			COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920					
06		780 N	752	-0-	-28	-0-		32	1	720	2	Y	-0-			-0-
07		837 N	743	-0-	-94	-0-		32	1	711	2	Y	-0-			-0-
08		775 N	706	-0-	-69	-0-		30	1	676	2	Y	-0-			-0-
09		750 N	697	-0-	-53	-0-		30	1	667	2	Y	-0-			-0-
10		744 N	739	-0-	-5	-0-		32	1	707	2	Y	-0-			-0-
*11		728 N	728	-0-	-0-	-0-		31	1	697	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 15			WELL #:		2	RRCID -> 169915			COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000					
06		60 N	55	-0-	-5	-0-		2	1	53	2	Y	-0-			-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-		4	1	85	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	27	-0-	-35	-0-		1	1	26	2	Y	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-		4	1	87	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	67	-0-	-26	-0-		3	1	64	2	Y	-0-			-0-
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-		3	1	74	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK)			67849 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH						
BREITBURN OPERATING L.P.			090732													
WILSON, DAVID G.			WELL #:		1TP	RRCID -> 198301			COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369					
06		1170 N	1014	-0-	-156	-0-		33	1	955	2	N	24	1	1	105
07		1240 N	1099	-0-	-141	-0-		26	9	1016	2	N	43	5	1	143
08		1085 N	1078	-0-	-7	-0-		47	9	1002	2	N	36	6	1	173
09		1020 N	1018	-0-	-2	-0-		36	1	956	2	N	19			192
10		1085 N	1014	-0-	-71	-0-		40	9	957	2	N	15	182	1	25
11		1050 N	808	-0-	-242	-0-		41	1	773	2	N	7	1	1	31
								21	9							
								40	1							
								17	9							
								8	9							

HARMON			WELL #:		1	RRCID -> 275567			COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43

P.L. (TRAVIS PEAK)		68157 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 193115		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8190 - 8244						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1063	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	860	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	414	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 204227		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 12325		PERF. 8178 - 8264	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 206307		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 8150 - 8260	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 215590		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8258 - 8278	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 216326		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12410		PERF. 8186 - 8253	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

COLE		WELL #: 2		RRCID -> 216654		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 8138 - 8242	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF. 8244 - 8324
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF. 7223 - 8262
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIEBER		WELL #:		1	RRCID ->	269917	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	12310	PERF. 8196 - 8206
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-			95
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-			95
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2	N	-0-			95
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19 2	N	-0-			95
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	N	-0-			95
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	15 2	N	-0-			95

PALESTINE (PETTIT 10,390)		88565 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
UOSI OPERATING, INC.		875336									
RUTLEDGE, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	035695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10848	PERF. 9574 - 10389
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1099 2	35 9	Y	32		198
07	806 N	727	-0-	-79	-0-	682 2	45 9	Y	41	184 1	55
08	DLQ G-10	789	-0-	789	-0-	789 2	45 9	Y	41		96
09	DLQ G-10	900	-0-	900	-0-	1689 2	56 9	Y	51		147
10	DLQ G-10	853	-0-	853	-0-	2542 2	30 9	Y	27		174
*11	2900 N	660	-0-	-2240	-0-	302 2	54 9	Y	49	169 1	54

HOWARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055324	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	10668	PERF.10449 - 10459
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4

PALESTINE (RODESSA)		88565 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDERSON				
UOSI OPERATING, INC.		875336									
BOYLING, LELA K.		WELL #:		1	RRCID ->	077709	COMPL. DATE	06/28/1977	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 9774 - 9778
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1115 2	74 9	N	67		205
07	930 N	685	-0-	-245	-0-	637 2	48 9	N	44	185 1	64
08	1333 N	591	-0-	-742	-0-	591 2		N	-0-		64
09	1200 N	1003	-0-	-197	-0-	947 2	56 9	N	51		115
*10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1016 2	50 9	N	45		160
*11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1174 2	54 9	N	49		209

OIL AND GAS DIVISION

PALESTINE (RODESSA 9800)			68565 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON		
UOSI OPERATING, INC.			875336									
DAVENPORT, H.S.			WELL #: 2		RRCID -> 123487		COMPL. DATE 06/04/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9818 - 9836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1920 N	1291	-0-	-629	-0-	1236 2	55 9	N	50		104
07		1829 N	698	-0-	-1131	-0-	674 2	24 9	N	22		126
08		2077 N	1916	-0-	-161	-0-	1760 2	156 9	N	142	189 1	79
09		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1644 2	130 9	N	118		197
*10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1694 2	147 9	N	134	192 1	139
11		1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1710 2	134 9	N	122	180 1	81

PANOLA			68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HOPEWELL OPERATING, INC.			399624									
WERNER, LEWIS SAWMILL			WELL #: B 1		RRCID -> 152488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2299 - 2306	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRYSON			WELL #: 1		RRCID -> 199942		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 2318 - 2328	
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		128
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-		128
08	DLQ	G-10	663	-0-	663	-0-	663 2		Y	-0-		128
09	DLQ	G-10	627	-0-	627	1290	627 2		Y	-0-		128
10	DLQ	G-10	555	-0-	555	1845	555 2		Y	-0-		128
*11		2000 N	537	-0-	-1463	-0-	382 2		Y	-0-		128

BRYSON			WELL #: 2		RRCID -> 205018		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2325 - 2333	
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-		-0-
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	501	-0-	501	501	501 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	524	-0-	524	1025	524 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	449	-0-	449	1474	449 2		Y	-0-		-0-
*11		1976 N	502	-0-	-1474	-0-	502 2		Y	-0-		-0-

BRYSON			WELL #: 3		RRCID -> 211099		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2322 - 2332	
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-		-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	512	-0-	512	512	512 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	341	-0-	341	853	341 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	405	-0-	405	1258	405 2		Y	-0-		-0-
*11		1690 N	432	-0-	-1258	-0-	432 2		Y	-0-		-0-

BRUMBLE, H. L.			WELL #: 4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2342 - 2350	
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		-0-
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-		-0-
08		1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066 2		N	-0-		-0-
09		840 N	475	-0-	-365	-0-	475 2		N	-0-		-0-
10		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-		-0-
*11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-		-0-

PANOLA		//CONT.// 68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624												
WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 2341 - 2350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	N	-0-		125
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	2	N	-0-		125
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	19	1	100	2	N	-0-		125
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	2	N	-0-		125
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	43	1	89	2	N	-0-		125
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	87	2	N	-0-		125

CRENSHAW		WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2329 - 2338			
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-		-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-		-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-		-0-
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		-0-

BRUMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 248309		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 2444		PERF. 2326 - 2334			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	26	-0-	26	26	26	2		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	199	-0-	199	225	199	2		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	91	-0-	91	316	91	2		N	-0-		-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC		523001		RRCID -> 089522		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2517		PERF. 2334 - 2340			
TILLER "A"		WELL #: 7											
06	551	N	125	-0-	-426	-0-	125	2		Y	-0-		-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-		-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-		-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2		Y	-0-		-0-

TILLER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 089523		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 2545		PERF. 2335 - 2341			
06	527	N	120	-0-	-407	-0-	120	2		Y	-0-		-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-		-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-		-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2		Y	-0-		-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-		-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2		Y	-0-		-0-

TILLER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 089738		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2329 - 2342					
06	2900	N	1014	-0-	-1886	1204	907	2	107	9	Y	97	97	1	-0-
07	2235	N	1031	-0-	-1204	-0-	1031	2			Y	-0-			-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	959	2	123	9	Y	112	112	1	-0-
09	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			Y	-0-			-0-
11	960	N	603	-0-	-357	-0-	603	2			Y	-0-			-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.//		523001											
TILLER "A"		WELL #:		12	RRCID ->	089740	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	2542	PERF.	2335 - 2340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2900 N	1087	-0-	-1813	1886	1087 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	1235	-0-	-1865	21	1235 2		Y	-0-			-0-
08		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149 2		Y	-0-			-0-
09		1080 N	881	-0-	-199	-0-	881 2		Y	-0-			-0-
10		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115 2		Y	-0-			-0-
11		1110 N	722	-0-	-388	-0-	722 2		Y	-0-			-0-

TILLER "A"		WELL #:		11	RRCID ->	089741	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2331 - 2345	
06		2900 N	806	-0-	-2094	410	736 2	70 9	Y	64	64 1		-0-
07		1247 N	837	-0-	-410	-0-	837 2		Y	-0-			-0-
08		860 N	860	-0-	-0-	-0-	779 2	81 9	Y	74	74 1		-0-
09		750 N	598	-0-	-152	-0-	598 2		Y	-0-			-0-
10		806 N	757	-0-	-49	-0-	757 2		Y	-0-			-0-
11		780 N	491	-0-	-289	-0-	491 2		Y	-0-			-0-

TILLER, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	136717	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	2426	PERF.	2309 - 2318	
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		N	-0-			-0-

TILLER, LLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	137184	COMPL. DATE	09/29/1990	TOTAL DEPTH	2410	PERF.	2312 - 2317	
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-			-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
11		120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
TILLER, G.C.		WELL #:		4	RRCID ->	156416	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2322 - 2332	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)		68977 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
BRUMBLE, G.W. NCT-1		WELL #:		33	RRCID ->	196762	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	2294 - 2310	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)			//CONT.//		68977 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
BECKVILLE SWD			WELL #:		2	RRCID ->	213193	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 3428 - 3548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BECKVILLE SWD			WELL #:		1	RRCID ->	247247	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 3437 - 3644
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DEADWOOD JV SWD			WELL #:		3	RRCID ->	250965	COMPL. DATE	11/19/2016	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2616 - 2725
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BECKVILLE SWD			WELL #:		3	RRCID ->	256627	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3492 - 3600
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
CRENSHAW A			WELL #:		7	RRCID ->	171647	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3845	PERF. 2258 - 2262
06		2100 N	1213	-0-	-887	-0-	1213	2		N	-0-	-0-
07		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-	-0-
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-	-0-
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-	-0-
10		1953 N	1766	-0-	-187	-0-	1766	2		N	-0-	-0-
*11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-	-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC			523001									
HILL, TOM			WELL #:		1	RRCID ->	119052	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2304 - 2326
06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-	-0-
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-	-0-
08		2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2		N	-0-	-0-
09		2220 N	1296	-0-	-924	-0-	1296	2		N	-0-	-0-
10		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-	-0-
11		2070 N	2055	-0-	-15	-0-	2055	2		N	-0-	-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001												
HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			N	-0-	-0-
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-	-0-
08		837 N	823	-0-	-14	-0-	823 2			N	-0-	-0-
09		840 N	499	-0-	-341	-0-	499 2			N	-0-	-0-
10		899 N	897	-0-	-2	-0-	897 2			N	-0-	-0-
11		810 N	790	-0-	-20	-0-	790 2			N	-0-	-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314												
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-	-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-	-0-
08		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2			N	-0-	-0-
09		240 N	149	-0-	-91	-0-	149 2			N	-0-	-0-
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2			N	-0-	-0-
11		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2			N	-0-	-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298												
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2			N	-0-	-0-
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2			N	-0-	-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-	-0-
09		210 N	118	-0-	-92	-0-	118 2			N	-0-	-0-
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2			N	-0-	-0-
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-	-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330												
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-	-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-	-0-
08		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2			N	-0-	-0-
09		390 N	235	-0-	-155	-0-	235 2			N	-0-	-0-
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-	-0-
*11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			N	-0-	-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286												
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-	-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-	-0-
08		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2			N	-0-	-0-
09		450 N	265	-0-	-185	-0-	265 2			N	-0-	-0-
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-	-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-	-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278												
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-	-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2			N	-0-	-0-
09		150 N	90	-0-	-60	-0-	90 2			N	-0-	-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-	-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2			N	-0-	-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626												
06		510 N	499	-0-	-11	-0-	499 2			N	-0-	-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-	-0-
08		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2			N	-0-	-0-
09		510 N	292	-0-	-218	-0-	292 2			N	-0-	-0-
10		527 N	525	-0-	-2	-0-	525 2			N	-0-	-0-
11		480 N	463	-0-	-17	-0-	463 2			N	-0-	-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 SPONTE OPERATING, INC. 810277
 SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
 PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	231	1	2498	3	Y	-0-		16
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	243	1	2551	3	Y	22		38
						24	9						
08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	230	1	2539	3	Y	-0-		38
09	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	253	1	2610	3	Y	36		74
						40	9						
*10	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	241	1	2575	3	Y	22		96
						24	9						
*11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	252	1	2338	3	Y	10		106
						11	9						

PAXTON (HILL)		//CONT.//		69855 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CX OPERATING LLC				195798									
HANCOCK				WELL #:	1	RRCID ->	097486	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	5095 - 5101
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			105
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			105
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			105
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			105
10	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	2		N	-0-			105
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			105

HANCOCK				WELL #:	2	RRCID ->	262408	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	3803 - 3809
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAXTON (JAMES LIME)				69855 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
JIREH				WELL #:	2	RRCID ->	223942	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	5735 - 9300
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	637	3	9	9	N	8		70
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-		70
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	462	3	6	9	N	5		75
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1814	3	2	9	N	2		77
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-		77
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	517	3	9	9	N	8		85

PAXTON (PALUXY)				69855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
SHOLAR				WELL #:	1	RRCID ->	073713	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	3148 - 3154
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-		7
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-		7
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-		7
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-		7
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1		8
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-		8

BOWLES ENERGY, INC.				084097									
COCKRELL				WELL #:	1	RRCID ->	073537	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	3119 - 3126
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-		44
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-		44
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-		44
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-		44
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-		44
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-		44

DEAN				WELL #:	1	RRCID ->	073709	COMPL. DATE	09/07/1977	TOTAL DEPTH	5142	PERF.	3187 - 3193
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		-0-
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-		-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097												
HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1530 N	1331	-0-	-199	-0-	1331 2		N	-0-		47
07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-		47
08		1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1230 2		N	-0-		47
09		1320 N	1131	-0-	-189	-0-	1131 2		N	-0-		47
10		1612 N	1459	-0-	-153	-0-	1459 2		N	-0-		47
*11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-		47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102												
06		720 N	674	-0-	-46	-0-	674 2		N	-0-		8
07		806 N	563	-0-	-243	-0-	563 2		N	-0-		8
08		775 N	626	-0-	-149	-0-	626 2		N	-0-		8
09		660 N	524	-0-	-136	-0-	524 2		N	-0-		8
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		8
11		600 N	527	-0-	-73	-0-	527 2		N	-0-		8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140												
06		780 N	721	-0-	-59	-0-	721 2		N	-0-		20
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		20
08		806 N	689	-0-	-117	-0-	689 2		N	-0-		20
09		720 N	638	-0-	-82	-0-	638 2		N	-0-		20
10		806 N	757	-0-	-49	-0-	757 2		N	-0-		20
*11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		20

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073												
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		116
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	68 1 59 2		N	-0-		116
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094												
06		1020 N	961	-0-	-59	-0-	509 1 452 2		N	-0-		19
07		986 N	986	-0-	-0-	-0-	546 1 440 2		N	-0-		19
08		961 N	733	-0-	-228	-0-	348 1 384 2		N	-0-		20
							1 9					
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	576 1 506 2		N	-0-		20
10		992 N	989	-0-	-3	-0-	403 1 586 2		N	-0-		20
*11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	348 1 421 2		N	-0-		20

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128												
06		330 N	267	-0-	-63	-0-	267 2		N	-0-		-0-
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-		-0-
08		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-		-0-
09		270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2		N	-0-		-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
*11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-

PAXTON (PALUXY)		//CONT.//		69855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
MOTLEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193604	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3019 -	3032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			113
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			113
08		11 N	2	-0-	-9	-0-	1 1	1 2	N	-0-			113
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-			113
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 1	7 2	N	-0-			113
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			113

PAXTON (PETTIT)				69855 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHELBY			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AT	RRCID ->	182787	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6181 -	6196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		330 N	293	-0-	-37	-0-	268 3	25 9	N	23			99
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	288 3	28 9	N	25			124
08		310 N	191	-0-	-119	-0-	182 3	9 9	N	8			132
09		300 N	264	-0-	-36	-0-	250 3	14 9	N	13			145
10		310 N	270	-0-	-40	-0-	260 3	10 9	N	9			154
*11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	210 3	10 9	N	9			163

PAXTON (TRAVIS PEAK)				69855 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
RIVERS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252963	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6628 -	6838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LATIMER				WELL #:	1	RRCID ->	260215	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10507	PERF. 8544 -	8608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SOAPE, JOE EST.				WELL #:	1	RRCID ->	193884	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 6622 -	6670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)				69855 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
PARKER-CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	275987	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	5095	PERF. 3164 -	3770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	4 1	3 2	N	-0-			4
08		62 N	2	-0-	-60	-0-	1 1	1 2	N	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			4
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			4

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)		//CONT.//		69855 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA				
CX OPERATING LLC				195798									
HANCOCK				WELL #:	2	RRCID ->	269918	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 3803 - 3809	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 W	84	-0-	84	84	84	2	N	-0-			4
07		0 W	114	-0-	114	198	114	2	N	-0-			4
08		0 W	94	-0-	94	292	94	2	N	-0-			4
09		0 W	124	-0-	124	416	124	2	N	-0-			4
10		300 N	119	-0-	-181	235	119	2	N	-0-			4
*11		355 N	120	-0-	-235	-0-	120	2	N	-0-			4

PEARSON (TRAVIS PEAK)				69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
BURGESS				WELL #:	1	RRCID ->	139756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9384 - 9392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1590 X	1400	-0-	-190	-0-	1393	2	7 9	N	6		18
07		1643 X	1364	-0-	-279	-0-	1355	2	9 9	N	8		26
08		1395 X	1171	-0-	-224	-0-	1163	2	8 9	N	7		33
09		1410 X	1189	-0-	-221	-0-	1182	2	7 9	N	6		39
10		1457 X	1065	-0-	-392	-0-	1057	2	8 9	N	7		46
11		1410 X	910	-0-	-500	-0-	904	2	6 9	N	5		51

CHANDLER				WELL #:	1	RRCID ->	222810	COMPL. DATE	04/00/2007	TOTAL DEPTH	10959	PERF.10204 - 10880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-		146
07		248 N	72	-0-	-176	-0-	72	2		N	-0-		146
08		217 N	60	-0-	-157	-0-	48	2	12 9	N	11		157
09		210 N	35	-0-	-175	-0-	35	2		N	-0-		157
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-		157
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-		157

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890	NON-ASSOCIATED				CNTY: NACOGDOCHES				
KEYSTONE GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	195530	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8754 - 9896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214 2	Y	-0-		19
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	36	1	202 2	Y	6		25
							7	9					
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206 2	Y	-0-		25
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	35	1	192 2	Y	-0-		25
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	34	1	186 2	Y	8		33
							9	9					
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183 2	Y	-0-		33

KEYSTONE GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	203807	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9944	PERF. 8704 - 9720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		480 X	103	-0-	-377	-0-	15	1	88 2	Y	-0-		3
07		341 X	154	-0-	-187	-0-	23	1	128 2	Y	3		6
							3	9					
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	19	1	106 2	Y	-0-		6
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105 2	Y	-0-		6
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	344 2	Y	8		14
							9	9					
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	156 2	Y	12		26
							13	9					

PEARSON (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES	
TITAN ROCK E&P, LLC														
TINDALL UNIT														
//CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
860931														
WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	4860 X	4585	-0-	-275	-0-	249	1	4311	2	Y	23	30 1	15	
07	5022 X	3918	-0-	-1104	-0-	25	9	3653	2	Y	28	30 1	13	
08	5022 X	4040	-0-	-982	-0-	234	1			Y	31	37 1	7	
09	4590 X	3260	-0-	-1330	-0-	31	9	34	9	Y	35	19 1	23	
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	3221	2			Y	NO RPT		23	
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT		23	

TUCKER PROPERTIES													CNTY: GREGG	
WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030														
06	1590 N	1204	-0-	-386	-0-	65	1	1128	2	Y	10		37	
07	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	11	9	1092	2	Y	21		58	
08	1333 N	1035	-0-	-298	-0-	70	1			Y	27		85	
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1005	2	30	9	Y	179		264	
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	1177	2	197	9	Y	NO RPT		264	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		264	

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER)													CNTY: GREGG	
EXCO OPERATING COMPANY, LP														
JOHNSTON, PATSY														
70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
256915														
WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

TITAN ROCK E&P, LLC													CNTY: GREGG	
GRIFFIN RANCH G.U. 1														
860931														
WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 4													CNTY: GREGG	
WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195														
06	1290 X	1191	-0-	-99	-0-	168	1	1023	2	Y	-0-		-0-	
07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	227	1	1804	2	Y	-0-		-0-	
08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	302	1	2494	2	Y	-0-		-0-	
09	990 N	870	-0-	-120	-0-	119	1	751	2	Y	-0-		-0-	
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 10390 - 10691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 DEMONSTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1184	2	85	9	N	77	2	8			154	
07	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1285	2	100	9	N	91	188	1	8	1	8	56
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1460	2	146	9	N	133	1	8			188	
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1376	2	108	9	N	98	176	1	1	8	109	
10	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1280	2	85	9	N	77					186	
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					186	

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 CAPITAL PETROLEUM 130394
 POOL WELL #: 1 RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					78
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					78
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					78
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					78
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					78
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					78

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
TRAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	089045	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9366 - 9607
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	-0-			51
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-			51
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	N	1	9	1 8	51
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-			51
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-			51
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2	N	-0-			51

TRAVIS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	090859	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9322 - 9518
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	N	1	9	1	24
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	2	9	2	26
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	6	9	5	31
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N			-0-	31
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N			-0-	31
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	255	2	N	197	9	179 193 1	17

TRAVIS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	161808	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9244 - 9604
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			82
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			82
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			82

TRAVIS GAS UNIT				WELL #:	3 C	RRCID ->	229752	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 9292 - 9630
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	47	2	Y	36	9	33	152
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	59	9	54 176 1	30
08	DLQ G-10	55	-0-	55	55	51	2	Y	4	9	4 3 8	31
09	DLQ G-10	74	-0-	74	129	67	2	Y	7	9	6	37
10	DLQ G-10	77	-0-	77	206	70	2	Y	7	9	6 1 8	42
11	DLQ G-10	55	-0-	55	261	43	2	Y	12	9	11	53

TRAVIS GAS UNIT				WELL #:	4 C	RRCID ->	231245	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	13160	PERF. 9347 - 10317
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J-O'B OPERATING COMPANY				427302								
STOCKTON, S.L.				WELL #:	2	RRCID ->	148351	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9062 - 9292
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			70
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-			70
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			70
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			70
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			70
11	510 N	251	-0-	-259	-0-	251	3	N	-0-			70

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
J-O'B OPERATING COMPANY		//CONT.// 427302										
WOMACK-HERRING		WELL #: 2		RRCID -> 150618		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
08	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3	N	-0-			-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-			-0-
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3422	-0-	422	422	3422	3	N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		BARRON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098200		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WINNINGHAM, GARLAND		WELL #: 1A		RRCID -> 129680		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	1	25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	

TAYLOR, LESTER		881167		WELL #: 1		RRCID -> 131938		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852		
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	844	2	17	9	N	15	70
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	733	2	21	9	N	19	27
08	868 N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-	27
09	870 N	718	-0-	-152	-0-	696	2	22	9	N	20	47
*10	744 N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-	38
11	720 N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-	31

WAGNER OIL COMPANY		891175		ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 092524		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177	
06	4650 X	4630	-0-	-20	-0-	291	1	4309	3	N	27	144	
07	4805 X	4241	-0-	-564	-0-	271	1	3918	3	N	47	94	
08	4805 X	3966	-0-	-839	-0-	218	1	3728	3	N	18	112	
09	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	279	1	4373	3	N	10	122	
10	4774 X	4490	-0-	-284	-0-	275	1	4215	3	N	-0-	122	
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT	122	

ALEXANDER		891175		WELL #: 2		RRCID -> 147255		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	214407	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13460	PERF. 8969 - 9067				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	222673	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8936 - 9031				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		WELL #:		902815	RRCID ->	093789	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9047 - 9211				
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				17
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				17
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				17
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				17
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-				17
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				17

ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	110933	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	9568	PERF. 8003 - 9012				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEWITT RANCH (SMACKOVER)		WELL #:		71031 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TITUS							
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167											
DAVIS HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088050	COMPL. DATE	04/26/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9340 - 9360				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKARD (RODESSA 8796)		WELL #:		71304 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		742143											
PRIEST		WELL #:		1	RRCID ->	255041	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 8690 - 9643				
06	1200 N	770	-0-	-430	-0-	770	2			N	-0-				202
07	1209 N	926	-0-	-283	-0-	926	2			N	-0-				202
08	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-				202
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				202
10	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-				202
11	1020 N	87	-0-	-933	-0-	87	2			N	-0-				202

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	314	-0-	-2476	-0-	314 2		N	-0-			227
07	2883 X	320	-0-	-2563	-0-	314 2	6 9	N	5			232
08	1705 X	1262	-0-	-443	-0-	1245 2	17 9	N	15			247
09	1650 X	1254	-0-	-396	-0-	1245 2	9 9	N	8			255
10	1705 X	1452	-0-	-253	-0-	1434 2	18 9	N	16	178 1		93
11	1230 X	980	-0-	-250	-0-	972 2	8 9	N	7			100

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

06	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863 2		N	-0-			-0-
07	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863 2		N	-0-			-0-
08	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700 2		N	-0-			-0-
09	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700 2		N	-0-			-0-
10	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544 2		N	-0-			-0-
*11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2		N	-0-			-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
 HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
 STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	38	2	7	9	N	6					48
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	48	2	8	9	N	7					55
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	N	7					62
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					62
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	150	2	14	9	N	13					75
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	141	2	9	9	N	8					83

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					67
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					67
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					67
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					67
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					67
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

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

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	77	1	369	2	N	-0-					-0-
07	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	77	1	321	2	N	-0-					-0-
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
*11	332 R	332	-0-	-0-	-0-	120	1	212	2	N	-0-					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO)		//CONT.//	71599 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA						
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC			784642									
HURLEY		WELL #:	1	RRCID -> 185891	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 6732	PERF. 6452 - 6457					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	990 #	620	-0-	-370	-0-	620 2		N	-0-			19
07	1023 #	177	-0-	-846	-0-	177 2		N	-0-			19
08	1023 #	72	-0-	-951	-0-	72 2		N	-0-			19
09	630 #	43	-0-	-587	-0-	42 2	1 9	N	1			20
10	651 #	34	-0-	-617	-0-	34 2		N	-0-			20
11	630 #	83	-0-	-547	-0-	83 2		N	-0-			20
PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER)			71599 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA						
CONQUEST ENERGY, INC.			172237									
SMITH, A.		WELL #:	1	RRCID -> 164088	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 7086	PERF. 6816 - 6820					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK)			71599 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
CONQUEST ENERGY, INC.			172237									
BRADY, JAMES E. UNIT		WELL #:	1 L	RRCID -> 091561	COMPL. DATE 12/28/1980	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 7376 - 7390					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A)			71599 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
CONQUEST ENERGY, INC.			172237									
CASSITY, J.		WELL #:	1	RRCID -> 148806	COMPL. DATE 01/06/1994	TOTAL DEPTH 7158	PERF. 6894 - 6906					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
PITTSBURG (SMACK OVER)			71765 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CAMP						
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3		WELL #:	1	RRCID -> 054886	COMPL. DATE 02/02/1973	TOTAL DEPTH 12876	PERF.12478 - 12738					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PITTSBURG GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID -> 092525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12215 - 12748					
06	11490 X	7339	-0-	-4151	-0-	7339 2		N	-0-			-0-
07	11873 X	5044	-0-	-6829	-0-	5044 2		N	-0-			-0-
08	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	14298 2		N	-0-			-0-
09	7350 X	3195	-0-	-4155	-0-	3195 2		N	-0-			-0-
10	20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	20882 2		N	-0-			-0-
*11	23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	23551 2		N	-0-			-0-

PITTSBURG (SMACK OVER)		//CONT.// 71765 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CAMP			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
PITTSBURG GAS UNIT #1		WELL #: 1X		RRCID ->	128012	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12250 - 12800
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8862 2	N	-0-		-0-	
07	22588 X	22588	-0-	-0-	-0-	22588 2	N	-0-		-0-	
08	23853 X	23853	-0-	-0-	-0-	23853 2	N	-0-		-0-	
09	11250 X	6509	-0-	-4741	-0-	6509 2	N	-0-		-0-	
10	25340 X	25340	-0-	-0-	-0-	25340 2	N	-0-		-0-	
*11	17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	17327 2	N	-0-		-0-	

PONE (CAGLE)		72257 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
RHEATA RESOURCES, LLC		704807									
TALIAFERRO HEIRS		WELL #: 1		RRCID ->	129280	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	7892 - 7900
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PONE (GLOYD)		72257 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
FAIR OIL, LTD.		258410									
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	016490	COMPL. DATE	11/03/1958	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	6552 - 6557
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	690 1	2290 2	N	11		190
07	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	713 1	1608 2	N	2	174 1	2 8 16
08	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	713 1	1513 2	N	10		26
09	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	690 1	1309 2	N	7		33
10	1860 X	1750	-0-	-110	-0-	713 1	1025 2	N	11		44
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	12 9		N	NO RPT		44

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
EATON, J. L., GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID ->	040972	COMPL. DATE	12/12/1966	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6570 - 6576
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		54
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		54
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		54
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		54
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		54
11	240 N	57	-0-	-183	-0-	57 2		N	-0-		54

PONE (PETTIT, LO. -G-)		72257 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
/GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID ->	016482	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7428 - 7436
06	2550	1716	-0-	-834	-0-	270 1	1431 2	N	14		137
07	3496	3496	-0-	-0-	-0-	465 1	2929 2	N	93	187 1	43
08	2677	2677	-0-	-0-	-0-	420 1	2238 2	N	17		60
09	2717	2717	-0-	-0-	-0-	450 1	2171 2	N	87		147
10	2707	2707	-0-	-0-	-0-	420 1	2170 2	N	106	186 1	67
*11	2845	2845	-0-	-0-	-0-	450 1	2298 2	N	88		155

PONE (TRAVIS PEAK)		72257 660		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168									
RAS REDWINE		WELL #: 4		RRCID -> 283962		COMPL. DATE 11/11/2016		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	6480	3416	-0-	-3064	75409	223 1	3025 2	N	153	143 1	224
07	6696	3628	-0-	-3068	72341	168 9	3261 2	N	155	272 1	107
08	6696	3233	-0-	-3463	68878	171 9	2900 2	N	150	167 1	90
09	68134	2868	-0-	-65266	3612	168 1	2552 2	N	148	185 1	53
10	6206 R	2594	-0-	-3612	-0-	165 9	2271 2	N	170	43 1	180
11	3510 #	2287	-0-	-1223	-0-	153 1	1967 2	N	155	150 1	185
						163 9					
						136 1					
						187 9					
						149 1					
						171 9					

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)		72904 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130								
NEUMANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016502		COMPL. DATE 01/12/1959		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)		72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185								
CADY, WILLIAM R. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 093717		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846		
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	133 2	21 9	N	19	19 1
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	142 2	20 9	N	18	18 1
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	1	1

CADY		WELL #: 2		RRCID -> 094979		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067		
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	266 2	41 9	Y	37	37 1
08	DLQ G-10	325	-0-	325	325	284 2	41 9	Y	37	37 1
09	DLQ G-10	363	-0-	363	688	363 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	302	-0-	302	990	302 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	990			Y	2	2

CADY		WELL #: 3		RRCID -> 095331		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952		
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-	-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	121 2	19 9	Y	17	17 1
08	DLQ G-10	148	-0-	148	148	129 2	19 9	Y	17	17 1
09	DLQ G-10	165	-0-	165	313	165 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	137	-0-	137	450	137 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450			Y	1	1

PURT, W. (RODESSA 10,200)		73492 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #: 1		RRCID -> 130767		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10367 - 10398			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
TERRELL		73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD							
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8077 - 8087			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
GOLDSMITH, J. B.		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD							
FAIR OIL, LTD.		258410		WELL #: 2		RRCID -> 097487		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8211			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GOLDSMITH, J. B.		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD							
FAIR OIL, LTD.		258410		WELL #: 2		RRCID -> 097487		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8211			
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
10		DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			74
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			74
WHITE-BLALOCK UNIT		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD							
HERRING, LEONARD		258410		WELL #: 2		RRCID -> 097487		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8211			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
HERRING, LEONARD		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD							
FAIR OIL, LTD.		258410		WELL #: 2		RRCID -> 097487		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8211			
06		1140 N	793	-0-	-347	-0-	681	2	112	9	N	102			179
07		1581 N	493	-0-	-1088	-0-	395	2	98	9	N	89	183	1	85
08		837 N	600	-0-	-237	-0-	499	2	101	9	N	92			177
09		780 N	410	-0-	-370	-0-	316	2	94	9	N	85	173	1	89
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1218	2	94	9	N	85			174
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			174

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	472 R	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	N	2					502
07	238 R	238	-0-	-0-	-0-	220	2	18	9	N	16					518
08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	106	2	22	9	N	20					538
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	156	2	17	9	N	15					553
10	496 #	24	-0-	-472	-0-	1	2	23	9	N	21					574
11	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					574

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

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

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12306 - 12334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9814 R	9814	-0-	-0-	-0-	799	1	8033	2	N	893	946	1			258
07	12400	11532	-0-	-868	-0-	982	9	1224	1	N	1035	947	1			346
08	13424	12912	-0-	-512	-0-	1139	9	1730	1	N	1115	1130	1			331
09	12700	12350	-0-	-350	-0-	1227	9	485	1	N	1047	937	1			441
10	11758 R	11758	-0-	-0-	-0-	1152	9	101	1	N	1052	1112	1			381
11	12000	8077	-0-	-3923	-0-	1157	9	74	1	N	726	765	1			342
						799	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF. 14696 - 15351

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

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 74265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 211923		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 15537		PERF.15337 - 15401	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595									
BRAZOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261471		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 12347		PERF.10720 - 12122	
06	1410 N	1215	-0-	-195	-0-	1215	2	N	-0-		27
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3386	2	N	3	8	27
08	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	1	8	27
09	1410 X	1343	-0-	-67	-0-	1343	2	N	-0-		27
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	1	8	27
*11	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-		27

HOSPITAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262228		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 12479		PERF.10700 - 12358	
06	7320 X	7079	-0-	-241	-0-	7077	2	N	2	8	28
07	7502 X	7036	-0-	-466	-0-	7035	2	N	1	8	28
08	7502 X	7024	-0-	-478	-0-	7023	2	N	1	8	28
09	7260 X	6792	-0-	-468	-0-	6791	2	N	1	8	28
10	7316 X	6984	-0-	-332	-0-	6983	2	N	1	8	28
11	7080 X	6936	-0-	-144	-0-	6935	2	N	1	8	28

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RRCID -> 248480		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 16916		PERF. 9588 - 9906	
MAST GAS UNIT "A"		WELL #: 1									
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-
07	620 N	252	-0-	-368	-0-	252	2	N	-0-		-0-
08	1054 N	328	-0-	-726	-0-	328	2	N	-0-		-0-
09	450 N	234	-0-	-216	-0-	234	2	N	-0-		-0-
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
11	330 N	94	-0-	-236	-0-	94	2	N	-0-		-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		RRCID -> 255214		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 19449		PERF.12060 - 14592	
TEMPLE		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		RRCID -> 087374		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 16428		PERF. 9082 - 9104	
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815												
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090583		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	129 X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-
07	310 X	97	-0-	-213	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
08	310 X	151	-0-	-159	-0-	8	1	143	2	N	-0-			-0-
09	150 X	110	-0-	-40	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
10	229 X	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-			-0-
11	150 X	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 218691		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499					
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	157	1	2954	2	Y	-0-			7
07	3131 X	2379	-0-	-752	-0-	121	1	2258	2	Y	-0-			7
08	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	60	1	1103	2	Y	-0-			7
09	DLQ G-10	1186	-0-	1186	2349	61	1	1125	2	Y	-0-			7
10	DLQ G-10	1669	-0-	1669	4018	88	1	1581	2	Y	-0-			7
*11	5110 X	1092	-0-	-4018	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-			7

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 218719		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROSSMAN, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221617		COMPL. DATE 03/09/2018			TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030					
06	2670 N	1994	-0-	-676	-0-	101	1	1893	2	N	-0-			15
07	2759 X	1689	-0-	-1070	-0-	85	1	1604	2	N	-0-			15
08	2759 X	1521	-0-	-1238	-0-	78	1	1443	2	N	-0-			15
09	2670 X	1484	-0-	-1186	-0-	76	1	1408	2	N	-0-			15
10	2325 X	1463	-0-	-862	-0-	77	1	1386	2	N	-0-			15
11	1980 X	1434	-0-	-546	-0-	77	1	1357	2	N	-0-			15

MIDDLEBROOK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705					
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-			43
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			43
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			43
09	1620 N	1142	-0-	-478	-0-	1117	2	25	9	N	23			66
10	1426 N	1089	-0-	-337	-0-	1089	2			N	-0-			66
11	1230 N	896	-0-	-334	-0-	896	2			N	-0-			66

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047					
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	87	1	1639	2	N	-0-			8
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	92	1	1726	2	N	-0-			8
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	80	1	1478	2	N	-0-			8
09	1740 N	119	-0-	-1621	-0-	6	1	113	2	N	-0-			8
10	1829 N	92	-0-	-1737	-0-	5	1	87	2	N	-0-			8
11	1500 N	89	-0-	-1411	-0-	5	1	84	2	N	-0-			8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270		PERF.11464 - 12872	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	186 1	3503 2	N	-0-	-0-	
07	4061 X	3743	-0-	-318	-0-	190 1	3553 2	N	-0-	-0-	
08	4216 X	3870	-0-	-346	-0-	199 1	3671 2	N	-0-	-0-	
09	4080 X	3650	-0-	-430	-0-	187 1	3463 2	N	-0-	-0-	
10	3875 X	3573	-0-	-302	-0-	188 1	3385 2	N	-0-	-0-	
11	3750 X	3349	-0-	-401	-0-	180 1	3169 2	N	-0-	-0-	

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11080 - 11882	
06	3240 X	3202	-0-	-38	-0-	162 1	3040 2	Y	-0-	-0-	
07	3348 X	3278	-0-	-70	-0-	166 1	3112 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	3193	-0-	3193	3193	164 1	3029 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	3056	-0-	3056	6249	157 1	2899 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	3344	-0-	3344	9593	176 1	3168 2	Y	-0-	-0-	
*11	12759 X	3166	-0-	-9593	-0-	170 1	2996 2	Y	-0-	-0-	

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.10623 - 12382	
06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	212 1	3983 2	Y	-0-	10	
07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	219 1	4105 2	Y	-0-	10	
08	DLQ G-10	4180	-0-	4180	4180	215 1	3965 2	Y	-0-	10	
09	DLQ G-10	3700	-0-	3700	7880	190 1	3510 2	Y	-0-	10	
10	DLQ G-10	3173	-0-	3173	11053	167 1	3006 2	Y	-0-	10	
*11	13536 X	2483	-0-	-11053	-0-	134 1	2349 2	Y	-0-	10	

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473		PERF.10466 - 10792	
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	73 1	1365 2	Y	-0-	11	
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	76 1	1418 2	Y	-0-	11	
08	DLQ G-10	1475	-0-	1475	1475	76 1	1399 2	Y	-0-	11	
09	DLQ G-10	1442	-0-	1442	2917	74 1	1368 2	Y	-0-	11	
10	DLQ G-10	1461	-0-	1461	4378	77 1	1384 2	Y	-0-	11	
*11	5694 X	1316	-0-	-4378	-0-	71 1	1245 2	Y	-0-	11	

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10954 - 12426	
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	120 1	2253 2	N	-0-	5	
07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	120 1	2245 2	N	-0-	5	
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	124 1	2295 2	N	-0-	5	
09	2370 N	2327	-0-	-43	-0-	119 1	2208 2	N	-0-	5	
10	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	121 1	2179 2	N	-0-	5	
11	2340 N	2142	-0-	-198	-0-	115 1	2027 2	N	-0-	5	

KIRKLAND GU		WELL #: 1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 12215		PERF.10500 - 12052	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	-0-	
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-	-0-	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-	
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-	-0-	
10	434 N	195	-0-	-239	-0-	195 2		N	-0-	-0-	
11	300 N	166	-0-	-134	-0-	166 2		N	-0-	-0-	

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 11954		PERF.10545 - 11823	
06	4680 X	4152	-0-	-528	-0-	210 1	3942 2	Y	-0-	12	
07	4619 X	4074	-0-	-545	-0-	207 1	3867 2	Y	-0-	12	
08	DLQ G-10	4263	-0-	4263	4263	219 1	4044 2	Y	-0-	12	
09	DLQ G-10	4054	-0-	4054	8317	208 1	3846 2	Y	-0-	12	
10	DLQ G-10	4105	-0-	4105	12422	216 1	3889 2	Y	-0-	12	
*11	16281 X	3859	-0-	-12422	-0-	208 1	3651 2	Y	-0-	12	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229467		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5730 X	5468	-0-	-262	-0-	276 1	5192 2	Y	-0-			8
07	5952 X	5653	-0-	-299	-0-	286 1	5367 2	Y	-0-			8
08	DLQ G-10	5572	-0-	5572	5572	286 1	5286 2	Y	-0-			8
09	DLQ G-10	5364	-0-	5364	10936	275 1	5089 2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	5395	-0-	5395	16331	284 1	5111 2	Y	-0-			8
*11	21422 X	5091	-0-	-16331	-0-	274 1	4817 2	Y	-0-			8

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229510		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532				
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26 1	479 2	N	-0-			3
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26 1	482 2	N	-0-			3
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27 1	491 2	N	-0-			3
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	25 1	470 2	N	-0-			3
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27 1	478 2	N	-0-			3
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	26 1	452 2	N	-0-			3

HAUSERMAN, NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 229772		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418				
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25 1	464 2	N	-0-			60
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25 1	462 2	N	-0-			60
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	28 1	510 2	N	-0-			60
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	26 1	492 2	N	-0-			60
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31 1	562 2	N	-0-			60
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34 1	595 2	N	-0-			60

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 2		RRCID -> 230591		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239				
06	T. A.	2642	-0-	2642	12883	134 1	2508 2	Y	-0-			3
07	T. A.	2697	-0-	2697	15580	137 1	2560 2	Y	-0-			3
08	T. A.	2657	-0-	2657	18237	136 1	2521 2	Y	-0-			3
09	20727 X	2490	-0-	-18237	-0-	128 1	2362 2	Y	-0-			3
10	2697 N	2472	-0-	-225	-0-	130 1	2342 2	Y	-0-			3
11	2580 N	2402	-0-	-178	-0-	129 1	2273 2	Y	-0-			3

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 2		RRCID -> 231136		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232065		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780				
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	61 1	1159 2	N	-0-			-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	60 1	1121 2	N	-0-			-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	59 1	1102 2	N	-0-			-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	44 1	820 2	N	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55 1	1001 2	N	-0-			-0-
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	46 1	807 2	N	-0-			-0-

SNEED, C.W. GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 232802		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338				
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	51 1	959 2	N	-0-			5
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	52 1	970 2	N	-0-			5
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	52 1	967 2	N	-0-			5
09	1020 N	974	-0-	-46	-0-	50 1	924 2	N	-0-			5
10	1023 N	985	-0-	-38	-0-	52 1	933 2	N	-0-			5
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	49 1	863 2	N	-0-			5

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
WILSON GU		WELL #:		3	RRCID ->	233409	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10437 - 11786	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			2
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	4	9	4	6
08	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	30	2	Y	-0-			6
09	DLQ G-10	15	-0-	15	45	15	15	2	Y	-0-			6
10	DLQ G-10	16	-0-	16	61	16	16	2	Y	-0-			6
*11	65 N	4	-0-	-61	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			6

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234932	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11628	PERF.	9981 - 9983	
06	6210 X	6079	-0-	-131	-0-	-0-	307	1	Y	-0-			-0-
07	6417 X	5987	-0-	-430	-0-	-0-	304	1	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6039	-0-	6039	6039	6039	310	1	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5699	-0-	5699	11738	292	292	1	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5767	-0-	5767	17505	303	303	1	Y	-0-			-0-
*11	23310 X	5805	-0-	-17505	-0-	-0-	312	1	Y	-0-			-0-

PLEASANT		WELL #:		1	RRCID ->	235444	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11126 - 12154	
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-			8
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			8
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			8
09	1680 N	1340	-0-	-340	-0-	-0-	69	1	N	-0-			8
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			8
*11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-			8

SESSIONS, MABEL GU		WELL #:		3	RRCID ->	236052	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	11021 - 12270	
06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-			-0-
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	N	-0-			-0-
08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-			-0-
09	2610 N	2577	-0-	-33	-0-	-0-	132	1	N	-0-			-0-
10	2697 N	2596	-0-	-101	-0-	-0-	137	1	N	-0-			-0-
11	2610 N	2348	-0-	-262	-0-	-0-	126	1	N	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #:		3 T	RRCID ->	236129	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	12305	PERF.	10430 - 12224	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	227	-0-	227	227	227	12	1	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	103	-0-	103	330	5	5	1	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	46	-0-	46	376	2	2	1	Y	-0-			-0-
*11	377 N	1	-0-	-376	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-

SESSIONS, RUBE GU		WELL #:		3	RRCID ->	236599	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	10830 - 12151	
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	-0-			-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1875	-0-	1875	1875	96	96	1	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1713	-0-	1713	3588	88	88	1	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1715	-0-	1715	5303	90	90	1	Y	-0-			-0-
*11	6999 X	1696	-0-	-5303	-0-	-0-	91	1	Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	236760	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	9988 - 10918	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815													
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4650 X	4237	-0-	-413	-0-	214	1	4023	2	N	-0-				-0-
07	4805 X	4414	-0-	-391	-0-	224	1	4190	2	N	-0-				-0-
08	4526 X	4316	-0-	-210	-0-	222	1	4094	2	N	-0-				-0-
09	4380 X	4177	-0-	-203	-0-	214	1	3963	2	N	-0-				-0-
10	4464 X	4203	-0-	-261	-0-	221	1	3982	2	N	-0-				-0-
11	4260 X	4094	-0-	-166	-0-	220	1	3874	2	N	-0-				-0-

CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709						
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	-0-				-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	2	N	-0-				-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	N	-0-				-0-
09	1020 N	975	-0-	-45	-0-	50	1	925	2	N	-0-				-0-
10	1054 N	986	-0-	-68	-0-	52	1	934	2	N	-0-				-0-
11	990 N	970	-0-	-20	-0-	52	1	918	2	N	-0-				-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722						
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	149	1	2798	2	N	-0-				-0-
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	151	1	2842	2	N	-0-				-0-
08	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	154	1	2836	2	N	-0-				-0-
09	2880 N	2852	-0-	-28	-0-	146	1	2706	2	N	-0-				-0-
10	2976 N	2906	-0-	-70	-0-	153	1	2753	2	N	-0-				-0-
11	2880 N	2790	-0-	-90	-0-	150	1	2640	2	N	-0-				-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	24	-0-	24	72	1	1	23	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	18	-0-	18	90	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697						
06	2910 X	2742	-0-	-168	-0-	139	1	2603	2	N	-0-				8
07	3286 X	3096	-0-	-190	-0-	157	1	2939	2	N	-0-				8
08	3286 X	2684	-0-	-602	-0-	138	1	2546	2	N	-0-				8
09	2790 X	2586	-0-	-204	-0-	133	1	2453	2	N	-0-				8
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	171	1	3068	2	N	-0-				8
11	3000 X	2706	-0-	-294	-0-	146	1	2560	2	N	-0-				8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4650 X	4470	-0-	-180	-0-	226 1	4244 2	4244 2	N	-0-			3
07	4526 X	4516	-0-	-10	-0-	229 1	4287 2	4287 2	N	-0-			3
08	4526 X	4454	-0-	-72	-0-	229 1	4225 2	4225 2	N	-0-			3
09	4530 X	4316	-0-	-214	-0-	221 1	4095 2	4095 2	N	-0-			3
10	4681 X	4362	-0-	-319	-0-	229 1	4133 2	4133 2	N	-0-			3
11	4470 X	4128	-0-	-342	-0-	222 1	3906 2	3906 2	N	-0-			3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	151 2	Y	-0-			3
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 2	180 2	Y	-0-			3
08	DLQ G-10	156	-0-	156	156	8 1	148 2	148 2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	170	-0-	170	326	9 1	161 2	161 2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	172	-0-	172	498	9 1	163 2	163 2	Y	-0-			3
*11	692 N	194	-0-	-498	-0-	10 1	184 2	184 2	Y	-0-			3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

06	5160 X	5138	-0-	-22	-0-	259 1	4879 2	4879 2	N	-0-			-0-
07	5332 X	5284	-0-	-48	-0-	268 1	5016 2	5016 2	N	-0-			-0-
08	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	266 1	4922 2	4922 2	N	-0-			-0-
09	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	279 1	5158 2	5158 2	N	-0-			-0-
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	294 1	5298 2	5298 2	N	20			20
*11	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	22 9	5128 2	5128 2	N	-0-			20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	123 1	2306 2	2306 2	Y	-0-			10
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	121 1	2265 2	2265 2	Y	-0-			10
08	DLQ G-10	2388	-0-	2388	2388	123 1	2265 2	2265 2	Y	-0-			10
09	DLQ G-10	2382	-0-	2382	4770	122 1	2260 2	2260 2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10	2471	-0-	2471	7241	130 1	2341 2	2341 2	Y	-0-			10
*11	9686 X	2445	-0-	-7241	-0-	132 1	2313 2	2313 2	Y	-0-			10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	179 2	Y	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	178 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	186	-0-	186	186	10 1	176 2	176 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	300	-0-	300	486	16 1	284 2	284 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	948	-0-	948	1434	50 1	898 2	898 2	Y	-0-			-0-
*11	2354 N	920	-0-	-1434	-0-	49 1	871 2	871 2	Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

06	4950 X	4747	-0-	-203	-0-	240 1	4507 2	4507 2	N	-0-			-0-
07	5115 X	4736	-0-	-379	-0-	240 1	4496 2	4496 2	N	-0-			-0-
08	5022 X	4724	-0-	-298	-0-	242 1	4482 2	4482 2	N	-0-			-0-
09	4860 X	4605	-0-	-255	-0-	236 1	4369 2	4369 2	N	-0-			-0-
10	4960 X	4747	-0-	-213	-0-	250 1	4497 2	4497 2	N	-0-			-0-
11	4740 X	4589	-0-	-151	-0-	247 1	4342 2	4342 2	N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246316		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10064 - 11747		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7590 X	7483	-0-	-107	-0-		378 1	7105 2	N	-0-	-0-	
07	7843 X	7679	-0-	-164	-0-		389 1	7290 2	N	-0-	-0-	
08	7719 X	7432	-0-	-287	-0-		382 1	7050 2	N	-0-	-0-	
09	7470 X	7273	-0-	-197	-0-		373 1	6900 2	N	-0-	-0-	
10	7719 X	7474	-0-	-245	-0-		393 1	7081 2	N	-0-	-0-	
11	7470 X	7157	-0-	-313	-0-		385 1	6772 2	N	-0-	-0-	

SESSIONS, JAMES H.		WELL #: 1		RRCID -> 246697		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11330 - 12078	
06	3150 X	3110	-0-	-40	-0-		157 1	2953 2	N	-0-	15
07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-		164 1	3060 2	N	-0-	15
08	3255 X	3235	-0-	-20	-0-		166 1	3069 2	N	-0-	15
09	3180 X	2992	-0-	-188	-0-		154 1	2838 2	N	-0-	15
10	3286 X	3178	-0-	-108	-0-		167 1	3011 2	N	-0-	15
11	3120 X	3062	-0-	-58	-0-		165 1	2897 2	N	-0-	15

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 2		RRCID -> 246707		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11878		PERF.10184 - 11788	
06	3000 N	6316	-0-	3316	7111		319 1	5997 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	5973	-0-	2873	9984		303 1	5670 2	N	-0-	-0-
08	15852 X	5868	-0-	-9984	-0-		301 1	5567 2	N	-0-	-0-
09	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-		290 1	5356 2	N	-0-	-0-
10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-		291 1	5242 2	N	-0-	-0-
*11	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-		284 1	5000 2	N	-0-	-0-

KURTH		WELL #: 2		RRCID -> 246784		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10620 - 11858	
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-		110 1	2086 2	Y	-0-	12
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		125 1	2337 2	Y	-0-	12
08	DLQ G-10	2338	-0-	2338	2338		120 1	2218 2	Y	-0-	12
09	DLQ G-10	2302	-0-	2302	4640		118 1	2184 2	Y	-0-	12
10	DLQ G-10	2321	-0-	2321	6961		122 1	2199 2	Y	-0-	12
*11	9270 X	2309	-0-	-6961	-0-		124 1	2185 2	Y	-0-	12

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246790		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11803		PERF.10622 - 11734	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 246804		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10222 - 11763	
06	2940 X	2864	-0-	-76	-0-		145 1	2719 2	N	-0-	-0-
07	3007 X	2978	-0-	-29	-0-		151 1	2827 2	N	-0-	-0-
08	2945 X	2711	-0-	-234	-0-		139 1	2572 2	N	-0-	-0-
09	2850 X	2769	-0-	-81	-0-		142 1	2627 2	N	-0-	-0-
10	2976 X	2817	-0-	-159	-0-		148 1	2669 2	N	-0-	-0-
11	2880 X	2713	-0-	-167	-0-		146 1	2567 2	N	-0-	-0-

KURTH		WELL #: 4		RRCID -> 247274		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11878		PERF.10000 - 11843	
06	3570 X	3549	-0-	-21	-0-		179 1	3370 2	Y	-0-	12
07	3689 X	3664	-0-	-25	-0-		186 1	3478 2	Y	-0-	12
08	DLQ G-10	3718	-0-	3718	3718		191 1	3527 2	Y	-0-	12
09	DLQ G-10	3468	-0-	3468	7186		178 1	3290 2	Y	-0-	12
10	DLQ G-10	3503	-0-	3503	10689		184 1	3319 2	Y	-0-	12
*11	13992 X	3303	-0-	-10689	-0-		178 1	3125 2	Y	-0-	12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815													
WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 247330		COMPL. DATE 01/04/2009				TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	10440 X	5731	-0-	-4709	-0-	289	1	5423	2	N	17				137
07	10788 X	5551	-0-	-5237	-0-	19	9	5232	2	N	36				173
08	8742 X	5542	-0-	-3200	-0-	285	1	5257	2	N	-0-				173
09	6570 X	5101	-0-	-1469	-0-	262	1	4839	2	N	-0-				173
10	6324 X	5104	-0-	-1220	-0-	269	1	4835	2	N	-0-				173
11	5730 X	4835	-0-	-895	-0-	260	1	4575	2	N	-0-				173
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011				TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213					
06	450 X	124	-0-	-326	-0-	6	1	118	2	Y	-0-				-0-
07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009				TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770					
06	5550 X	5383	-0-	-167	-0-	272	1	5111	2	Y	-0-				7
07	5766 X	5529	-0-	-237	-0-	280	1	5249	2	Y	-0-				7
08	DLQ G-10	5497	-0-	5497	5497	282	1	5215	2	Y	-0-				7
09	DLQ G-10	5238	-0-	5238	10735	269	1	4969	2	Y	-0-				7
10	DLQ G-10	5011	-0-	5011	15746	263	1	4748	2	Y	-0-				7
*11	20753 X	5007	-0-	-15746	-0-	269	1	4738	2	Y	-0-				7
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009				TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748					
06	4020 X	3920	-0-	-100	-0-	198	1	3722	2	Y	-0-				13
07	4154 X	3941	-0-	-213	-0-	200	1	3741	2	Y	-0-				13
08	DLQ G-10	4012	-0-	4012	4012	206	1	3806	2	Y	-0-				13
09	DLQ G-10	3935	-0-	3935	7947	202	1	3733	2	Y	-0-				13
10	DLQ G-10	3616	-0-	3616	11563	190	1	3426	2	Y	-0-				13
*11	15243 X	3680	-0-	-11563	-0-	198	1	3482	2	Y	-0-				13
LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008				TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797					
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	164	1	3077	2	Y	-0-				12
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	163	1	3049	2	Y	-0-				12
08	DLQ G-10	2991	-0-	2991	2991	154	1	2837	2	Y	-0-				12
09	DLQ G-10	2472	-0-	2472	5463	127	1	2345	2	Y	-0-				12
10	DLQ G-10	2534	-0-	2534	7997	133	1	2401	2	Y	-0-				12
*11	10452 X	2455	-0-	-7997	-0-	132	1	2323	2	Y	-0-				12
MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009				TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715					
06	3570 X	3472	-0-	-98	-0-	176	1	3296	2	N	-0-				-0-
07	3751 X	3630	-0-	-121	-0-	185	1	3445	2	N	-0-				-0-
08	3751 X	3641	-0-	-110	-0-	187	1	3454	2	N	-0-				-0-
09	3600 X	3489	-0-	-111	-0-	179	1	3310	2	N	-0-				-0-
10	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	180	1	3239	2	N	-0-				-0-
11	3510 X	3259	-0-	-251	-0-	175	1	3084	2	N	-0-				-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815												
LUMBER, ANGELINA		WELL #:		3	RRCID ->	249123	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10022	- 11833				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3780 X	3768	-0-	-12	-0-	191	1	3577	2	N	-0-					3
07	3906 X	3847	-0-	-59	-0-	195	1	3652	2	N	-0-					3
08	3968 X	3893	-0-	-75	-0-	200	1	3693	2	N	-0-					3
09	3840 X	3601	-0-	-239	-0-	185	1	3416	2	N	-0-					3
10	3906 X	3652	-0-	-254	-0-	192	1	3460	2	N	-0-					3
11	3780 X	3557	-0-	-223	-0-	191	1	3366	2	N	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	250023	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11840	PERF. 8128	- 11740				
06	1440 X	1078	-0-	-362	-0-	55	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1488 X	1193	-0-	-295	-0-	61	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	1488 X	1070	-0-	-418	-0-	55	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	253	1	4681	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3506	-0-	406	406	184	1	3322	2	Y	-0-					-0-
*11	3000 N	2846	-0-	-154	252	153	1	2693	2	Y	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	250230	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	12367	PERF.10906	- 12276				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 X	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	250237	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11875	PERF.10306	- 11754				
06	3030 X	2081	-0-	-949	-0-	105	1	1976	2	Y	-0-					-0-
07	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	154	1	2890	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5042	-0-	5042	5042	259	1	4783	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4345	-0-	4345	9387	223	1	4122	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	4324	-0-	4324	13711	228	1	4096	2	Y	-0-					-0-
*11	17990 X	4279	-0-	-13711	-0-	230	1	4049	2	Y	-0-					-0-

SESSIONS, MABEL GU		WELL #:		4	RRCID ->	275316	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	12663	PERF.11300	- 11896				
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	72	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	69	1	1280	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	72	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1380 N	1301	-0-	-79	-0-	70	1	1231	2	N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	280283	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10580	- 11373				
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	158	1	2966	2	Y	-0-					3
07	3100 X	3050	-0-	-50	-0-	155	1	2895	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	2955	-0-	2955	2955	152	1	2803	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	2812	-0-	2812	5767	144	1	2668	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	2810	-0-	2810	8577	148	1	2662	2	Y	-0-					3
*11	11001 X	2424	-0-	-8577	-0-	130	1	2294	2	Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815								
CONNIE THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	280652	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	11918	PERF.10811	- 11863
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	16020 X	14885	-0-	-1135	-0-	752 1	14133 2	Y	-0-	119		
07	16213 X	14891	-0-	-1322	-0-	754 1	14117 2	Y	18	137		
08	DLQ G-10	14826	-0-	14826	14826	757 1	13975 2	Y	85	178 1	44	
09	DLQ G-10	14023	-0-	14023	28849	720 1	13303 2	Y	-0-	44		
10	DLQ G-10	14093	-0-	14093	42942	740 1	13319 2	Y	31	75		
*11	56484 X	13542	-0-	-42942	-0-	728 1	12814 2	Y	-0-	75		
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	280654	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	11714	PERF.10734	- 11625
06	10140 X	9554	-0-	-586	-0-	483 1	9071 2	Y	-0-	12		
07	10416 X	9750	-0-	-666	-0-	494 1	9256 2	Y	-0-	12		
08	DLQ G-10	9530	-0-	9530	9530	490 1	9040 2	Y	-0-	12		
09	DLQ G-10	9112	-0-	9112	18642	468 1	8644 2	Y	-0-	12		
10	DLQ G-10	9343	-0-	9343	27985	492 1	8851 2	Y	-0-	12		
*11	36998 X	9013	-0-	-27985	-0-	485 1	8528 2	Y	-0-	12		
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	280805	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	11574	PERF.10480	- 11482
06	6540 X	5976	-0-	-564	-0-	302 1	5674 2	Y	-0-	12		
07	6634 X	6015	-0-	-619	-0-	304 1	5711 2	Y	-0-	12		
08	DLQ G-10	5912	-0-	5912	5912	304 1	5608 2	Y	-0-	12		
09	DLQ G-10	5627	-0-	5627	11539	289 1	5338 2	Y	-0-	12		
10	DLQ G-10	5790	-0-	5790	17329	305 1	5485 2	Y	-0-	12		
*11	22778 X	5449	-0-	-17329	-0-	293 1	5156 2	Y	-0-	12		
RAWLINS (900 WILCOX)		74886 750		ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: ANDERSON			
LA ROCA ENERGY, LP		486932										
MAY		WELL #:		7	RRCID ->	280954	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	1115	PERF. 934	- 936
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-		
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-		
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-		
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-		
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-		
RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		75325 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
BROWN "C" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092407	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10594	- 10664
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
CONNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098607	COMPL. DATE	10/13/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10685	- 10704
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14		

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	229	1	1998	2	N	-0-		118
07	2263 N	2154	-0-	-109	-0-	237	1	1917	2	N	-0-		118
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	236	1	2058	2	N	14	74 1	58
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	15	9	239	1	2046	2	N	58
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	230	1	2040	2	N	-0-		58
*11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	236	1	2043	2	N	-0-		58

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-		44
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-		44
08	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	1			N	-0-		44
09	DLQ G-10	753	-0-	753	833	753	2			N	-0-		44
10	DLQ G-10	18	-0-	18	851	18	2			N	-0-		44
*11	4260 X	3409	-0-	-851	-0-	3409	2			N	-0-		44

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018 - P/A 06/26/18													

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

06	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	239	1	7395	2	N	28		167
07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	31	9	247	1	7585	2	N	2
08	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	12	9	240	1	7558	2	N	62
09	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	66	9	239	1	7142	2	N	85
10	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	25	9	248	1	7419	2	N	95
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-	67	9			N	NO RPT		95

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

06	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	379	1	5883	2	Y	17		84
07	6696 X	6497	-0-	-199	-0-	19	9	371	1	6116	2	Y	93
08	6665 X	6476	-0-	-189	-0-	10	9	391	1	6063	2	Y	113
09	6450 X	6367	-0-	-83	-0-	22	9	404	1	5960	2	Y	116
10	6665 X	6413	-0-	-252	-0-	3	9	403	1	6001	2	Y	124
11	6300 X	5828	-0-	-472	-0-	9	9	332	1	5487	2	Y	132

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	166	1	1903	2	Y	-0-	37	1	64
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	174	1	1958	2	Y	-0-			64
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	159	1	1844	2	Y	1			65
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	159	1	1911	2	Y	2			67
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	56	1	2000	2	Y	-0-			67
11	1770 N	1631	-0-	-139	-0-	2	1	1629	2	Y	-0-			67

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268														
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	169	1	1965	2	Y	1	38	1	65
07	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	167	1	1873	2	Y	-0-			65
08	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	163	1	1924	2	Y	1			66
09	2130 N	2098	-0-	-32	-0-	163	1	1934	2	Y	1			67
10	2046 N	1879	-0-	-167	-0-	56	1	1823	2	Y	-0-			67
11	2010 N	1542	-0-	-468	-0-	2	1	1539	2	Y	1			68

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497														
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	569	1	5634	2	N	-0-			149
07	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	564	1	5621	2	N	-0-			149
08	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	558	1	5704	2	N	-0-			149
09	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	458	1	5264	2	N	-0-			149
10	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	560	1	5653	2	N	8			157
*11	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	478	1	5372	2	N	7			164

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			18
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-			18
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	N	-0-			18
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-			18
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	N	-0-			18
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

 RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3480 X	3365	-0-	-115	-0-	203	1	3158	2	N	4		67
						4	9						
07	3596 X	3366	-0-	-230	-0-	192	1	3165	2	N	8		75
						9	9						
08	3441 X	3259	-0-	-182	-0-	197	1	3056	2	N	5		80
						6	9						
09	3360 X	3172	-0-	-188	-0-	201	1	2969	2	N	2		82
						2	9						
10	3472 X	3250	-0-	-222	-0-	204	1	3046	2	N	-0-		82
11	3360 X	1806	-0-	-1554	-0-	96	1	1698	2	N	11	67 1	26
						12	9						

 TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

06	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	410	1	6357	2	Y	28		70
						31	9						
07	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	397	1	6540	2	Y	23		93
						25	9						
08	7068 X	6974	-0-	-94	-0-	422	1	6530	2	Y	20	86 1	27
						22	9						
09	6840 X	6633	-0-	-207	-0-	420	1	6193	2	Y	18		45
						20	9						
10	7068 X	6815	-0-	-253	-0-	427	1	6362	2	Y	24		69
						26	9						
11	6810 X	6498	-0-	-312	-0-	363	1	6111	2	Y	22	48 1	43
						24	9						

 JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

06	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	71	1	1094	2	N	6		58
						7	9						
07	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	60	1	977	2	N	-0-		58
08	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	64	1	1002	2	N	4		62
						4	9						
09	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	73	1	1077	2	N	1		63
						1	9						
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	75	1	1108	2	N	-0-		63
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	64	1	1052	2	N	1		64
						1	9						

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	18690 X	17613	-0-	-1077	-0-	1065 1	16545 2	N	3		30
07	19313 X	18154	-0-	-1159	-0-	1036 1	17076 2	N	38		68
08	18848 X	18079	-0-	-769	-0-	1096 1	16981 2	N	2		70
09	18180 X	17391	-0-	-789	-0-	1104 1	16286 2	N	1	1 8	70
10	18569 X	17835	-0-	-734	-0-	1119 1	16716 2	N	-0-		70
11	17610 X	16768	-0-	-842	-0-	955 1	15758 2	N	50		120

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136											
06	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	520 1	8076 2	N	22		95
07	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	504 1	8295 2	N	4		99
08	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	530 1	8214 2	N	1		100
09	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	537 1	7922 2	N	10		110
10	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	545 1	8131 2	N	1		111
*11	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	460 1	7622 2	N	8		119

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA											
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406											
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960											
06	540 N	206	-0-	-334	-0-	206 2		N	-0-		147
07	682 N	47	-0-	-635	-0-	47 2		N	-0-		147
08	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	1161 2		N	-0-		147
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-		147
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		147
11	1110 N	843	-0-	-267	-0-	843 2		N	-0-		147

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966											
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-		25
07	713 N	106	-0-	-607	-0-	106 2		N	-0-		25
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-		25
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-		25
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-		25
11	1860 N	1165	-0-	-695	-0-	1165 2		N	-0-		25

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

C. W. RESOURCES, INC. 121085													
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	-0-	
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-	-0-	
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360													
06	10200	X	9980	-0-	-220	-0-	602	1	9346	2	Y	29	71
							32	9					
07	10323	X	10094	-0-	-229	-0-	576	1	9488	2	Y	27	98
							30	9					
08	9982	X	9605	-0-	-377	-0-	581	1	8996	2	Y	25	90 1
							28	9					33
09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	622	1	9194	2	Y	35	68
							39	9					
10	9982	X	9674	-0-	-308	-0-	607	1	9042	2	Y	23	91
							25	9					
11	9660	X	8995	-0-	-665	-0-	511	1	8456	2	Y	25	72 1
							28	9					44

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT)										//CONT.// 75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 722890							
JOHNSON										WELL #: 3		RRCID -> 250885		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

TIPTON GAS UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 251768		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

JAGUAR GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 253358		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

PUMA GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 255096		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LUCAS GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 256226		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MAGGIE GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 259616		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	861	-0-	-69	-0-	87	1	762	2	N	11			104
						12	9							
07	899 N	835	-0-	-64	-0-	91	1	733	2	N	10			114
						11	9							
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	793	2	N	16	111	1	19
						18	9							
09	870 N	709	-0-	-161	-0-	74	1	634	2	N	1			20
						1	9							
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	98	1	866	2	N	11			31
						12	9							
11	870 N	790	-0-	-80	-0-	81	1	699	2	N	9			40
						10	9							

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	7927	-0-	4927	10767	7883	2	44	9	N	40			122
07	3100 N	8888	-0-	5788	16555	8888	2			N	-0-			122
08	30107 X	13552	-0-	-16555	-0-	13538	2	14	9	N	13			135
09	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	12290	2	76	9	N	69	187	1	17
10	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12515	2	11	9	N	10			27
*11	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	11708	2	72	9	N	65			92

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2788	2	44	9	N	40			184
07	2883 X	2429	-0-	-454	-0-	2414	2	15	9	N	14	163	1	35
08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-			35
09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-			35
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3063	2	66	9	N	60			95
11	3090 X	2199	-0-	-891	-0-	2199	2			N	-0-			95

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2814	-0-	-186	-0-	54	1	2725	2	N	32	163	1	68
						35	9							
07	3100 X	2205	-0-	-895	-0-	56	1	2140	2	N	8	1	8	75
						9	9							
08	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	58	1	2870	2	N	1	1	8	75
						1	9							
09	2910 X	2448	-0-	-462	-0-	58	1	2370	2	N	18	1	8	92
						20	9							
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	62	1	2889	2	N	42	2	8	132
						46	9							
11	2820 N	1032	-0-	-1788	-0-	28	1	1004	2	N	-0-			132

OIL AND GAS DIVISION

RED SPRINGS (RODESSA LOWER)												
BIG GAS OIL LLC												
RED SPRINGS GAS UNIT #6												
WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH												
069432												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	1970 S	1970	-0-	-0- B	-0-	1891 2	79 9	N	72			112
07	2124 S	1902	-0-	-222 B	-0-	1854 2	48 9	N	44			156
08	1971 S	1843	-0-	-128 B	-0-	1841 2	2 9	N	2	138 1		20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1967 S	1779	-0-	-188 B	-0-	1710 2	69 9	N	63			83
*10	2007 S	2007	-0-	-0- B	-0-	1853 2	154 9	N	140	160 1		63
11	1759 S	1666	-0-	-93 B	-0-	1621 2	45 9	N	41			104

RED SPRINGS GAS UNIT #8												
WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385												
75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK												
429781												
HALE, ORA T.												
WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790												

06	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*10	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*11	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")												
JANDAR EXPLORATION, L. C.												
HALE, ORA T.												
WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790												
75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK												
429781												
HALE, ORA T.												
WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790												

06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			34
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			34
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			34
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			34
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			34
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2		N	-0-			34

REKLAW (PETTIT)												
EREBOR RESOURCES, LLC												
SESSION, D. J.												
WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520												
75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
253405												
SESSION, D. J.												
WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520												

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REKLAW GU 3												
WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643												
75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
253405												
SESSION, D. J.												
WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520												

06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	483 3	12 9	Y	11	15 1		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
09	510 N	11	-0-	-499	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
11	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

MIDDLETON, V GU 1												
WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774												
75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
253405												
SESSION, D. J.												
WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520												

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REKLAW (PETTIT)		//CONT.//		75839 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405									
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	264153	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8422 - 8430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	284776	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8711 - 8756		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST)				75839 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID ->	249924	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9303 - 10188		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW (RODESSA)				75839 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
EREBOR RESOURCES, LLC				253405									
GUIDRY, FAUSTINE GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	249947	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	9639	PERF. 8261 - 8287		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	12 N	-0- 12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B		WELL #:		7	RRCID ->	253787	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 7824 - 7828		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			-1
08	T. A.	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	84 3	Y	1	2 1		-0-
09	85 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	264113	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 7797 - 7804		
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	135 3	4 9	N	4	5 1		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	N	1			1
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			1
10	93 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	N	1			2
11	90 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (RODESSA)		//CONT.// 75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405									
REKLAW GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 264148		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439 3	3 9	Y	3	23 1	-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-		-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	415 3	4 9	Y	4		4
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		4
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		4
11	420 N	13	-0-	-407	-0-	13 3		Y	-0-		4

REKLAW (TRAVIS PEAK)		75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
EREBOR RESOURCES, LLC		253405									
REKLAW GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 089289		COMPL. DATE 12/10/1979			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		Y	-0-		20
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-		20
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	131 3	8 9	Y	7		27
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	Y	1		28
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	Y	1		29
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	90 3	1 9	Y	1		30

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 102017		COMPL. DATE 08/10/1982			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281 3	2 9	Y	2	4 1	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
10	217 N	93	-0-	-124	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 110929		COMPL. DATE 06/01/1984			TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 110930		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	216 3	15 9	N	14		42
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3		N	-0-		42
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3		N	-0-		42
09	240 N	161	-0-	-79	-0-	161 3		N	-0-		42
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		42
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-		42

SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 111894		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	965 3	35 9	Y	32	159 1	8
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-		8
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	672 3	20 9	Y	18		26
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		Y	-0-		26
*10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3		Y	-0-		26
*11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2568 3	50 9	Y	45		71

REKLAW (TRAVIS PEAK)										CNTY: CHEROKEE									
EREBOR RESOURCES, LLC																			
//CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED										CAPACITY									
//CONT.// 253405																			
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2										RRCID -> 169601									
COMPL. DATE 06/11/1998										TOTAL DEPTH 14151									
										PERF. 9190 - 9750									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-			
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	3		4	9	Y	4				4			
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	3		3	9	Y	3				7			
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	3		8	9	Y	7	14	1		-0-			
*10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3				Y	-0-				-0-			
*11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1422	3		7	9	Y	6				6			

REKLAW GU 3										WELL #: 4		RRCID -> 175196		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 8814 - 9694	
06	570 N	429	-0-	-141	-0-	419	3		10	9	Y	9				22			
07	558 N	272	-0-	-286	-0-	264	3		8	9	Y	7				29			
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	254	3		12	9	Y	11	5	1		35			
09	420 N	139	-0-	-281	-0-	136	3		3	9	Y	3	38	1		-0-			
10	279 N	180	-0-	-99	-0-	173	3		7	9	Y	6	6	1		-0-			
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	751	3		20	9	Y	18				18			

REKLAW GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 175537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9092 - 10002	
06	1050 N	453	-0-	-597	-0-	453	3				Y	-0-				1			
07	744 N	308	-0-	-436	-0-	304	3		4	9	Y	4				5			
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3				Y	-0-				5			
09	450 N	53	-0-	-397	-0-	53	3				Y	-0-	5	1		-0-			
10	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	3				Y	-0-				-0-			
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3				Y	-0-				-0-			

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B										WELL #: 1A		RRCID -> 177751		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9019 - 9570	
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	159	3		4	9	Y	4				4			
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-				4			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	1		-0-			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			

MIDDLETON, V GU1										WELL #: 2		RRCID -> 180224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9008 - 9454	
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1160	3		67	9	Y	61	41	1		40			
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3				Y	-0-				40			
08	950 X	950	-0-	-0-	-0-	938	3		12	9	Y	11				51			
09	1230 X	1040	-0-	-190	-0-	1040	3				Y	-0-				51			
10	1271 X	999	-0-	-272	-0-	984	3		15	9	Y	14				65			
11	1230 X	973	-0-	-257	-0-	964	3		9	9	Y	8				73			

JAMES, S. GU										WELL #: 1		RRCID -> 180489		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9045 - 10142	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	102	3		14	9	Y	13	25	1		-0-			
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3				Y	-0-				-0-			
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3				Y	-0-				-0-			
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	97	3		1	9	Y	1				1			
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3				Y	-0-				1			
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	142	3		1	9	Y	1				2			

JAMES, S. GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 183054		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9251 - 9813	
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	179	3		4	9	Y	4	4	1		-0-			
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	341	3		10	9	Y	9				9			
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	752	3		35	9	Y	32	11	1		30			
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	446	3		11	9	Y	10	30	1		10			
*10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	960	3		35	9	Y	32	38	1		4			
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	3		3	9	Y	3				7			

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
 GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1269	3	32	9	Y	29	39	1			-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	868	3	24	9	Y	22					22
08	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1154	3	54	9	Y	49	50	1			21
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1372	3	34	9	Y	31	43	1			9
*10	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1461	3	54	9	Y	49	58	1			-0-
*11	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1295	3	34	9	Y	31					31

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	206	3	12	9	Y	11	13	1			20
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					20
09	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-	21	1			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	845	3	11	9	Y	10					10
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					10
*10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	Y	10					20
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					22

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-	12	1			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1					1

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1					1
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					1

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405											
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	186330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 -	9439		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	186734	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9064 -	9670
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-

REKLAW GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	186841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8926 -	9372	
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	529	3	13	9	Y	12	36	1	-0-
07	527 N	370	-0-	-157	-0-	360	3	10	9	Y	9			9
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	203	3	10	9	Y	9	8	1	10
09	540 N	422	-0-	-118	-0-	412	3	10	9	Y	9	19	1	-0-
10	372 N	235	-0-	-137	-0-	226	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	413	3	11	9	Y	10			10

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	187162	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	9040 -	10042	
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-	17	1	-0-
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5			5
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			5
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2			7
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-			7

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		6	RRCID ->	187902	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9024 -	9826	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3	15	1	-0-
07	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
09	390 N	82	-0-	-308	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
10	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	Y	1			1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:		4	RRCID ->	188961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9418 -	9928	
06	720 N	10	-0-	-710	-0-	10	3			Y	-0-	20	1	-0-
07	217 N	36	-0-	-181	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1			1
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3			4

MIDDLETON, V GU1		WELL #:		5	RRCID ->	189260	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9255 -	9628	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405								
WADE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189586		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	26 N	-0-	-0-	-26	-0-		Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/27/2018 - W/O TO 06-189586										
JAMES, S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 190117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	355 3	Y	9		9
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	4	13 1	-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	365 3	Y	8	8 1	-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	199 3	Y	7	7 1	-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	173 3	Y	4		4
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 5		RRCID -> 190118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766		
06	300 N	89	-0-	-211	-0-	88 3	Y	1	24 1	-0-
07	589 N	93	-0-	-496	-0-	92 3	Y	1		1
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	567 3	Y	24	15 1	10
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	521 3	Y	12	22 1	-0-
*10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	924 3	Y	31	31 1	-0-
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	840 3	Y	20		20
MARY KATE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 190448		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130		
06	450 N	99	-0-	-351	-0-	97 3	Y	2	35 1	-0-
07	372 N	143	-0-	-229	-0-	143 3	Y	-0-		-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	473 3	Y	6		6
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-		6
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	1		7
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245 3	Y	2		9
MASSINGILL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191400		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 6		RRCID -> 191671		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070		
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 3	Y	-0-		1
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 3	Y	-0-		1
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	1	2 1	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-		-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	1		1
REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 191743		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405							
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 191945		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		10 1	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196 3	2 9	2	2

REKLAW GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 192435		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805	
06	840 N	323	-0-	-517	-0-	323 3			80
07	496 N	136	-0-	-360	-0-	135 3	1 9	1	81
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139 3	6 9	5	86
09	330 N	115	-0-	-215	-0-	113 3	2 9	2	88
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	91 3	2 9	2	90
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	86 3	2 9	2	92

REKLAW GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 192559		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480	
06	630 N	549	-0-	-81	-0-	545 3	4 9	4	-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	476 3	1 9	1	1
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173 3	2 9	2	3
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		-0-	3
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	476 3	2 9	2	5
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	528 3	7 9	6	11

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 192951		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525	
06	480 N	34	-0-	-446	-0-	33 3	1 9	1	10
07	279 N	58	-0-	-221	-0-	58 3		-0-	10
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		-0-	10
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189 3	6 9	5	15
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			-0-	15
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			-0-	15

WIPPRECHT GU 1		WELL #: 5 L		RRCID -> 192980		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644	
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77 3		-0-	-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	72 3	1 9	1	1
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		-0-	1
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 3	1 9	1	-0-
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		-0-	-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137 3	1 9	1	1

REKLAW GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 193075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		-0-	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		-0-	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		-0-	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		-0-	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		-0-	-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		-0-	-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 8		RRCID -> 193719		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788	
06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1051 3	1 9	1	2
07	744 X	640	-0-	-104	-0-	630 3	10 9	9	11
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	471 3	1 9	1	12
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1123 3	7 9	6	-0-
*10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		-0-	-0-
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	828 3	3 9	3	3

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405														
REKLAW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 194428		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8521 - 8534						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 194839		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8864 - 9052						
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-	5	1				-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		Y	-0-						-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1					1
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-						1
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-						1
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					2

REKLAW GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 194841		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9046 - 9048						
06	960 N	433	-0-	-527	-0-	409	3	24	9	Y	22	57	1			30
07	558 N	320	-0-	-238	-0-	320	3			Y	-0-					30
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	Y	4					34
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					34
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	262	3	4	9	Y	4					38
11	300 N	145	-0-	-155	-0-	144	3	1	9	Y	1					39

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 9		RRCID -> 195585		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 9016 - 9358						
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	655	3	17	9	Y	15	16	1			10
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	379	3	10	9	Y	9					19
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	246	3	11	9	Y	10	19	1			10
09	660 N	100	-0-	-560	-0-	99	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	380	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	306	3	8	9	Y	7					7

WADE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195684		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8964 - 9343						
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		Y	-0-						-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1					1
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-						-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1					1
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					2

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 195905		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8904 - 9570						
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2	25	1			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4					4
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3		Y	-0-						4
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	9	Y	2					6
11	390 N	279	-0-	-111	-0-	276	3	3	9	Y	3					9

REKLAW GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 196051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8836 - 9788						
06	1410 X	1197	-0-	-213	-0-	1196	3	1	9	Y	1					34
07	1457 X	960	-0-	-497	-0-	945	3	15	9	Y	14					48
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	Y	4					52
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1249	3	8	9	Y	7	49	1			10
10	1240 X	838	-0-	-402	-0-	838	3			Y	-0-					10
11	1200 X	483	-0-	-717	-0-	481	3	2	9	Y	2					12

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405									
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 197152		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8885 - 9489	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-	10 1		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	Y	-0-			-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	1	1 9		1

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 197153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8933 - 9198	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 11		RRCID -> 197195		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 9012 - 9796	
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	Y	-0-			-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1086 3	Y	16			16
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1584 3	Y	5			21
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	684 3	Y	4	25 1		-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		Y	-0-			-0-
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-		Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 12		RRCID -> 197985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8984 - 9546	
06	630 N	510	-0-	-120	-0-	510 3	Y	-0-			11
07	682 N	352	-0-	-330	-0-	346 3	Y	5			16
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405 3	Y	1			17
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	379 3	Y	2	19 1		-0-
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	Y	-0-			-0-
11	390 N	90	-0-	-300	-0-	90 3	Y	-0-			-0-

LUE, TERRIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 198153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8832 - 9492	
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 3	Y	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	1			1
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-			1
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-			1
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-			1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 198378		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8915 - 9387	
06	540 N	81	-0-	-459	-0-	80 3	Y	1	4 1		-0-
07	527 N	123	-0-	-404	-0-	122 3	Y	1			1
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	119 3	Y	5	6 1		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	3	3 1		-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	5	5 1		-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132 3	Y	3			3

REKLAW GU 1		WELL #: 11 L		RRCID -> 198778		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8894 - 9511	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405									
REKLAW GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 199063		COMPL. DATE 11/30/2003			TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	311	3	8 9	Y	7	9
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	469	3	13 9	Y	12	21
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	332	3	15 9	Y	14	-0-
09	330 N	214	-0-	-116	-0-	208	3	6 9	Y	5	-0-
10	496 N	343	-0-	-153	-0-	331	3	12 9	Y	11	-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	271	3	7 9	Y	6	6

REKLAW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 199367		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858		
06	780 N	653	-0-	-127	-0-	653	3		Y	-0-	2
07	930 N	589	-0-	-341	-0-	580	3	9 9	Y	8	10
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-	10
09	660 N	36	-0-	-624	-0-	36	3		Y	-0-	-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3		Y	-0-	-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1 9	Y	1	1

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 8		RRCID -> 199406		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487		
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1 9	Y	1	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-	-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		Y	-0-	-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		Y	-0-	-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		Y	-0-	-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682		
06	870 N	728	-0-	-142	-0-	728	3		Y	-0-	58
07	1674 N	272	-0-	-1402	-0-	269	3	3 9	Y	3	61
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1 9	Y	1	62
09	720 N	75	-0-	-645	-0-	74	3	1 9	Y	1	63
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	10	3		Y	-0-	63
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-	63

JAMES, S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 200433		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776		
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		Y	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	108	3	6 9	Y	5	-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-	-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	133	3	4 9	Y	4	4
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2 9	Y	2	6

REKLAW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 201650		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653		
06	570 N	151	-0-	-419	-0-	151	3		Y	-0-	30
07	403 N	91	-0-	-312	-0-	90	3	1 9	Y	1	31
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6 9	Y	5	36
09	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	3		Y	-0-	36
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	36
11	150 N	89	-0-	-61	-0-	88	3	1 9	Y	1	37

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405										
REKLAW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203944		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	38	-0-	-412	-0-	38 3		Y	-0-			11
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			11
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322 3	1 9	Y	1			12
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	12 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 215256		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615			
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 3	2 9	Y	2			2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			2

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 13		RRCID -> 223575		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887			
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	951 3	1 9	Y	1			12
07	744 N	728	-0-	-16	-0-	717 3	11 9	Y	10			22
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	668 3	2 9	Y	2			24
09	960 N	922	-0-	-38	-0-	916 3	6 9	Y	5	9 1		20
*10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		Y	-0-			20
11	660 N	474	-0-	-186	-0-	472 3	2 9	Y	2			22

LANIER, H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 224160		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549			
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	292 3	41 9	Y	37	34 1		30
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-			30
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-			30
09	330 N	96	-0-	-234	-0-	95 3	1 9	Y	1			31
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325 3	2 9	Y	2			33
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 3	1 9	Y	1			34

REKLAW GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224210		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788			
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 3	2 9	Y	2			2
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 3	1 9	Y	1			3
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	Y	1	4 1		-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	115 3		Y	-0-			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 224390		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544			
06	1830 X	274	-0-	-1556	-0-	240 3	34 9	Y	31	46 1		20
07	1116 X	278	-0-	-838	-0-	278 3		Y	-0-			20
08	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		Y	-0-			20
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	962 3	28 9	Y	25			45
*10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929 3	8 9	Y	7			52
11	1050 N	911	-0-	-139	-0-	907 3	4 9	Y	4			56

SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 224816		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922			
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	Y	1			1
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3		Y	-0-			1
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		Y	-0-			1
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			1

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405											
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	225476	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	9639	PERF.	9011 -	9435		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

G FORCE ENERGY, LLC				292169											
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	238594	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	10275 -	11328		
06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	400 1	3311 3	N	-0-						28
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	450 1	3173 3	N	-0-						28
08	4743 X	3635	-0-	-1108	-0-	560 1	3075 3	N	-0-						28
09	4380 X	3726	-0-	-654	-0-	450 1	3276 3	N	-0-						28
10	4650 X	3963	-0-	-687	-0-	340 1	3623 3	N	-0-						28
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT						28

HIBBARD ENERGY, LP				383757											
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	229168	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9983 -	10374		
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-						61
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-						61
08	961 N	639	-0-	-322	-0-	639 2		N	-0-						61
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-						61
*10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-						61
*11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-						61

GOODSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229238	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	9243 -	9823		
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-						90
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-						90
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-						90
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-						90
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-						90
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-						90

TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID ->	249925	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8789 -	10188		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

RESS PRODUCTION CO.				703465											
GUENZEL, HENRY O.		WELL #:		1	RRCID ->	109200	COMPL. DATE	01/19/1975	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9110 -	9291		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
MIDDLETON, V GU1				WELL #:	9	RRCID ->	225217	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8933 - 9575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

REKLAW (WOODBINE)				75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
EREBOR RESOURCES, LLC				253405									
SUMMERS, J.W. GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	198257	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	4431 - 4436
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

REKLAW GU 1				WELL #:	11 U	RRCID ->	198780	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	4501 - 4503
06	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	3	N	-0-	6	1	-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-	

HIBBARD ENERGY, LP				383757	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
CASTLEBERRY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	238150	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8762 - 10652
06	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5966	2	97	9	N	88	185	1
07	4557 X	4113	-0-	-444	-0-	4041	2	72	9	N	65		
08	4557 X	2655	-0-	-1902	-0-	2619	2	36	9	N	33		
09	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6167	2	30	9	N	27		
*10	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6173	2	11	9	N	10		
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT		

RICAPPY (PETTIT)				76319 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
DOMINUS ENERGY, INC				222295									
OPAL				WELL #:	1	RRCID ->	162633	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9704 - 9712
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3		38
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		38
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38

RICAPPY (RODESSA)				76319 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068									
SMITH, BILLY G.				WELL #:	1	RRCID ->	129259	COMPL. DATE	08/20/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8742 - 8754
06	1710 N	1681	-0-	-29	-0-	1608	2	73	9	N	66		358
07	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1618	2	67	9	N	61	174	1
08	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1606	2	76	9	N	69		314
09	1680 N	1609	-0-	-71	-0-	1547	2	62	9	N	56	170	1
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1614	2	77	9	N	70		270
11	1620 N	1597	-0-	-23	-0-	1520	2	77	9	N	70		340

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2011

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	N	-0-	-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-	-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	-0-	-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	47	1	883	2	N	-0-	-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	N	-0-	-0-
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	N	-0-	-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	128	1	2403	2	N	-0-	5
07	3007 X	2546	-0-	-461	-0-	129	1	2417	2	N	-0-	5
08	3131 X	2397	-0-	-734	-0-	123	1	2274	2	N	-0-	5
09	3030 X	2246	-0-	-784	-0-	115	1	2131	2	N	-0-	5
10	2883 X	2020	-0-	-863	-0-	106	1	1914	2	N	-0-	5
11	2520 X	1966	-0-	-554	-0-	106	1	1860	2	N	-0-	5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			45
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)		//CONT.// 77788 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815							
CROSSMAN STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 284187		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 284225		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		77807 070		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION	
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C.		255136							
BOLLS, MILDRED ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 120617		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	130
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	130
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	130
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	130
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	130

KATY RESOURCES LLC		451659		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION	
MOORE, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 124790		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	343 3	53 9	N	48
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	327 3	4 9	N	4
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	354 3	3 9	N	3
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	320 3	54 9	N	49
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	213 3		N	-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	311 3	44 9	N	40

MCKNIGHT, C. L.		551650		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION	
BUSH HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 135670		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 1		N	-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 1		N	-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 1		N	-0-
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 1		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BALDWIN, MOLLIE H.W.		WELL #: 1		RRCID -> 138219		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917	
06	330 N	230	-0-	-100	-0-	230 1		N	-0-
*07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 1		N	-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 1		N	-0-
*09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 1		N	-0-
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 1		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 WHATLEY, A. F. 913949
 ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			165
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	41	2	N	6	7	9	171
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	49	2	N	13	14	9	184
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	45	2	N	9	10	9	193
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	69	2	N	29	32	9	222
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	51	2	N	38	42	9	90

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			362
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	172	1	203
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			232
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			253
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			275

XTO ENERGY INC. 945936
 MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	14	1	N	-0-			81
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	17	1	N	-0-			81
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	13	1	N	-0-			81
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	13	1	N	-0-			81
10	341 N	274	-0-	-67	-0-	14	1	N	-0-			81
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	12	1	N	-0-			81

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 77807 237		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 257097		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6719 - 8456	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	75 1	1490 2	N	11	1 8	168
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	12 9	1452 2	N	143	157 1	153
08	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	157 9	1423 2	N	-0-		153
09	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	76 1	1304 2	N	10		163
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	72 1	1482 2	N	48	182 1	25
*11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	11 9	1486 2	N	2	2 8	25

RODESSA (DEES YOUNG)		77807 245		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CASS	
KATY RESOURCES LLC		451659									
COLLETTE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 128544		COMPL. DATE 11/19/1975		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5626 - 5990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C.		470563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CASS	
BIBBY		WELL #: 3		RRCID -> 133320		COMPL. DATE 00/00/1936		TOTAL DEPTH 6035		PERF. 5992 - 6035	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		56
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		56
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		56
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		56
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		56
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-		56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		484437		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CASS	
DAVIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016558		COMPL. DATE 11/16/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5937 - 5975	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	452 2	66 9	N	60		60
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	813 2	88 9	N	80		140
08	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-		140
09	3000 N	3854	-0-	854	-0-	3830 2	24 9	N	22		162
10	3100 N	3225	-0-	125	-0-	979	3225 2	N	-0-		162
*11	3000 N	4121	-0-	1121	-0-	2100	4118 2	N	3		165

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		620525		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CASS	
WILLIS, R.P.		WELL #: 1		RRCID -> 174641		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5985		PERF. 5674 - 5694	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	81 2		N	-0-		-0-
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2		N	-0-		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-		-0-

WILLIS, R.P.		WELL #: 19		RRCID -> 180537		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5754 - 5786	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		-0-

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS					
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		//CONT.//		620525									
HALL, E.E.		WELL #:		1	RRCID ->	211505	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2	N	-0-			30
07	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2	N	-0-			30
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2	N	-0-			30
09	60 N	45	-0-	-15	-0-		45	2	N	-0-			30
10	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	2	N	-0-			30
11	60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2	N	-0-			30

LEWIS, D.A.		WELL #:		1	RRCID ->	211508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6082	PERF.	481 -	6082
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2	N	-0-			40
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2	N	-0-			40
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2	N	-0-			40
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2	N	-0-			40
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-		85	2	33 9	N	30		70
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-		32	2	17 9	N	15		85

RODESSA (GLOYD)		77807 280		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS						
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC		140531											
TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	152183	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5772 -	5778
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, O.L.		WELL #:		1	RRCID ->	152423	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5793 -	5807
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS						
BLANCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	119398	COMPL. DATE	04/28/1986	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5857 -	5914
06	840 N	596	-0-	-244	-0-		586	2	10 9	N	9		128
07	558 N	425	-0-	-133	-0-		414	2	11 9	N	10		138
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		138
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-		138

RODESSA (GLOYD, NORTH)		77807 350		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS						
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
CRYSTAL-RAMBO		WELL #:		2	RRCID ->	169047	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5770 -	5776
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
 DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
 TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	651 N	530	-0-	-121	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
 RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	452	2	11	9	N	10					65
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	425	2	44	9	N	40	80	1			25
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	393	2	9	9	N	8					33
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	198	2	12	9	N	11					44
10	279 N	126	-0-	-153	-0-	122	2	4	9	N	4					48
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	210	2	34	9	N	31	54	1			25

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
 RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					137
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					137
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					137
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					137
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					137
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.//		77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS					
POCO LLC				668802										
BELOTE UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	016578	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5854 - 5902		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	70	-0-	70	93	50	1	20	9	N	18		18	
*10	184 X	91	-0-	-93	-0-	50	1	41	9	N	37		55	
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	50	1	17	9	N	15		70	

CHATTEN				WELL #:	1	RRCID ->	152471	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5770 - 5792
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19

RODESSA (HILL NORTH)				77807 455	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS			
KLO OIL & GAS, L.L.C.				470563								
BOST-WICK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	016629	COMPL. DATE	03/18/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5590 - 5684
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-	-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-	-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-	-0-
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-	-0-
*11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-	-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437		SALVAGE			CNTY: CASS			
WALL, J. T. UNIT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	016636	COMPL. DATE	11/19/1959	TOTAL DEPTH	6085	PERF. 5746 - 5757
06	360 N	109	-0-	-251	-0-	108	2	1	9	N	1	57
07	372 N	280	-0-	-92	-0-	233	2	47	9	N	43	24
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	349	2	23	9	N	21	45
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	448	2	31	9	N	28	73
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	219	2	11	9	N	10	83
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	140	2	155	9	N	141	114

FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	143992	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5715 - 5723
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3270	2	40	9	N	36	68
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3354	2	36	9	N	33	101
08	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3337	2	95	9	N	86	38
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2821	2	35	9	N	32	70
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2548	2	35	9	N	32	102
*11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3636	2	52	9	N	47	149

CHACHERE				WELL #:	1R	RRCID ->	145857	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5651 - 5719
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS				
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		//CONT.// 484437										
HIETT		WELL #: 1		RRCID -> 146184		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		WELL #: 3		RRCID -> 016631		COMPL. DATE 05/31/1951		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			76
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			76
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			76
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			76
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			76
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			76

PARKER, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 016632		COMPL. DATE 03/25/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695				
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	892	2	22 9 N	20	151 1		223
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	968	2	24 9 N	22			245
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	920	2	24 9 N	22			267
09	780 N	692	-0-	-88	-0-	692	2		-0-			267
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		-0-			267
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		-0-			267

STEWART, J.T.		WELL #: 4		RRCID -> 129533		COMPL. DATE 12/23/1988		TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750				
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		-0-			-0-
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2		-0-			-0-
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2		-0-			-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2		-0-			-0-
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2		-0-			-0-

PARKER, J. D.		WELL #: 3		RRCID -> 147014		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870				
06	1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1427	2	23 9 N	21			117
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1549	2	30 9 N	27	101 1		43
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1472	2	29 9 N	26			69
09	1440 N	1107	-0-	-333	-0-	1107	2		-0-			69
10	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	1469	2	28 9 N	25			94
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1429	2	28 9 N	25	91 1		28

PARKER, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 147042		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682				
06	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1248	2	29 9 N	26			168
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1355	2	28 9 N	25	58 1		135
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1288	2	20 9 N	18			153
09	1290 N	969	-0-	-321	-0-	969	2		-0-			153
10	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2		-0-			153
11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2		-0-			153

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.//		77807 455	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS				
RWJ OPERATING LLC				739805								
GROGAN		WELL #:		1	RRCID ->	146183	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	5865	PERF. 5768 - 5782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODESSA (HILL 5800)				77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS				
CHAPARRAL OPERATING, INC.				144581								
WILLIS, R. P.		WELL #:		20	RRCID ->	016621	COMPL. DATE	07/05/1956	TOTAL DEPTH	5989	PERF. 5686 - 5700	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.				620525									
WILLIS, R. P.		WELL #:		16	RRCID ->	016620	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	5973	PERF. 5662 - 5672		
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	42	2	6	9	Y	5	85
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	29	2	6	9	Y	5	90
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-	90
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	90
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	90
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-	90

FARRIER, W. G.				8	RRCID ->	016625	COMPL. DATE	04/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5560 - 5670		
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-	14
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-	14
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-	14
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	14
10	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-	14
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	501	2			N	-0-	14

SKINNER, ALLINE				1	RRCID ->	016626	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5562 - 5680		
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-	-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-	-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	-0-
*10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-	-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-	-0-

STETSON PETROLEUM CORP.				819479									
NOEL		WELL #:		1	RRCID ->	136841	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5674 - 5678		
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	20
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	20
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-	20
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-	20
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-	20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS		
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479								
CLEMENTS		WELL #: 1		RRCID -> 141807		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	630 N	576	-0-	-54	-0-	576 3	N	-0-		2
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		2
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	583 3	N	-0-		2
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3	N	-0-		2
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 145183		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
07	14B2 EXT	132	-0-	132	132	129 3	3 9 N	3		41
08	14B2 EXT	57	-0-	57	189	53 3	4 9 N	4		45
09	14B2 EXT	60	-0-	60	249	57 3	3 9 N	3		48
10	14B2 EXT	44	-0-	44	293	42 3	2 9 N	2		50
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	293		N	NO RPT		50

POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618		
06	570 N	496	-0-	-74	-0-	496 3	N	-0-		13
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		13
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		13
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		13
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13

RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648		
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	136 3	14 9 N	13		60
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	153 3	14 9 N	13		73
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	128 3	13 9 N	12		85
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	131 3	13 9 N	12		97
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	89 3	12 9 N	11		108
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108

TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS				
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479										
RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717	3	2	9	N	2	47
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-	47
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-	47
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	710	3	2	9	N	2	49
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1	50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50

STALLCUP		WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
07	14B2 EXT	93	-0-	93	93	93	3			N	-0-	28
08	14B2 EXT	51	-0-	51	144	51	3			N	-0-	28
09	14B2 EXT	46	-0-	46	190	46	3			N	-0-	28
10	14B2 EXT	33	-0-	33	223	33	3			N	-0-	28
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	223					N	NO RPT	28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC.		877497		WELL #: 4		RRCID -> 016637		COMPL. DATE 06/12/1961		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 016615		COMPL. DATE 09/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE)		77807 655		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION				
HOWELL OIL & GAS, INC.		406605		WELL #: 1		RRCID -> 278870		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900		
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	9	9	N	8	183
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	182	2	8	9	N	7	190
08	341 N	166	-0-	-175	-0-	156	2	10	9	N	9	199
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-	199
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	199
11	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-	199

RODESSA (PETTIT LOWER)		77807 770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION			
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2 C		RRCID -> 016641		COMPL. DATE 04/05/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

06	210 N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 LATX OPERATIONS, LLC 489940
 WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
 PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
 HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER)		//CONT.// 77807 805		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION								
PEGASI OPERATING INC.		//CONT.// 650623														
HUNTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 249941		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RODESSA (PETTIT 6320)		77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS								
RAMTEX ENERGY LLC		690225														
PARDUE		WELL #: 1		RRCID -> 122132		COMPL. DATE 08/04/1986		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340								
06	330 #	184	-0-	-146	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	341 #	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180 #	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-					-0-
STETSON PETROLEUM CORP.		819479		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS								
RAMBO, ELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 122275		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRY ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130844		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RODESSA (PETTIT 6500)		77807 820		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION								
RAMTEX ENERGY LLC		690225														
REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 205768		COMPL. DATE 05/09/1986		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	156	1			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
PEGASI OPERATING INC.		650623														
HAGGARD A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265934		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802								
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9	Y	20					43
07	465 N	295	-0-	-170	-0-	284	2	11	9	Y	10					53
08	DLQ G-10	373	-0-	373	-0-	373	2	15	9	Y	14					67
09	DLQ G-10	353	-0-	353	-0-	726	2	15	9	Y	14					81
10	DLQ G-10	473	-0-	473	-0-	1199	2	14	9	Y	13					94
*11	1797 N	598	-0-	-1199	-0-	579	2	19	9	Y	17					111

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623												
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	
06		9930 X	9665	-0-	-265	-0-		9611	2	54	9	271
07		10261 X	9876	-0-	-385	-0-		9812	2	64	9	329
08		DLQ G-10	9049	-0-	9049	-0-		8999	2	50	9	197
09		DLQ G-10	8397	-0-	8397	-0-	17446	8352	2	45	9	238
10		DLQ G-10	8656	-0-	8656	-0-	26102	8616	2	40	9	274
*11		34100 X	7998	-0-	-26102	-0-		7918	2	80	9	347

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION												
PEGASI OPERATING INC. 650623												
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111

XTO ENERGY INC. 945936												
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927												
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

06	180	N	32	-0-	-148	-0-	2	1	30	2	N	-0-					21
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					21
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					21
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					21
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	N	-0-					21
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	N	-0-					21

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
 SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
 DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1000
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1000
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1000
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1000
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1000
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			894
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			894
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			894
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			894
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			894
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CASS				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
ALLDAY				WELL #:	1	RRCID ->	167881	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 5876 - 5894		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)				78215 550	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE				WELL #:	3 U	RRCID ->	269166	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6627 - 6634		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)				78219 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595										
LYNCH, DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	110790	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6540 - 6552		
06	3566 R	3566	-0-	-0-	-0-	518	1	2959	2	N	81			134
07	3892	3837	-0-	-55	-0-	544	1	3253	2	N	36			170
08	3534 #	3284	-0-	-250	-0-	507	1	2729	2	N	44			214
09	3570 #	2759	-0-	-811	-0-	447	1	2238	2	N	67	192	1	89
10	3782	3158	-0-	-624	-0-	515	1	2585	2	N	53			142
*11	3740	3700	-0-	-40	-0-	518	1	3062	2	N	109			251
						120	9							

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)				78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
BARBER, J. W.				WELL #:	3	RRCID ->	242230	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.10624 - 11106		
06	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2133	3	33	9	N	30			162
07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2273	3	29	9	N	26			188
08	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2488	3	21	9	N	19			207
09	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	N	16			223
*10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2483	3	19	9	N	17			240
*11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2371	3	20	9	N	18	180	1	78

ARMOR RESOURCES LLC				031587	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222659	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.10764 - 11177		
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
BARBER, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 087840	COMPL. DATE	04/29/1980	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10584	- 10895	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2017 - P/A 09/13/2017												

FORTUNE RESOURCES LLC				278755	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
MACHEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101593	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10556	- 10636		
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	819	2	35	9	N	32	42
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1037	2	25	9	N	23	65
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	917	2	11	9	N	10	75
09	750	N	514	-0-	-236	-0-	475	2	39	9	N	35	110
10	837	N	713	-0-	-124	-0-	696	2	17	9	N	15	125
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	700	2	28	9	N	25	150

MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
JOHNSON, HUBRE				WELL #: 1	RRCID -> 223811	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10852	- 11972		
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-	229
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1930	3	17	9	N	15	244
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-	244
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1423	3	39	9	N	35	279
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	279
*11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-	279

WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 238148	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10851	- 11144		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.				537718	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
TUEL GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 062778	COMPL. DATE	07/03/1975	TOTAL DEPTH	10606	PERF. 9856	- 10518		
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	898	2	37	9	N	34	70
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-	70
08	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-	20
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	20
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	925	2	20	9	N	18	38
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	918	2	46	9	N	42	80

RAY, W.E. GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 068176	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	10699	PERF.10094	- 10509		
06	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-	67
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-	67
08	961	N	518	-0-	-443	-0-	514	2	4	9	N	4	71
09	1020	N	900	-0-	-120	-0-	900	2			N	-0-	71
10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1047	2	1	9	N	1	72
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-	72

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	1754	-0-	-316	-0-	1754	2		N	-0-			80
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1984	2	22	9	N	20		100
08	2108 N	1772	-0-	-336	-0-	1738	2	34	9	N	31		131
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-	90 1	41
10	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			N	-0-		41
*11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	2	24	9	N	22		63

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227													
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			70
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	796	2	22	9	N	20		90
08	1054 N	637	-0-	-417	-0-	637	2			N	-0-		90
09	900 N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-		90
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	937	2	43	9	N	39		129
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	592	2	3	9	N	3		132

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298													
06	1680 N	1569	-0-	-111	-0-	1554	2	15	9	N	14		63
07	1798 N	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-		63
08	1767 N	1032	-0-	-735	-0-	1028	2	4	9	N	4		67
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-		67
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	N	17		84
*11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-		84

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203													
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1774	2	21	9	N	19		53
07	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1789	2	23	9	N	21		74
08	1581 N	1161	-0-	-420	-0-	1146	2	15	9	N	14		88
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22		110
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1806	2	22	9	N	20		130
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1635	2	11	9	N	10	88 1	52

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475													
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	N	13		72
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1180	2	12	9	N	11		83
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	N	10		93
09	1140 N	903	-0-	-237	-0-	899	2	4	9	N	4		97
10	1178 N	824	-0-	-354	-0-	824	2			N	-0-		97
11	1110 N	712	-0-	-398	-0-	710	2	2	9	N	2		99

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519													
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-	49 1	26
07	930 N	869	-0-	-61	-0-	849	2	20	9	N	18		44
08	930 N	582	-0-	-348	-0-	582	2			N	-0-		44
*09	900 N	804	-0-	-96	-0-	800	2	4	9	N	4		48
*10	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-		48
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-		48

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684													
06	1860 N	1243	-0-	-617	-0-	1230	2	13	9	N	12		46
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1275	2	21	9	N	19		65
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	N	17		82
09	1230 N	1027	-0-	-203	-0-	1014	2	13	9	N	12	48 1	46
10	1302 N	874	-0-	-428	-0-	864	2	10	9	N	9		55
11	1290 N	798	-0-	-492	-0-	797	2	1	9	N	1		56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1706	2	29	9	N	26	93
07		1488 N	1007	-0-	-481	-0-	1003	2	4	9	N	4	97
08		1364 N	1015	-0-	-349	-0-	1007	2	8	9	N	7	58
09		1740 N	1351	-0-	-389	-0-	1342	2	9	9	N	8	66
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	N	21	87
11		990 N	776	-0-	-214	-0-	774	2	2	9	N	2	40

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598													
06		1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1635	2	19	9	N	17	106
07		1736 N	1516	-0-	-220	-0-	1501	2	15	9	N	14	30
08		1457 N	901	-0-	-556	-0-	890	2	11	9	N	10	40
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2002	2	30	9	N	27	67
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1784	2	18	9	N	16	83
*11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1706	2	22	9	N	20	103

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482													
06		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9	N	13	33
07		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-	33
08		2108 N	1532	-0-	-576	-0-	1513	2	19	9	N	17	50
09		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2671	2	65	9	N	59	109
10		2325 N	2110	-0-	-215	-0-	2106	2	4	9	N	4	21
*11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2192	2	9	9	N	8	29

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757													
06		1800 N	1706	-0-	-94	-0-	1688	2	18	9	N	16	101
07		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1718	2	25	9	N	23	124
08		1891 N	1726	-0-	-165	-0-	1705	2	21	9	N	19	143
09		1710 N	1594	-0-	-116	-0-	1566	2	28	9	N	25	168
10		1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1632	2	30	9	N	27	195
11		1680 N	1611	-0-	-69	-0-	1593	2	18	9	N	16	47

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660													
06		3360 X	2736	-0-	-624	-0-	2717	2	19	9	N	17	86
07		3286 X	2803	-0-	-483	-0-	2788	2	15	9	N	14	100
08		3286 X	2879	-0-	-407	-0-	2862	2	17	9	N	15	115
09		2910 X	2730	-0-	-180	-0-	2716	2	14	9	N	13	29
10		2821 X	2679	-0-	-142	-0-	2662	2	17	9	N	15	44
11		2790 X	2697	-0-	-93	-0-	2679	2	18	9	N	16	60

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681													
06		1080 N	909	-0-	-171	-0-	897	2	12	9	N	11	63
07		1023 N	856	-0-	-167	-0-	846	2	10	9	N	9	72
08		899 N	541	-0-	-358	-0-	533	2	8	9	N	7	79
09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1921	2	32	9	N	29	108
10		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2465	2	48	9	N	44	152
*11		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2425	2	42	9	N	38	48

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698													
06		1830 N	1228	-0-	-602	-0-	1226	2	2	9	N	2	150
07		1891 N	1124	-0-	-767	-0-	1124	2			N	-0-	34
08		1023 N	943	-0-	-80	-0-	940	2	3	9	N	3	37
09		1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1175	2	12	9	N	11	48
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1929	2	18	9	N	16	64
*11		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	2	21	9	N	19	83

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2181 2	19 9	N	17	98 1	41
07		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2623 2	47 9	N	43		84
08		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2362 2	19 9	N	17		101
09		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-		101
10		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2326 2	30 9	N	27		128
*11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2452 2	42 9	N	38	83 1	83

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695												
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2115 2	20 9	N	18		55
07		2139 N	2078	-0-	-61	-0-	2058 2	20 9	N	18		73
08		1860 N	1389	-0-	-471	-0-	1383 2	6 9	N	5		78
09		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2311 2	24 9	N	22		100
10		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2166 2	22 9	N	20		120
*11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1458 2	6 9	N	5	105 1	20

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542												
06		1890 N	1589	-0-	-301	-0-	1589 2		N	-0-		19
07		1829 N	1777	-0-	-52	-0-	1722 2	55 9	N	50		69
08		1550 N	1170	-0-	-380	-0-	1170 2		N	-0-		69
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-		69
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-		69
*11		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1734 2	46 9	N	42	94 1	17

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625												
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1199 2	34 9	N	31		66
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1236 2	2 9	N	2		68
08		1085 N	792	-0-	-293	-0-	782 2	10 9	N	9		77
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1393 2	6 9	N	5	65 1	17
10		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1129 2	2 9	N	2		19
*11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-		19

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523												
06		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2109 2	15 9	N	14	104 1	30
07		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2364 2	24 9	N	22		52
08		1581 N	1453	-0-	-128	-0-	1433 2	20 9	N	18		70
*09		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2691 2	21 9	N	19		89
*10		2387 N	2347	-0-	-40	-0-	2347 2		N	-0-		89
11		1410 N	979	-0-	-431	-0-	979 2		N	-0-		89

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576												
06		2610 N	1491	-0-	-1119	-0-	1491 2		N	-0-		89
07		2759 N	2496	-0-	-263	-0-	2496 2		N	-0-		89
08		1953 N	1671	-0-	-282	-0-	1641 2	30 9	N	27	95 1	21
09		3000 N	3177	-0-	177	177	3109 2	68 9	N	62		83
10		3100 N	2989	-0-	-111	66	2961 2	28 9	N	25		108
*11		2795 N	2729	-0-	-66	-0-	2672 2	57 9	N	52		160

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419												
06		1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1662 2	13 9	N	12		115
07		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1846 2	37 9	N	34	99 1	50
08		1674 N	1177	-0-	-497	-0-	1176 2	1 9	N	1		51
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1711 2	1 9	N	1		52
10		1891 N	1519	-0-	-372	-0-	1519 2		N	-0-		52
*11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-		52

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718															
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	2	22	9	N	20	103	1	22
07		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	N	1			23
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1715	2	32	9	N	29			52
09		1830 N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-			52
10		1891 N	1486	-0-	-405	-0-	1485	2	1	9	N	1			53
11		1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1570	2	22	9	N	20			73

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819															
06		2370 N	2297	-0-	-73	-0-	2275	2	22	9	N	20			148
07		2387 N	2153	-0-	-234	-0-	2142	2	11	9	N	10	74	1	84
08		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2821	2	17	9	N	15			99
09		2310 N	2153	-0-	-157	-0-	2130	2	23	9	N	21			120
10		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2328	2	33	9	N	30			150
11		2400 N	2178	-0-	-222	-0-	2156	2	22	9	N	20			170

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742															
06		1800 N	1676	-0-	-124	-0-	1639	2	37	9	N	34			129
07		1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1700	2	36	9	N	33	108	1	54
08		1643 N	1205	-0-	-438	-0-	1179	2	26	9	N	24			78
09		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1907	2	47	9	N	43			121
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1732	2	36	9	N	33			154
*11		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1604	2	34	9	N	31	109	1	76

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848															
06		1380 N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			N	-0-			116
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1			117
08		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			117
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1473	2	28	9	N	25	123	1	19
10		1519 N	1288	-0-	-231	-0-	1280	2	8	9	N	7			26
*11		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1717	2	75	9	N	68			94

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176															
06		2880 X	2589	-0-	-291	-0-	2580	2	9	9	N	8			56
07		2976 X	2677	-0-	-299	-0-	2657	2	20	9	N	18			74
08		2325 N	1680	-0-	-645	-0-	1667	2	13	9	N	12			86
09		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2947	2	15	9	N	14			100
10		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2690	2	20	9	N	18			118
*11		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2557	2	25	9	N	23			141

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704															
06		1440 N	1416	-0-	-24	-0-	1396	2	20	9	N	18			74
07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1593	2	14	9	N	13			87
08		1178 N	914	-0-	-264	-0-	905	2	9	9	N	8			95
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			95
10		1612 N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2			N	-0-			95
*11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1266	2	10	9	N	9	75	1	29

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494															
06		2100 N	1975	-0-	-125	-0-	1964	2	11	9	N	10			94
07		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2212	2	13	9	N	12			106
08		2139 N	2061	-0-	-78	-0-	2051	2	10	9	N	9			115
09		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2295	2	14	9	N	13	66	1	62
10		2232 N	1879	-0-	-353	-0-	1856	2	23	9	N	21			83
*11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2184	2	29	9	N	26			109

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	854	-0-	-226	-0-	848	2	6	9	N	5		24
07	1085 N	790	-0-	-295	-0-	782	2	8	9	N	7		31
08	806 N	699	-0-	-107	-0-	688	2	11	9	N	10		41
09	840 N	720	-0-	-120	-0-	709	2	11	9	N	10		51
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	751	2	9	9	N	8		59
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	662	2	6	9	N	5		64

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260													
06	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			N	-0-		49
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1354	2	7	9	N	6		55
08	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1031	2	96	9	N	87		142
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	123 1	19
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1448	2	39	9	N	35		54
*11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1255	2	58	9	N	53		107

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628													
06	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1458	2	14	9	N	13		109
07	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1563	2	10	9	N	9	95 1	23
08	1240 N	1006	-0-	-234	-0-	992	2	14	9	N	13		36
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1868	2	37	9	N	34		70
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1701	2	19	9	N	17		87
*11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1717	2	25	9	N	23		110

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627													
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2579	2	7	9	N	6		172
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-	129 1	43
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-		43
09	2340 N	2117	-0-	-223	-0-	2117	2			N	-0-		43
10	2170 N	1961	-0-	-209	-0-	1937	2	24	9	N	22		65
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1673	2	29	9	N	26		91

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584													
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-		20
07	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1149	2	19	9	N	17		37
08	868 N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-		37
09	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			N	-0-		37
10	1178 N	909	-0-	-269	-0-	909	2			N	-0-		37
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1108	2	35	9	N	32		69

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625													
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2			N	-0-	76 1	56
07	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1599	2	9	9	N	8		64
08	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	1008	2	3	9	N	3		67
09	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1513	2	21	9	N	19	49 1	37
10	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1579	2	13	9	N	12		49
*11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1542	2	11	9	N	10		59

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530													
06	2250 N	2123	-0-	-127	-0-	2123	2			N	-0-		54
07	2325 N	1091	-0-	-1234	-0-	1091	2			N	-0-		54
08	1922 N	1517	-0-	-405	-0-	1517	2			N	-0-		54
09	2130 N	1121	-0-	-1009	-0-	1121	2			N	-0-		54
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-		54
*11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-		54

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		4140 X	3988	-0-	-152	-0-	3933 2	55 9	N		50	103
07		4278 X	3590	-0-	-688	-0-	3564 2	26 9	N		24	127
08		3844 X	1502	-0-	-2342	-0-	1491 2	11 9	N		10	20
09		3990 X	3303	-0-	-687	-0-	3291 2	12 9	N		11	31
10		4123 X	3745	-0-	-378	-0-	3683 2	62 9	N		56	87
11		3990 X	3331	-0-	-659	-0-	3298 2	33 9	N		30	117
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528												
06		1380 N	1139	-0-	-241	-0-	1131 2	8 9	N		7	64
07		1333 N	809	-0-	-524	-0-	806 2	3 9	N		3	67
08		899 N	547	-0-	-352	-0-	547 2		N		-0-	67
09		1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023 2		N		-0-	67
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1286 2	1 9	N		1	68
*11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1383 2	1 9	N		1	69
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701												
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N		-0-	38
07		1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1420 2	8 9	N		7	45
08		1519 N	1013	-0-	-506	-0-	1013 2		N		-0-	45
09		1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1376 2		N		-0-	45
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N		-0-	45
*11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1309 2	10 9	N		9	54
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582												
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1242 2	11 9	N		10	108
07		1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151 2		N		-0-	108
08		1023 N	720	-0-	-303	-0-	710 2	10 9	N		9	34
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1386 2	18 9	N		16	50
10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1270 2	15 9	N		14	64
*11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1162 2	18 9	N		16	80
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466												
06		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N		-0-	77
07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N		-0-	77
08		1829 N	1233	-0-	-596	-0-	1216 2	17 9	N		15	92
09		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2305 2	11 9	N		10	102
*10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2196 2	29 9	N		26	128
*11		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N		-0-	128
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577												
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N		-0-	105
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N		-0-	105
08		1209 N	857	-0-	-352	-0-	857 2		N		-0-	105
09		1380 N	1181	-0-	-199	-0-	1155 2	26 9	N		24	129
10		1333 N	1133	-0-	-200	-0-	1133 2		N		-0-	48
*11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N		-0-	48
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778												
06		2280 X	2036	-0-	-244	-0-	2016 2	20 9	N		18	129
07		2356 X	2105	-0-	-251	-0-	2086 2	19 9	N		17	48
08		1891 N	1362	-0-	-529	-0-	1352 2	10 9	N		9	57
09		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2552 2	26 9	N		24	81
10		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2391 2	28 9	N		25	106
*11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2247 2	17 9	N		15	121

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1740	-0-	-150	-0-	1715	2	25	9	N	23					87
07	1891 N	1093	-0-	-798	-0-	1089	2	4	9	N	4					91
08	1488 N	771	-0-	-717	-0-	771	2			N	-0-					91
*09	1740 N	1207	-0-	-533	-0-	1192	2	15	9	N	14					105
*10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					105
*11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					105

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					72
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					72
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					72
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					72
10	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					72
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					72

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					168
07	2015 N	1780	-0-	-235	-0-	1748	2	32	9	N	29	153	1			44
08	1488 N	1062	-0-	-426	-0-	1062	2			N	-0-					44
09	1500 N	1481	-0-	-19	-0-	1481	2			N	-0-					44
10	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1684	2	68	9	N	62					106
*11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1657	2	15	9	N	14	86	1			34

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

06	4380 X	4186	-0-	-194	-0-	4144	2	42	9	N	38	131	1			52
07	4526 X	4266	-0-	-260	-0-	4227	2	39	9	N	35					87
08	4371 X	2824	-0-	-1547	-0-	2789	2	35	9	N	32					119
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4787	2	48	9	N	44	124	1			39
10	4340 X	4283	-0-	-57	-0-	4254	2	29	9	N	26					65
11	4200 X	4115	-0-	-85	-0-	4049	2	66	9	N	60					125

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

06	1800 N	1332	-0-	-468	-0-	1332	2			N	-0-					115
07	1891 N	1353	-0-	-538	-0-	1353	2			N	-0-	88	1			27
08	1519 N	788	-0-	-731	-0-	788	2			N	-0-					27
09	1320 N	1233	-0-	-87	-0-	1233	2			N	-0-					27
10	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1280	2	9	9	N	8					35
*11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1246	2	94	9	N	85	93	1			27

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

06	2490 N	2450	-0-	-40	-0-	2449	2	1	9	N	1	97	1			28
07	2542 N	2427	-0-	-115	-0-	2409	2	18	9	N	16					44
08	2170 N	1703	-0-	-467	-0-	1575	2	128	9	N	116					160
09	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-	134	1			26
10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2584	2	4	9	N	4					30
*11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2404	2	118	9	N	107	112	1			25

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1631	2	30	9	N	27					92
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1795	2	35	9	N	32					124
08	1457 N	1208	-0-	-249	-0-	1185	2	23	9	N	21					145
09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2395	2	57	9	N	52					197
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2060	2	24	9	N	22	160	1			59
*11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1911	2	34	9	N	31					90

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1159	2	33	9	N	30		117
07	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1173	2	12	9	N	11	86 1	42
08	1085 N	909	-0-	-176	-0-	890	2	19	9	N	17		59
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1197	2	29	9	N	26		85
10	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	1024	2	28	9	N	25		110
*11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1124	2	28	9	N	25		135

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180													
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2052	2	61	9	N	55		117
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2061	2	39	9	N	35		152
08	1798 N	1398	-0-	-400	-0-	1376	2	22	9	N	20	144 1	28
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2288	2	63	9	N	57		85
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2117	2	63	9	N	57		142
*11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1981	2	31	9	N	28	120 1	50

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294													
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1716	2	11	9	N	10		40
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-		40
08	1457 N	1113	-0-	-344	-0-	1105	2	8	9	N	7		47
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-		47
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-		47
*11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	N	3		50

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792													
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1883	2	30	9	N	27		67
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1967	2	41	9	N	37		104
08	1550 N	1258	-0-	-292	-0-	1251	2	7	9	N	6		110
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-		110
10	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1925	2	46	9	N	42		152
*11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	N	8		160

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117													
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2298	2	37	9	N	34		99
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2343	2	56	9	N	51		150
08	1643 N	1431	-0-	-212	-0-	1405	2	26	9	N	24		174
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2282	2	44	9	N	40	154 1	60
10	2232 N	2091	-0-	-141	-0-	2028	2	63	9	N	57		117
*11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1847	2	35	9	N	32		149

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586													
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3046	2	68	9	N	62		127
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3146	2	63	9	N	57		184
08	3131 X	2057	-0-	-1074	-0-	2024	2	33	9	N	30	185 1	29
09	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3292	2	72	9	N	65		94
10	3224 X	3103	-0-	-121	-0-	3041	2	62	9	N	56	31 1	119
11	3120 X	3008	-0-	-112	-0-	2951	2	57	9	N	52		171

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1539 2	14 9	N	13				132
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1631 2	17 9	N	15				147
08	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	1323 2	33 9	N	30	163 1			14
09	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	1527 2	14 9	N	13				27
10	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1534 2	40 9	N	36				63
*11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1537 2	12 9	N	11				74

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1667 2	33 9	N	30				112
07	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	1670 2	28 9	N	25				137
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1751 2	30 9	N	27				164
09	1710 N	1677	-0-	-33	-0-	1647 2	30 9	N	27	176 1			15
10	1705 N	1584	-0-	-121	-0-	1549 2	35 9	N	32	15 7			32
11	1710 N	1622	-0-	-88	-0-	1594 2	28 9	N	25				57

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

06	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	1350 2	13 9	N	12				61
07	1550 N	1202	-0-	-348	-0-	1183 2	19 9	N	17				78
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1491 2	31 9	N	28				106
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1437 2	32 9	N	29				135
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1373 2	21 9	N	19				154
*11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1484 2	22 9	N	20				174

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				157
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				157

VERADO ENERGY, INC. 884563
 HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

06	420 N	379	-0-	-41	-0-	281 2	98 9	N	89				137
07	403 N	308	-0-	-95	-0-	307 2	1 9	N	1				138
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-				138
09	390 N	274	-0-	-116	-0-	274 2		N	-0-				138
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-				138
11	420 N	305	-0-	-115	-0-	305 2		N	-0-				138

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

06	1170 N	985	-0-	-185	-0-	976 2	9 9	Y	8				9
07	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	989 2	14 9	Y	13				22
08	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1037 2	3 9	Y	3	24 1			1
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-				1
10	992 N	894	-0-	-98	-0-	891 2	3 9	Y	3				4
11	1020 N	990	-0-	-30	-0-	972 2	18 9	Y	16				20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1560 N	656	-0-	-904	-0-	656	2			N	-0-				119
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	697	2	17	9	N	15				134
08		1116 N	624	-0-	-492	-0-	611	2	13	9	N	12				146
09		660 N	518	-0-	-142	-0-	518	2			N	-0-				146
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	N	10				156
*11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-				156

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

06		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1384	2	26	9	Y	24	51	1		13
07		1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1315	2	12	9	Y	11				24
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	Y	8				32
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1586	2	18	9	Y	16				48
10		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1896	2	9	9	Y	8				56
*11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1879	2	22	9	Y	20	67	1		9

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1				3
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-				3
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-				3
09		180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2			Y	-0-				3
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-				3
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-				3

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2018 - P/A 06/21/18																

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

06		2460 N	1753	-0-	-707	-0-	1753	2			N	-0-				288
07		2294 N	1901	-0-	-393	-0-	1901	2			N	-0-				288
08		2387 N	1125	-0-	-1262	-0-	1125	2			N	-0-	186	1		102
09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-				102
10		1891 N	1271	-0-	-620	-0-	1271	2			N	-0-				102
*11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-				102

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1600	2	48	9	N	44				201
07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-				201
08		1829 N	1749	-0-	-80	-0-	1717	2	32	9	N	29	183	1		47
09		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-				47
10		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2146	2	35	9	N	32				79
11		1680 N	1576	-0-	-104	-0-	1545	2	31	9	N	28				107

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1703	2	32	9	Y	29	64	1		20
07		1829 N	1714	-0-	-115	-0-	1696	2	18	9	Y	16				36
08		1829 N	1680	-0-	-149	-0-	1670	2	10	9	Y	9				45
09		1740 N	1648	-0-	-92	-0-	1630	2	18	9	Y	16				61
10		1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1653	2	8	9	Y	7				68
*11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1639	2	19	9	Y	17	59	1		26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2250 N	2148	-0-	-102	-0-	2134	2	14	9	Y	13	67
07	2294 N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			Y	-0-	67
08	2263 N	1965	-0-	-298	-0-	1956	2	9	9	Y	8	75
09	2160 N	1582	-0-	-578	-0-	1579	2	3	9	Y	3	40
10	2201 N	1528	-0-	-673	-0-	1528	2			Y	-0-	40
11	1890 N	1499	-0-	-391	-0-	1499	2			Y	-0-	40

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

06	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1776	2	15	9	Y	14	11
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1978	2	14	9	Y	13	24
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1938	2	14	9	Y	13	9
09	1800 N	1183	-0-	-617	-0-	1175	2	8	9	Y	7	16
10	1984 N	1081	-0-	-903	-0-	1067	2	14	9	Y	13	8
11	1890 N	1131	-0-	-759	-0-	1123	2	8	9	Y	7	15

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

06	3810 X	3338	-0-	-472	-0-	3297	2	41	9	Y	37	58
07	3937 X	3499	-0-	-438	-0-	3473	2	26	9	Y	24	19
08	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	3301	2	15	9	Y	14	33
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3611	2	36	9	Y	33	3
10	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3700	2	39	9	Y	35	38
*11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3578	2	37	9	Y	34	4

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

06	690 X	90	-0-	-600	-0-	89	2	1	9	Y	1	2
07	713 X	60	-0-	-653	-0-	60	2			Y	-0-	2
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5	1
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-	1
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-	1
*11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1729	2	22	9	Y	20	21

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

06	1500 X	1303	-0-	-197	-0-	1294	2	9	9	Y	8	48
07	1581 X	1391	-0-	-190	-0-	1391	2			Y	-0-	48
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	Y	6	54
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1954	2	4	9	Y	4	9
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-	9
*11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-	9

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

06	1680 N	1167	-0-	-513	-0-	1145	2	22	9	Y	20	38
07	1798 N	1151	-0-	-647	-0-	1140	2	11	9	Y	10	48
08	1426 N	1008	-0-	-418	-0-	1002	2	6	9	Y	5	53
09	1170 N	961	-0-	-209	-0-	951	2	10	9	Y	9	62
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	Y	5	67
*11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	Y	10	39

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

06	2460 X	2393	-0-	-67	-0-	2363	2	30	9	Y	27	38
07	2542 X	2480	-0-	-62	-0-	2461	2	19	9	Y	17	12
08	2511 X	2510	-0-	-1	-0-	2499	2	11	9	Y	10	22
09	2430 X	2390	-0-	-40	-0-	2365	2	25	9	Y	23	3
10	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2500	2	28	9	Y	25	28
11	2430 X	2342	-0-	-88	-0-	2318	2	24	9	Y	22	5

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
		WELL #: 6		RRCID -> 189091		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10328 - 10086		
06	870 X	396	-0-	-474	-0-	392 2	4 9	Y	4	13	1	12
07	899 X	538	-0-	-361	-0-	535 2	3 9	Y	3			15
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	998 2	8 9	Y	7	16	1	6
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	409 2	3 9	Y	3			9
10	527 N	415	-0-	-112	-0-	409 2	6 9	Y	5	9	1	5
11	960 N	786	-0-	-174	-0-	780 2	6 9	Y	5			10

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189492		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11228		PERF.10554 - 10754		
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	640 2	12 9	Y	11	24	1	13
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	644 2	6 9	Y	5			18
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	698 2	3 9	Y	3			21
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	846 2	10 9	Y	9			30
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	821 2	3 9	Y	3			33
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	731 2	9 9	Y	8	26	1	15

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189797		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10114 - 10340		
06	1800 X	1538	-0-	-262	-0-	1523 2	15 9	Y	14			30
07	1860 X	1721	-0-	-139	-0-	1695 2	26 9	Y	24			54
08	1829 N	1589	-0-	-240	-0-	1585 2	4 9	Y	4	36	1	22
09	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502 2		Y	-0-			22
10	1736 N	1569	-0-	-167	-0-	1561 2	8 9	Y	7			29
11	1530 N	1357	-0-	-173	-0-	1332 2	25 9	Y	23			52

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 190116		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 11193		PERF.10568 - 10726		
06	2700 X	2437	-0-	-263	-0-	2420 2	17 9	Y	15			105
07	2697 X	2084	-0-	-613	-0-	2084 2		Y	-0-			105
08	3100 X	2588	-0-	-512	-0-	2578 2	10 9	Y	9			114
09	3000 X	2625	-0-	-375	-0-	2619 2	6 9	Y	5	66	1	53
10	3100 X	2288	-0-	-812	-0-	2288 2		Y	-0-			53
*11	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		Y	-0-			53

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 195687		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10702		PERF.10488 - 10544		
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1553 2	13 9	Y	12	17	1	7
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1169 2	9 9	Y	8			15
08	1736 N	1154	-0-	-582	-0-	1145 2	9 9	Y	8	17	1	6
09	1560 N	1363	-0-	-197	-0-	1353 2	10 9	Y	9			15
10	1178 N	864	-0-	-314	-0-	852 2	12 9	Y	11	17	1	9
11	1110 N	859	-0-	-251	-0-	853 2	6 9	Y	5			14

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197770		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10454 - 10078		
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	941 2	9 9	Y	8			9
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908 2	1 9	Y	1			10
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	870 2	8 9	Y	7	14	1	3
09	960 N	914	-0-	-46	-0-	914 2		Y	-0-			3
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	-0-			3
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	874 2	11 9	Y	10			13

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 204010		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10130 - 10477		
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3637 2	36 9	Y	33			38
07	2573 X	2449	-0-	-124	-0-	2443 2	6 9	Y	5			43
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1866 2	18 9	Y	16	43	1	16
09	1680 X	1514	-0-	-166	-0-	1514 2		Y	-0-			16
10	1736 X	1219	-0-	-517	-0-	1219 2		Y	-0-			16
11	1680 X	1204	-0-	-476	-0-	1190 2	14 9	Y	13			29

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
		WELL #: 10		RRCID -> 205784		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10125 - 10472				
06	2640 N	1966	-0-	-674	-0-	1948	2	18	9	Y	16	34	1	19
07	2511 N	2414	-0-	-97	-0-	2395	2	19	9	Y	17			36
08	3100 N	4001	-0-	901	901	3971	2	30	9	Y	27	51	1	12
09	3000 N	3037	-0-	37	938	3016	2	21	9	Y	19			31
10	3100 N	2755	-0-	-345	593	2720	2	35	9	Y	32	44	1	19
*11	3042 X	2449	-0-	-593	-0-	2431	2	18	9	Y	16			35

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 227732		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10616 - 10950				
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2303	2	17	9	Y	15			72
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-			72
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	Y	4			76
09	1830 N	1193	-0-	-637	-0-	1192	2	1	9	Y	1	30	1	47
10	1457 N	894	-0-	-563	-0-	894	2			Y	-0-			47
11	1140 N	880	-0-	-260	-0-	880	2			Y	-0-			47

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10018 - 10344				
06	2190 X	1972	-0-	-218	-0-	1953	2	19	9	Y	17			28
07	2170 X	1891	-0-	-279	-0-	1888	2	3	9	Y	3			31
08	2077 N	1700	-0-	-377	-0-	1683	2	17	9	Y	15	35	1	11
09	1980 N	1446	-0-	-534	-0-	1446	2			Y	-0-			11
10	1891 N	1289	-0-	-602	-0-	1289	2			Y	-0-			11
11	1650 N	1084	-0-	-566	-0-	1071	2	13	9	Y	12			23

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259167		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10068 - 10308				
06	4440 X	3750	-0-	-690	-0-	3704	2	46	9	Y	42			88
07	4588 X	3905	-0-	-683	-0-	3874	2	31	9	Y	28	67	1	49
08	4433 X	3611	-0-	-822	-0-	3594	2	17	9	Y	15			64
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3990	2	41	9	Y	37	72	1	29
10	3906 X	3726	-0-	-180	-0-	3687	2	39	9	Y	35			64
11	3780 X	3505	-0-	-275	-0-	3469	2	36	9	Y	33	68	1	29

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 262815		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10200 - 10388				
06	3750 X	2749	-0-	-1001	-0-	2721	2	28	9	Y	25			61
07	3875 X	3210	-0-	-665	-0-	3162	2	48	9	Y	44			105
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3227	2	11	9	Y	10	73	1	42
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-			42
10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3130	2	17	9	Y	15			57
11	2940 X	2744	-0-	-196	-0-	2692	2	52	9	Y	47			104

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 263958		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10120 - 10347				
06	2250 N	2106	-0-	-144	-0-	2085	2	21	9	Y	19			46
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2188	2	32	9	Y	29			75
08	2325 X	2300	-0-	-25	-0-	2293	2	7	9	Y	6	51	1	30
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-			30
10	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2520	2	12	9	Y	11			41
11	2220 X	1997	-0-	-223	-0-	1960	2	37	9	Y	34			75

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 264504		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10082 - 10322				
06	4260 X	2389	-0-	-1871	-0-	2367	2	22	9	Y	20			64
07	4402 X	2606	-0-	-1796	-0-	2602	2	4	9	Y	4			68
08	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	4339	2	44	9	Y	40	87	1	21
09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-			21
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-			21
11	4230 X	4040	-0-	-190	-0-	3992	2	48	9	Y	44			65

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06		5670 X	5299	-0-	-371	-0-	5251 2	48 9	Y		44	91 1		76
07		5828 X	5378	-0-	-450	-0-	5339 2	39 9	Y		35			111
08		5487 X	5142	-0-	-345	-0-	5110 2	32 9	Y		29	71 1		69
09		5310 X	4589	-0-	-721	-0-	4557 2	32 9	Y		29			98
10		5487 X	5015	-0-	-472	-0-	4950 2	65 9	Y		59	99 1		58
11		5310 X	4694	-0-	-616	-0-	4662 2	32 9	Y		29			87

XTO ENERGY INC. 945936
 WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

06		1380 N	1171	-0-	-209	-0-	1171 2		N		-0-			107
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N		-0-			107
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N		-0-			107
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N		-0-			107
10		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256 2		N		-0-			107
*11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N		-0-			107

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1628 2	54 9	Y		49			100
07		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		Y		-0-			100
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1729 2	61 9	Y		55	144 1		11
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		Y		-0-			11
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1682 2	28 9	Y		25			36
*11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1817 2	10 9	Y		9			45

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N		-0-			12
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N		-0-			12
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N		-0-			12
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N		-0-			12
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N		-0-			12
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N		-0-			12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

06		330 N	246	-0-	-84	-0-	246 2		Y		-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y		-0-			-0-
08		248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2		Y		-0-			-0-
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y		-0-			-0-
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		Y		-0-			-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		Y		-0-			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

06		660 N	525	-0-	-135	-0-	525 2		Y		-0-			133
07		775 N	538	-0-	-237	-0-	502 2	36 9	Y		33			166
08		837 N	736	-0-	-101	-0-	728 2	8 9	Y		7	162 1		11
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y		-0-			11
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y		-0-			11
11		720 N	645	-0-	-75	-0-	645 2		Y		-0-			11

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LEARD #1		WELL #: 1		RRCID -> 073381		COMPL. DATE 12/26/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	49 1	1643 2	N	35			93
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	39 9	1690 2	N	72			165
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	51 1	1774 2	N	26	171 1		20
09	1740 N	1719	-0-	-21	-0-	79 9	1669 2	N	-0-			20
10	1829 N	1736	-0-	-93	-0-	53 1	1685 2	N	-0-			20
11	1800 N	1583	-0-	-217	-0-	29 9	1486 2	N	47			67
						52 9						

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073538		COMPL. DATE 07/16/1977			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301			
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	49 1		Y	-0-			54
07	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	39 9		Y	-0-			54
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	Y	1			55
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	79 9		Y	-0-			55
10	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	53 1	31 9	Y	28			83
11	1230 N	1000	-0-	-230	-0-	29 9	24 9	Y	22	95 1		10
						976 2						

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074110		COMPL. DATE 10/09/1977			TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715			
06	960 N	800	-0-	-160	-0-	49 1		N	-0-			97
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	803 2	22 9	N	20			117
08	1023 N	846	-0-	-177	-0-	823 2	23 9	N	21			138
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-	126 1		12
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840 2	3 9	N	3			15
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	736 2		N	-0-			15

ARRINGTON GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075887		COMPL. DATE 01/31/1978			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521			
06	1560 N	1261	-0-	-299	-0-	1261 2		N	-0-			104
07	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	1407 2		N	-0-			104
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1330 2	86 9	N	78	153 1		29
09	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215 2		N	-0-			29
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			29
*11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1379 2	6 9	N	5			34

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 077836		COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716			
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	39 1	2423 2	Y	2			11
07	2201 N	2185	-0-	-16	-0-	2 9	2144 2	Y	6			17
08	2232 N	1898	-0-	-334	-0-	34 1	1868 2	Y	1	10 1		8
09	2250 N	1920	-0-	-330	-0-	7 9	1889 2	Y	2			10
10	2170 N	1962	-0-	-208	-0-	29 1	1926 2	Y	5			15
*11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	30 1	1894 2	Y	20	31 1		4
						6 9						
						22 9						

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 080832		COMPL. DATE 12/12/1978			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150			
06	1020 N	811	-0-	-209	-0-	777 2	34 9	Y	31			89
07	868 N	472	-0-	-396	-0-	449 2	23 9	Y	21			110
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	640 2	32 9	Y	29	122 1		17
09	810 N	386	-0-	-424	-0-	386 2		Y	-0-			17
10	465 N	235	-0-	-230	-0-	235 2		Y	-0-			17
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-			17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1764 2	26 9		N	24			52
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1850 2	84 9		N	76			128
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1943 2	59 9		N	54	166 1		16
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2			N	-0-			16
10	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1834 2			N	-0-			16
*11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1780 2	116 9		N	105			121

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464													
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2123 2	35 9		N	32			67
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2			N	-0-			67
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2			N	-0-			67
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2			N	-0-			67
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1634 2	99 9		N	90	151 1		6
*11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2			N	-0-			6

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528													
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	17 1	1038 2		N	14			126
						15 9							
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	19 1	1180 2		N	16			142
						18 9							
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	17 1	1107 2		N	-0-			142
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	17 1	1101 2		N	17			159
						19 9							
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	19 1	1228 2		N	28	157 1		30
						31 9							
*11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	18 1	1209 2		N	89			119
						98 9							

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855													
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	842 2	81 9		N	74			109
07	961 N	835	-0-	-126	-0-	831 2	4 9		N	4			113
08	961 N	839	-0-	-122	-0-	807 2	32 9		N	29			142
09	930 N	667	-0-	-263	-0-	638 2	29 9		N	26			168
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	775 2	19 9		N	17	163 1		22
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	745 2			N	-0-			22

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842													
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1557 2	10 9		Y	9			23
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1431 2	6 9		Y	5			28
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1101 2	19 9		Y	17			45
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1675 2	45 9		Y	41	81 1		5
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1624 2	4 9		Y	4			9
*11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1529 2	2 9		Y	2			11

HUMPHREYS, B.F. HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442													
06	2340 N	2065	-0-	-275	-0-	2036 2	29 9		N	26			172
07	2325 N	1893	-0-	-432	-0-	1880 2	13 9		N	12			184
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2383 2	30 9		N	27	155 1		56
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2097 2	34 9		N	31			87
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2280 2	44 9		N	40			127
11	2340 N	2230	-0-	-110	-0-	2189 2	41 9		N	37			164

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LEARD #1	WELL #:	2	RRCID ->	097659	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10226	-	10396		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	35	1	1181	2	N	-0-		27	
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	N	-0-		27	
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	49	1	1625	2	N	-0-		27	
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	45	1	1487	2	N	-0-		27	
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	44	1	1463	2	N	-0-		27	
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	41	1	1374	2	N	-0-		27	

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	107629	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	10209	-	10603
06	1380 N	1190	-0-	-190	-0-	19	1	1169	2	Y	2		11	
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	23	1	1468	2	Y	-0-		11	
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	22	1	1406	2	Y	5		16	
09	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	18	1	1160	2	Y	8	21 1	3	
10	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	20	1	1279	2	Y	-0-		3	
11	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	19	1	1264	2	Y	-0-		3	

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	107778	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10047	-	10438
06	4410 X	3513	-0-	-897	-0-	55	1	3458	2	Y	-0-		7	
07	4557 X	2799	-0-	-1758	-0-	44	1	2755	2	Y	-0-		7	
08	4030 X	2232	-0-	-1798	-0-	34	1	2198	2	Y	-0-		7	
09	3690 X	3410	-0-	-280	-0-	52	1	3358	2	Y	-0-		7	
10	3627 X	2546	-0-	-1081	-0-	38	1	2487	2	Y	19		26	
11	3510 X	2052	-0-	-1458	-0-	21	9	2020	2	Y	1		27	

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	108869	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10435	-	10853
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1129	2	39	9	N	35		135	
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1181	2	39	9	N	35	151 1	19	
08	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-		19	
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-		19	
10	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-		19	
*11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-		19	

WADE, C. K. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	109828	COMPL. DATE	03/03/1984	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9992	-	10349
06	2550 X	2316	-0-	-234	-0-	2310	2	6	9	N	5	169 1	23	
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-		23	
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-		23	
09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-		23	
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-		23	
11	2970 X	2537	-0-	-433	-0-	2511	2	26	9	N	24		47	

STILL, W.W. GU #1		WELL #:		2	RRCID ->	109954	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10324	-	10562
06	1350 N	1062	-0-	-288	-0-	1062	2			N	-0-		23	
07	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	1113	2			N	-0-		23	
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-		23	
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-		23	
10	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-		23	
11	1260 N	1048	-0-	-212	-0-	1048	2			N	-0-		23	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 111579		COMPL. DATE 06/25/1984			TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1263	2	29	9	N	26			139
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1443	2	24	9	N	22			161
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2	151	1	12
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1279	2	20	9	N	18			30
10	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1274	2	13	9	N	12			42
11	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2			N	-0-			42

GUNN, J.R. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 112897		COMPL. DATE 09/18/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812						
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1751	2	29	9	N	26			115
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1850	2	23	9	N	21			136
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1907	2	67	9	N	61	173	1	24
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1821	2	46	9	N	42			66
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1891	2	30	9	N	27			93
*11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1928	2	6	9	N	5			98

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 2		RRCID -> 116785		COMPL. DATE 05/07/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474						
06	840	N	589	-0-	-251	-0-	579	2	10	9	Y	9			48
07	744	N	583	-0-	-161	-0-	576	2	7	9	Y	6			54
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	625	2	12	9	Y	11			65
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	Y	2			67
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-			67
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	Y	12			79

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140402		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438						
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	2			N	-0-			215
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-			215
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	559	2	15	9	N	14	167	1	62
09	660	N	420	-0-	-240	-0-	420	2			N	-0-			62
10	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-			62
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-			62

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140700		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400						
06	3300	X	2864	-0-	-436	-0-	2795	2	69	9	Y	63	169	1	17
07	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	2860	2			Y	-0-			17
08	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	2711	2	9	9	Y	8			25
09	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	2534	2	2	9	Y	2			27
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2920	2	130	9	Y	118			145
11	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	2730	2	67	9	Y	61	191	1	15

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 142593		COMPL. DATE 08/30/1992			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444						
06	3690	X	2933	-0-	-757	-0-	2872	2	61	9	N	55			122
07	3813	X	3138	-0-	-675	-0-	2988	2	150	9	N	136			258
08	3565	X	2975	-0-	-590	-0-	2973	2	2	9	N	2	173	1	87
09	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	2685	2			N	-0-	62	1	25
10	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2934	2			N	-0-			25
*11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3500	2	6	9	N	5			30

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 142637		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708						
06	2100	N	1643	-0-	-457	-0-	1643	2			N	-0-			40
07	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1739	2	129	9	N	117			157
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			157
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2058	2	14	9	N	13			170
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1860	2	19	9	N	17			187
11	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	1794	2	17	9	N	15			202

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1950 N	1644	-0-	-306	-0-	1576 2	68 9		Y	62			70
07		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1771 2	107 9		Y	97			167
08		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1751 2	9 9		Y	8	157 1		18
09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2			Y	-0-			18
10		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2031 2	45 9		Y	41			59
11		1710 N	1478	-0-	-232	-0-	1381 2	97 9		Y	88			147

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453														
06		2190 N	1980	-0-	-210	-0-	1980 2			Y	-0-			-0-
07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2			Y	-0-			-0-
08		2108 N	2014	-0-	-94	-0-	2014 2			Y	-0-			-0-
09		1980 N	1753	-0-	-227	-0-	1753 2			Y	-0-			-0-
10		2201 N	1653	-0-	-548	-0-	1653 2			Y	-0-			-0-
11		1950 N	1765	-0-	-185	-0-	1765 2			Y	-0-			-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879														
06		1620 N	1360	-0-	-260	-0-	1360 2			N	-0-			33
07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2			N	-0-			33
08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1526 2	133 9		N	121	121 1		33
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2			N	-0-			33
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2			N	-0-			33
11		1620 N	1066	-0-	-554	-0-	1066 2			N	-0-			33

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409														
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	32 1	1062 2		N	7			103
							8 9							
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	35 1	1166 2		N	11			114
							12 9							
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	36 1	1203 2		N	6			120
							7 9							
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	38 1	1251 2		N	7			127
							8 9							
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	34 1	1142 2		N	11			138
							12 9							
*11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	31 1	1042 2		N	7			145
							8 9							

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834														
06		330 N	272	-0-	-58	-0-	265 2	7 9		N	6			90
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2			N	-0-			90
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-			90
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-			90
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2			N	-0-			90
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	287 2			N	-0-			90

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836														
06		3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3375 2			N	-0-			160
07		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3532 2	35 9		N	32	158 1		34
08		2945 X	2140	-0-	-805	-0-	2140 2			N	-0-			34
09		2850 X	1795	-0-	-1055	-0-	1733 2	62 9		N	56			90
10		2945 X	2263	-0-	-682	-0-	2156 2	107 9		N	97	153 1		34
11		2850 X	2124	-0-	-726	-0-	2124 2			N	-0-			34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	2040 N	1616	-0-	-424	-0-	1616	2		N	-0-			45
07	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1769	2	54	9	N	49		94
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	2	10	9	N	9		103
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-		103
10	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1778	2			N	-0-		103
*11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-		103

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

06	2100 N	1845	-0-	-255	-0-	54	1	1791	2	N	-0-		58
07	2077 N	1763	-0-	-314	-0-	51	1	1712	2	N	-0-		58
08	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	52	1	1738	2	N	-0-		58
09	1860 N	1412	-0-	-448	-0-	41	1	1371	2	N	-0-		58
10	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	49	1	1620	2	N	-0-		58
11	1740 N	856	-0-	-884	-0-	25	1	831	2	N	-0-		58

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

06	2430 N	2273	-0-	-157	-0-	2249	2	24	9	N	22		67
07	2511 N	2267	-0-	-244	-0-	2249	2	18	9	N	16		83
08	2511 N	2485	-0-	-26	-0-	2466	2	19	9	N	17		100
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2271	2	26	9	N	24	64 1	60
10	2263 N	2123	-0-	-140	-0-	2103	2	20	9	N	18		78
11	2400 N	2085	-0-	-315	-0-	2070	2	15	9	N	14		92

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-		27
07	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-		27
08	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-		27
09	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-		27
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-		27
*11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-		27

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1047	2	13	9	N	12		135
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	N	12		147
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1060	2	9	9	N	8		155
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1080	2	13	9	N	12		167
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	N	10		177
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17	9	N	15		192

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

06	1950 N	1757	-0-	-193	-0-	51	1	1703	2	N	3		197
07	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	52	1	1740	2	N	32		229
08	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	52	1	1735	2	N	15	177 1	67
09	1770 N	1639	-0-	-131	-0-	48	1	1584	2	N	6		73
10	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	53	1	1750	2	N	22		95
11	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	50	1	1651	2	N	2		97

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WADE, C.K. GAS UNIT # 1		WELL #: 6		RRCID -> 174983		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10062 - 10423		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2461	2	94	9	N	85	212
07	2232 N	2163	-0-	-69	-0-	2137	2	26	9	N	24	49
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2393	2	31	9	N	28	77
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2249	2	25	9	N	23	100
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2311	2	11	9	N	10	110
*11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-	110

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 175203		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10131 - 10537		
06	1530 N	1120	-0-	-410	-0-	1120	2			N	-0-	34
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1641	2	29	9	N	26	60
08	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1487	2	19	9	N	17	77
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16	93
10	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	1431	2	19	9	N	17	110
*11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1571	2	22	9	N	20	130

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 175720		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10356 - 10550		
06	1830 N	1647	-0-	-183	-0-	1647	2			Y	-0-	18
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-	18
08	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			Y	-0-	18
09	1650 N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2			Y	-0-	18
10	1674 N	1069	-0-	-605	-0-	1069	2			Y	-0-	18
11	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	1582	2	21	9	Y	19	37

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 176560		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 9968 - 10382		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177160		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10704		PERF.10180 - 10584		
06	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	Y	3	7
07	1550 X	1315	-0-	-235	-0-	1315	2			Y	-0-	7
08	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1400	2	4	9	Y	4	1
09	1710 N	1232	-0-	-478	-0-	1232	2			Y	-0-	1
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	Y	3	4
11	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			Y	-0-	4

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 177162		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10045 - 10465		
06	1950 N	1728	-0-	-222	-0-	1718	2	10	9	Y	9	18
07	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1948	2	17	9	Y	15	33
08	1984 N	1969	-0-	-15	-0-	1968	2	1	9	Y	1	3
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-	3
10	1953 N	1940	-0-	-13	-0-	1933	2	7	9	Y	6	9
*11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2034	2	15	9	Y	14	23

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177492		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10012 - 10416		
06	1290 N	966	-0-	-324	-0-	966	2			Y	-0-	-0-
07	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	1103	2			Y	-0-	-0-
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-	-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-	-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-	-0-
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-	-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1521	-0-	-279	-0-	1521 2		N	-0-		30
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-		30
08	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589 2		N	-0-		30
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-		30
10	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1683 2		N	-0-		30
*11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		30

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

06	1470 N	861	-0-	-609	-0-	861 2		Y	-0-		18
07	1333 N	959	-0-	-374	-0-	959 2		Y	-0-		18
08	1054 N	904	-0-	-150	-0-	904 2		Y	-0-		18
09	870 N	639	-0-	-231	-0-	639 2		Y	-0-		18
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-		18
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1042 2	21 9	Y	19		37

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

06	2640 N	2433	-0-	-207	-0-	38 1	2388 2	Y	6		53
07	2697 N	2552	-0-	-145	-0-	40 1	2512 2	Y	-0-		53
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	31 1	2034 2	Y	29		82
09	2430 N	2244	-0-	-186	-0-	32 9	2170 2	Y	36	104 1	14
10	2542 N	2286	-0-	-256	-0-	40 9	2251 2	Y	-0-		14
11	2040 N	1846	-0-	-194	-0-	35 1	1818 2	Y	-0-		14

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

06	1020 N	898	-0-	-122	-0-	26 1	858 2	N	13		108
07	961 N	934	-0-	-27	-0-	14 9	880 2	N	25		133
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	26 1	1003 2	N	17		150
09	900 N	830	-0-	-70	-0-	30 1	786 2	N	18		168
10	930 N	864	-0-	-66	-0-	19 9	818 2	N	19		187
11	1020 N	928	-0-	-92	-0-	24 1	887 2	N	13	177 1	23

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

06	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1216 2	69 9	N	63		190
07	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1283 2	20 9	N	18		208
08	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1289 2	3 9	N	3	189 1	22
09	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1213 2	7 9	N	6		28
10	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1250 2	11 9	N	10		38
11	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1183 2	10 9	N	9		47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-		-0-
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		Y	-0-		-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		Y	-0-		-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886												
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
07		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084												
06		720 N	535	-0-	-185	-0-	534 2	1 9	Y	1		5
07		744 N	621	-0-	-123	-0-	617 2	4 9	Y	4		9
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	714 2	33 9	Y	30	35 1	4
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-		4
10		620 N	612	-0-	-8	-0-	612 2		Y	-0-		4
11		720 N	608	-0-	-112	-0-	608 2		Y	-0-		4

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811												
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	29 1	1843 2	Y	12		67
							13 9					
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	30 1	1897 2	Y	39		106
							43 9					
08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	26 1	1677 2	Y	-0-	59 1	47
09		1710 N	1613	-0-	-97	-0-	24 1	1561 2	Y	25		72
							28 9					
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	28 1	1853 2	Y	40		112
							44 9					
*11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	29 1	1927 2	Y	20	124 1	8
							22 9					

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298												
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		Y	-0-		31
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		Y	-0-		31
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1737 2	26 9	Y	24		55
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-		55
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1739 2	31 9	Y	28		83
*11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1693 2	24 9	Y	22	95 1	10

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967												
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	313 2	7 9	Y	6		34
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	312 2	6 9	Y	5		39
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	295 2	11 9	Y	10		49
09		300 N	271	-0-	-29	-0-	270 2	1 9	Y	1		50
10		310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2		Y	-0-		50
11		300 N	282	-0-	-18	-0-	274 2	8 9	Y	7		57

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

06	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1262	2	7	9	Y	6					112
07	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1260	2	4	9	Y	4	100	1			16
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1300	2	30	9	Y	27					43
09	1260 N	981	-0-	-279	-0-	981	2			Y	-0-					43
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1205	2	20	9	Y	18					61
*11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					61

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

06	1350 N	1234	-0-	-116	-0-	1228	2	6	9	Y	5					99
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	Y	3	88	1			14
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1528	2	31	9	Y	28					42
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					42
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1477	2	29	9	Y	26					68
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			Y	-0-					68

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

06	1830 N	1770	-0-	-60	-0-	1694	2	76	9	N	69					117
07	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	1632	2			N	-0-					117
08	1736 N	1312	-0-	-424	-0-	1268	2	44	9	N	40					157
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					157
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					157
*11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1640	2	52	9	N	47	197	1			7

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1295	2	7	9	Y	6					16
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	2	4	9	Y	4					20
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	983	2	20	9	Y	18					38
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1535	2	46	9	Y	42	75	1			5
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1322	2	4	9	Y	4					9
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					9

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	720	2	14	9	Y	13					81
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	730	2	44	9	Y	40	85	1			36
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4					40
09	720 N	512	-0-	-208	-0-	466	2	46	9	Y	42	74	1			8
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	877	2	39	9	Y	35					43
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	808	2	44	9	Y	40	78	1			5

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2430 X	2397	-0-	-33	-0-	38	1	2359	2	Y	-0-			13
07	2666 X	2429	-0-	-237	-0-	38	1	2391	2	Y	-0-			13
08	3100 N	3272	-0-	172	172	50	1	3222	2	Y	-0-			13
09	3000 N	2859	-0-	-141	31	44	1	2815	2	Y	-0-			13
10	3100 N	3187	-0-	87	118	47	1	3098	2	Y	38			51
						42	9							
11	2970 X	2638	-0-	-332	-0-	40	1	2596	2	Y	2			53
						2	9							

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

06	4080 X	3510	-0-	-570	-0-	3510	2			N	-0-			15
07	4216 X	3867	-0-	-349	-0-	3784	2	83	9	N	75			90
08	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	3778	2	109	9	N	99	172	1	17
09	3870 X	3596	-0-	-274	-0-	3589	2	7	9	N	6			23
10	3875 X	3674	-0-	-201	-0-	3674	2			N	-0-			23
11	3750 X	3720	-0-	-30	-0-	3544	2	176	9	N	160			183

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

06	6300 X	5837	-0-	-463	-0-	167	1	5582	2	N	80			132
						88	9							
07	6510 X	6119	-0-	-391	-0-	176	1	5866	2	N	70	184	1	18
						77	9							
08	6386 X	6109	-0-	-277	-0-	177	1	5911	2	N	19			37
						21	9							
09	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	170	1	5680	2	N	192	187	1	42
						211	9							
10	6107 X	5895	-0-	-212	-0-	172	1	5723	2	N	-0-			42
11	5910 X	5647	-0-	-263	-0-	159	1	5304	2	N	167	186	1	23
						184	9							

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2091	2	65	9	N	59			187
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2168	2	52	9	N	47	180	1	54
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2186	2	66	9	N	60			114
09	2160 N	1882	-0-	-278	-0-	1823	2	59	9	N	54			168
10	2232 N	2090	-0-	-142	-0-	2035	2	55	9	N	50	186	1	32
11	2190 N	1617	-0-	-573	-0-	1554	2	63	9	N	57			89

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

06	2634 R	2634	-0-	-0-	-0-	2612	2	22	9	N	20			90
07	2759 #	1742	-0-	-1017	-0-	1722	2	20	9	N	18			108
08	2759 #	2736	-0-	-23	-0-	2706	2	30	9	N	27			135
09	2670 #	2154	-0-	-516	-0-	2119	2	35	9	N	32			167
*10	2838 R	2838	-0-	-0-	-0-	2794	2	44	9	N	40			207
11	2640 #	1861	-0-	-779	-0-	1808	2	53	9	N	48	190	1	65

OIL AND GAS DIVISION

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)		78872 650		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027												
YANDLE, WAYNE "A" UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 126533		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7117 - 7140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSK, SE. (PETTIT)		78959 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
SIMMONS, OCIE		WELL #: 2		RRCID -> 275825		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9727 - 9733				
06	16200 X	15890	-0-	-310	-0-	15607	2	283	9	N	257	192	1	174
07	16740 X	14550	-0-	-2190	-0-	14211	2	339	9	N	308	181	1	301
08	16585 X	14516	-0-	-2069	-0-	14246	2	270	9	N	245	344	1	202
09	16050 X	14904	-0-	-1146	-0-	14656	2	248	9	N	225	178	1	249
10	16585 X	15858	-0-	-727	-0-	15623	2	235	9	N	214	177	1	286
11	15900 X	14543	-0-	-1357	-0-	14159	2	384	9	N	349	548	1	87

PRIEST		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
SIMMONS, OCIE		106406												
WELL #: 2		RRCID -> 282626		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9618 - 9646						
06	9330 X	6611	-0-	-2719	-0-	6515	2	96	9	N	87	192	1	270
07	9641 X	6129	-0-	-3512	-0-	5843	2	286	9	N	260	175	1	355
08	7874 X	5505	-0-	-2369	-0-	5380	2	125	9	N	114	181	1	288
09	7620 X	5265	-0-	-2355	-0-	5118	2	147	9	N	134	177	1	245
10	7874 X	4236	-0-	-3638	-0-	4047	2	189	9	N	172			417
11	6600 X	4898	-0-	-1702	-0-	4760	2	138	9	N	125	179	1	363

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
SIMMONS, OCIE		106406												
WELL #: 1		RRCID -> 098315		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11371		PERF. 9775 - 9818						
06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	725	1	5202	2	N	-0-			123
07	3968 X	3147	-0-	-821	-0-	514	1	2567	2	N	60	158	1	25
08	3968 X	3413	-0-	-555	-0-	572	1	2841	2	N	-0-			25
09	5400 X	4225	-0-	-1175	-0-	631	1	3594	2	N	-0-			25
10	5580 X	2757	-0-	-2823	-0-	384	1	2373	2	N	-0-			25
11	5400 X	5136	-0-	-264	-0-	575	1	4400	2	N	146	154	1	17

PRIEST		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
SIMMONS, OCIE		106406												
WELL #: 1		RRCID -> 175679		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9467 - 9643						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
SIMMONS, OCIE		106406												
WELL #: 1		RRCID -> 269963		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 9638 - 9685						
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			113
07	465 N	368	-0-	-97	-0-	61	1	307	2	N	-0-			113
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	53	1	264	2	N	-0-			113
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	69	1	396	2	N	-0-			113
10	372 N	295	-0-	-77	-0-	41	1	254	2	N	-0-			113
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			113

OIL AND GAS DIVISION

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

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

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	1	N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85			300
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91			391
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51	302	1	140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80			220
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	105	2	N	118	188	1	150
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995

US. FUELS, INC. 879264
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	990	2	36	9	N	33	186	1	25
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1178	2	44	9	N	40			65
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1353	2	61	9	N	55			120
09	1020 N	997	-0-	-23	-0-	980	2	17	9	N	15			135
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1590	2	58	9	N	53			188
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1119	2	13	9	N	12			200

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1128	2	12	9	N	11			111
07	775 N	442	-0-	-333	-0-	439	2	3	9	N	3			114
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			114
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			114
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	2	22	9	N	20					63
07		961 N	925	-0-	-36	-0-	902	2	23	9	N	21					84
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1184	2	22	9	N	20					104
09		1110 N	995	-0-	-115	-0-	967	2	28	9	N	25					129
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1180	2	83	9	N	75	179	1			25
11		1170 N	1063	-0-	-107	-0-	1030	2	33	9	N	30					55

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2016 - P/A 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	376	3	7	9	N	6					198
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	N	8					206
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	387	3	7	9	N	6					212
09		390 N	373	-0-	-17	-0-	366	3	7	9	N	6					218
10		403 N	299	-0-	-104	-0-	289	3	10	9	N	9					227
11		390 N	273	-0-	-117	-0-	260	3	13	9	N	12					239

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		81706 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		328347									
MASON		WELL #: 2 C		RRCID -> 074813		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
ALFORD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 052464		COMPL. DATE 01/24/1972		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITEHEAD, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 052465		COMPL. DATE 03/02/1972		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POSTON, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 052497		COMPL. DATE 01/31/1972		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BARRON, CORA COCHRAN		WELL #: 1		RRCID -> 052511		COMPL. DATE 04/14/1972		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOORE, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 060000		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)			//CONT.//	81706 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
HRB OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//	407764								
WALLACE, VIOLA D.			WELL #:	1	RRCID ->	061624	COMPL. DATE	03/24/1975	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6902 - 6916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASHBY, ELMER			WELL #:	2	RRCID ->	074361	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	7042 - 7055
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.			674342									
HUBERT HASKINS GAS UNIT			WELL #:	1D	RRCID ->	067331	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7011 - 7027
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT			WELL #:	1 C	RRCID ->	067084	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6993 - 6997
06	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2	N	-0-		27
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		27
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-		27
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	5		32
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2	N	-0-		32
11	1080	N	164	-0-	-916	-0-	164	2	N	-0-		32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			806415									
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI			WELL #:	1	RRCID ->	065191	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7009 - 7019
06	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	2	Y	-0-		87
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		87
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2	Y	-0-		87
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2	Y	-0-		87
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2	Y	-0-		87
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2			WELL #:	2	RRCID ->	084509	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7010 - 7018
06	1024	N	268	-0-	-756	-0-	268	2	Y	-0-		102
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-		102
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-		102
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2	Y	-0-		102
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		102
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-		102

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	N	-0-	-0-			47
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	N	-0-	-0-			47
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-	-0-			47
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-			47
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-	-0-			47
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	N	-0-	-0-			47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

06	60 N	41	-0-	-19	-0-	1 1	40 2	Y	-0-	-0-			45
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	1 1	58 2	Y	-0-	-0-			45
08	DLQ G-10	53	-0-	53	53	1 1	52 2	Y	-0-	-0-			45
09	DLQ G-10	27	-0-	27	80	1 1	26 2	Y	-0-	-0-			45
10	DLQ G-10	31	-0-	31	111	1 1	30 2	Y	-0-	-0-			45
*11	140 N	29	-0-	-111	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	-0-			45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	9 1	439 2	N	-0-	-0-			89
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	7 1	371 2	N	-0-	-0-			89
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	6 1	310 2	N	-0-	-0-			89
09	300 N	222	-0-	-78	-0-	4 1	218 2	N	-0-	-0-			89
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-			89
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-			89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8 1	390 2	N	-0-	-0-			-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	3 1	159 2	N	-0-	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3 1	155 2	N	-0-	-0-			-0-
09	390 N	56	-0-	-334	-0-	1 1	55 2	N	-0-	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	2 1	125 2	N	-0-	-0-			-0-
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	2 1	94 2	N	-0-	-0-			-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3 1	165 2	N	-0-	-0-			20
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	5 1	274 2	N	-0-	-0-			20
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	4 1	201 2	N	-0-	-0-			20
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	2 1	118 2	N	-0-	-0-			20
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	4 1	181 2	N	-0-	-0-			20
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6 1	283 2	N	-0-	-0-			20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

06	265 S	265	-0-	-0-	-0-	5 1	260 2	N	-0-	-0-			-0-
07	124 S	108	-0-	-16	-0-	2 1	106 2	N	-0-	-0-			-0-
08	105 S	105	-0-	-0-	-0-	2 1	103 2	N	-0-	-0-			-0-
09	270 S	37	-0-	-233	-0-	1 1	36 2	N	-0-	-0-			-0-
10	93 S	85	-0-	-8	-0-	2 1	83 2	N	-0-	-0-			-0-
11	90 S	64	-0-	-26	-0-	1 1	63 2	N	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID -> 077201	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6900 - 6914			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	585	2	N	1		47
						1	9						
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	337	2	N	1		48
						1	9						
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	419	2	N	7		55
						8	9						
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	242	2	N	2		57
						2	9						
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	N	2		59
						2	9						
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	3		62
						3	9						

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 084508	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7001 - 7014		
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-		37
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		37
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
10	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-		37
11	DLQ G-10	9	-0-	9	19	9	2		Y	-0-		37

SCOTTSMVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		81774 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
DREYFUS, M. K.		WELL #:		1	RRCID -> 174520	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 6210 - 6323		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCOTTSMVILLE, NW. (PAGE 6400)		81776 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
SCOTT, BUCK ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 061625	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 6353 - 6363		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY		509580		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON					
BARKER-HOPE		WELL #:		4	RRCID -> 016675	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 2238 - 3982		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)		81780 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
SCOTT		WELL #:	2	RRCID ->	204546	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6405 - 6416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A)		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815									
SESSIONS, MABEL GU		WELL #:	4	RRCID ->	241956	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	12663	PERF. 6286 - 6288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SESSIONS, BOB GU		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
		902815									
		WELL #:	5	RRCID ->	250032	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	12380	PERF. 6160 - 6170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		82804 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BIG GAS OIL LLC		069432									
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:	2	RRCID ->	215236	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10853	PERF.10262 - 10532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2850 X	2640	-0-	-210		2640 2	N	-0-		135
07		2945 X	2803	-0-	-142		2803 2	N	-0-		135
08		2945 X	2336	-0-	-609		2336 2	N	-0-		135
09		2843 X	2843	-0-	-0-		2843 2	N	-0-		135
10		2759 X	2567	-0-	-192		2567 2	N	-0-		135
11		2700 X	2049	-0-	-651		2048 2	N	1	1 8	135

MARSHALL-GRIFFITH		82804 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
		069432									
		WELL #:	3	RRCID ->	216279	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	11419	PERF.10371 - 11318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		76 N	76	-0-	-0-		76 2	N	-0-		68
07		92 N	115	-0-	-0-		92 2	N	-0-		68
08		124 N	115	-0-	-9		115 2	N	-0-		68
09		137 N	137	-0-	-0-		137 2	N	-0-		68
*10		65 N	65	-0-	-0-		65 2	N	-0-		68
11		120 N	84	-0-	-36		84 2	N	-0-		68

MARSHALL-GRIFFITH		82804 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
		069432									
		WELL #:	4	RRCID ->	222767	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10288 - 10514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		457 N	457	-0-	-0-		457 2	N	-0-		72
07		365 N	365	-0-	-0-		365 2	N	-0-		72
08		620 N	481	-0-	-139		481 2	N	-0-		72
09		450 N	231	-0-	-219		231 2	N	-0-		72
*10		291 N	291	-0-	-0-		291 2	N	-0-		72
*11		506 N	506	-0-	-0-		505 2	N	1	1 8	72

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1440 N	1254	-0-	-186	-0-	1254	3	N	-0-		23
07		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3	N	-0-		23
08		1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3	N	-0-		23
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-		23
10		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3	N	-0-		23
*11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-		23

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793												
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488												
06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	173	1	N	11		28
							12	9				
07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	157	1	N	29		57
							32	9				
08		1891 N	1832	-0-	-59	-0-	167	1	N	-0-		57
09		1890 N	1808	-0-	-82	-0-	163	1	N	-0-		57
10		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	168	1	N	-0-		57
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		57

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576												
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		97
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		97
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	N	-0-		97
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		97
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		97
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		97

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300												
06		3390 X	3142	-0-	-248	-0-	286	1	Y	-0-		1
07		3503 X	3482	-0-	-21	-0-	318	1	Y	-0-		1
08		DLQ G-10	3468	-0-	3468	3468	319	1	Y	-0-		1
09		DLQ G-10	3248	-0-	3248	6716	292	1	Y	6		7
							7	9				
10		9339 X	2623	-0-	-6716	-0-	245	1	Y	-0-		7
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010												
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-		5
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	113	1	N	15		20
							17	9				
08		1364 N	1245	-0-	-119	-0-	114	1	N	-0-		20
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-		20
10		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	234	1	N	-0-		20
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		20

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		8220 X	7793	-0-	-427	-0-	705 1	7088 2	Y	-0-		5
07		8494 X	8201	-0-	-293	-0-	732 1	7469 2	Y	-0-		5
08		DLQ G-10	8266	-0-	8266		761 1	7505 2	Y	-0-		5
09		DLQ G-10	7852	-0-	7852		706 1	7121 2	Y	23		28
							25 9					
10		23297 X	7179	-0-	-16118	-0-	717 1	6462 2	Y	-0-		28
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883												
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 2	N	-0-		40
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 2	N	-0-		40
08		186 N	47	-0-	-139	-0-	4 1	43 2	N	-0-		40
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	15 1	169 2	N	-0-		40
10		124 N	64	-0-	-60	-0-	5 1	59 2	N	-0-		40
11		60 N NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT		40
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084												
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	Y	-0-		-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 2	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	85	-0-	85		8 1	77 2	Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	55	-0-	55		5 1	50 2	Y	-0-		-0-
10		205 N	65	-0-	-140	-0-	6 1	59 2	Y	-0-		-0-
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY												
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676												
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK												
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140												
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
S & H RESOURCES, INC. 740286												
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER)		83249 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
LATX OPERATIONS, LLC		489940													
WAYNE TIPPS SWD		WELL #:	1	RRCID ->	225736	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3958 PERF. 3503 - 3782						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHILOH (RODESSA)		83249 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
KANGERGA, MICHAEL		WELL #:		RRCID ->	051175	COMPL. DATE	01/21/1977	TOTAL DEPTH	6285 PERF. 6265 - 6270	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012										

KJ ENERGY, LLC		469901								
PINKERTON GAS UNIT		WELL #:	1WD	RRCID ->	226044	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6610 PERF. 6300 - 6340	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
ANDERSON		WELL #:	1 C	RRCID ->	187011	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 6222 - 6227	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	Y	-0-	27
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	Y	-0-	27
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	9 1	109 2	Y	-0-	27
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	Y	-0-	27
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	9 1	107 2	Y	-0-	27
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	8 1	99 2	Y	-0-	27

SHILOH (TRAVIS PEAK)		83249 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC		089452								
PRICE, HAROLD		WELL #:		RRCID ->	169013	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7774 - 8178	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014										

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
BRADY, JAMES G.		WELL #:	2	RRCID ->	158098	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7361 - 7365	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
 AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
 LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 TOWER RESOURCES INC 862857
 WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

06	3420 X	3014	-0-	-406	-0-	141	1	2873	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	3322	-0-	-212	-0-	154	1	3168	2	N	-0-					-0-
08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	157	1	2992	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	2086	-0-	-914	-0-	97	1	1989	2	N	-0-					-0-
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	167	1	3348	2	N	-0-					-0-
*11	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	170	1	3363	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 10263 - 10373

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 084510		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
									BALANCE			
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	-0-	-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	-0-	-0-
08	434 N	362	-0-	-72	-0-	18	1	344	2	Y	-0-	-0-
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	23	1	460	2	Y	-0-	-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	Y	-0-	-0-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 084703		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344				
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-	-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-	-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	Y	-0-	-0-
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 084858		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248				
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	49	1	998	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	30	1	616	2	Y	-0-	-0-
08	868 N	342	-0-	-526	-0-	17	1	325	2	Y	-0-	-0-
09	1050 N	274	-0-	-776	-0-	13	1	261	2	Y	-0-	-0-
10	651 N	293	-0-	-358	-0-	14	1	279	2	Y	-0-	-0-
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 089096		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342				
06	1050 N	895	-0-	-155	-0-	42	1	853	2	N	-0-	-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	2	N	-0-	-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	N	-0-	-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	N	-0-	-0-
10	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	52	1	1035	2	N	-0-	-0-
*11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	N	-0-	-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 089222		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485				
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-	-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	N	-0-	-0-
11	210 N	63	-0-	-147	-0-	3	1	60	2	N	-0-	-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 1		RRCID -> 093723		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246				
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	2	N	-0-	-0-
07	1054 N	769	-0-	-285	-0-	36	1	733	2	N	-0-	-0-
08	961 N	697	-0-	-264	-0-	35	1	662	2	N	-0-	-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	N	-0-	-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	N	-0-	-0-
11	660 N	525	-0-	-135	-0-	25	1	500	2	N	-0-	-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 094572		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642				
06	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	57	1	1152	2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1032	-0-	-177	-0-	48	1	984	2	N	-0-	-0-
08	1178 N	968	-0-	-210	-0-	48	1	920	2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1430	2	N	-0-	-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	78	1	1558	2	N	-0-	-0-
*11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1654	2	N	-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981												TOTAL DEPTH	11111	PERF.10520	- 10222
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	348 1	7062 2	N	-0-			-0-		
07		7316 X	6618	-0-	-698	-0-	306 1	6312 2	N	-0-			-0-		
08		7316 X	6373	-0-	-943	-0-	318 1	6055 2	N	-0-			-0-		
09		7080 X	6215	-0-	-865	-0-	290 1	5925 2	N	-0-			-0-		
10		7316 X	5802	-0-	-1514	-0-	276 1	5526 2	N	-0-			-0-		
11		7080 X	5020	-0-	-2060	-0-	242 1	4778 2	N	-0-			-0-		

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996												TOTAL DEPTH	10817	PERF. 9828	- 10284
06		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	50 1	1014 2	N	-0-			-0-		
07		1147 N	454	-0-	-693	-0-	21 1	433 2	N	-0-			-0-		
08		1054 N	500	-0-	-554	-0-	25 1	475 2	N	-0-			-0-		
09		1050 N	950	-0-	-100	-0-	44 1	906 2	N	-0-			-0-		
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	60 1	1202 2	N	-0-			-0-		
*11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	54 1	1061 2	N	-0-			-0-		

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991												TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9868	- 10845
06		1590 N	1288	-0-	-302	-0-	60 1	1228 2	N	-0-			-0-		
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	80 1	1643 2	N	-0-			-0-		
08		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	97 1	1846 2	N	-0-			-0-		
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	86 1	1747 2	N	-0-			-0-		
10		1736 N	1649	-0-	-87	-0-	79 1	1570 2	N	-0-			-0-		
11		1890 N	1482	-0-	-408	-0-	71 1	1411 2	N	-0-			-0-		

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015												TOTAL DEPTH	10890	PERF. 5394	- 5580
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994												TOTAL DEPTH	10917	PERF.10118	- 10268
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	11 1	222 2	N	-0-			-0-		
07		248 N	157	-0-	-91	-0-	7 1	150 2	N	-0-			-0-		
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	N	-0-			-0-		
09		240 N	206	-0-	-34	-0-	10 1	196 2	N	-0-			-0-		
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 2	N	-0-			-0-		
11		240 N	220	-0-	-20	-0-	11 1	209 2	N	-0-			-0-		

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993												TOTAL DEPTH	10917	PERF.10111	- 10387
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	60 1	1226 2	N	-0-			-0-		
07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	59 1	1210 2	N	-0-			-0-		
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	58 1	1100 2	N	-0-			-0-		
09		1290 N	1258	-0-	-32	-0-	59 1	1199 2	N	-0-			-0-		
10		1271 N	1168	-0-	-103	-0-	56 1	1112 2	N	-0-			-0-		
*11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	55 1	1090 2	N	-0-			-0-		

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994												TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9963	- 10362
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2	N	-0-			-0-		
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 2	N	-0-			-0-		
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	N	-0-			-0-		
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	N	-0-			-0-		
10		124 N	41	-0-	-83	-0-	2 1	39 2	N	-0-			-0-		
11		150 N	75	-0-	-75	-0-	4 1	71 2	N	-0-			-0-		

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994												TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995												TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995												TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466				
06	390	N	246	-0-	-144	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-			-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-			-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-			-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-			-0-
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	-0-	11	1	226	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995												TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870				
06	3600	X	3111	-0-	-489	-0-	-0-	146	1	2965	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3491	-0-	-322	-0-	-0-	162	1	3329	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	2888	-0-	-1173	-0-	-0-	144	1	2744	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	2458	-0-	-1472	-0-	-0-	115	1	2343	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	2492	-0-	-1569	-0-	-0-	119	1	2373	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	2562	-0-	-828	-0-	-0-	123	1	2439	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995												TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788				
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2599	2	N	-0-			-0-
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2577	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	-0-	112	1	2124	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3512	-0-	512	-0-	-0-	164	1	3348	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3276	-0-	176	-0-	-0-	156	1	3120	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	2821	-0-	-179	-0-	-0-	509	1	2685	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995												TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995												TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856				
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1402	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	-0-	59	1	1211	2	N	-0-			-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1289	2	N	-0-			-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2256	2	N	-0-			-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1798	2	N	-0-			-0-
*11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1683	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CHEROKEE			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995											TOTAL DEPTH	10800	PERF.10008	- 10578
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 2	265 2	N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 2	265 2	N	-0-			-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 2	247 2	N	-0-			-0-
09		270 N	221	-0-	-49	-0-	10 1	211 2	211 2	N	-0-			-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	273 2	273 2	N	-0-			-0-
*11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 2	262 2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995											TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9913	- 10504
06		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	100 1	2032 2	2032 2	N	-0-			-0-
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	83 1	1709 2	1709 2	N	-0-			-0-
08		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	99 1	1882 2	1882 2	N	-0-			-0-
09		1830 N	1726	-0-	-104	-0-	81 1	1645 2	1645 2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1461	-0-	-337	-0-	70 1	1391 2	1391 2	N	-0-			-0-
11		1830 N	320	-0-	-1510	-0-	15 1	305 2	305 2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007											TOTAL DEPTH	11156	PERF. 9724	- 11110
06		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	170 1	3451 2	3451 2	N	-0-			-0-
07		3658 X	3602	-0-	-56	-0-	167 1	3435 2	3435 2	N	-0-			-0-
08		3689 X	3679	-0-	-10	-0-	184 1	3495 2	3495 2	N	-0-			-0-
09		3630 X	3239	-0-	-391	-0-	151 1	3088 2	3088 2	N	-0-			-0-
10		3751 X	3333	-0-	-418	-0-	159 1	3174 2	3174 2	N	-0-			-0-
11		3630 X	3198	-0-	-432	-0-	154 1	3044 2	3044 2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007											TOTAL DEPTH	11227	PERF. 9860	- 11098
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008											TOTAL DEPTH	11413	PERF.10349	- 11318
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	50 1	1013 2	1013 2	N	-0-			-0-
07		1085 N	805	-0-	-280	-0-	37 1	768 2	768 2	N	-0-			-0-
08		1023 N	952	-0-	-71	-0-	48 1	904 2	904 2	N	-0-			-0-
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	49 1	1010 2	1010 2	N	-0-			-0-
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	40 1	805 2	805 2	N	-0-			-0-
*11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	45 1	889 2	889 2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008											TOTAL DEPTH	11490	PERF.10325	- 11435
06		4350 X	3848	-0-	-502	-0-	181 1	3667 2	3667 2	N	-0-			-0-
07		3999 X	3981	-0-	-18	-0-	184 1	3797 2	3797 2	N	-0-			-0-
08		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	210 1	4002 2	4002 2	N	-0-			-0-
09		3900 X	3896	-0-	-4	-0-	182 1	3714 2	3714 2	N	-0-			-0-
10		4030 X	3894	-0-	-136	-0-	186 1	3708 2	3708 2	N	-0-			-0-
11		4080 X	3631	-0-	-449	-0-	175 1	3456 2	3456 2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE									
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																					
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2												WELL #: 4		RRCID -> 241846		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 11413		PERF. 9914 - 11368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
06		48	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-			-0-						
07		48	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-			-0-						
08		48	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-			-0-						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1												WELL #: 5		RRCID -> 242185		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10015 - 11204	
06		5070 X	5060	-0-	-10	-0-	237	1	4823	2	N	-0-			-0-						
07		5239 X	5127	-0-	-112	-0-	237	1	4890	2	N	-0-			-0-						
08		5239 X	5218	-0-	-21	-0-	261	1	4957	2	N	-0-			-0-						
09		5070 X	4696	-0-	-374	-0-	219	1	4477	2	N	-0-			-0-						
10		5239 X	4807	-0-	-432	-0-	229	1	4578	2	N	-0-			-0-						
11		5070 X	4734	-0-	-336	-0-	228	1	4506	2	N	-0-			-0-						

SOUTHERN PINE LUMBER CO.												WELL #: 5		RRCID -> 242189		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10002 - 11318	
06		1620 N	1451	-0-	-169	-0-	68	1	1383	2	N	-0-			-0-						
07		1705 N	1189	-0-	-516	-0-	55	1	1134	2	N	-0-			-0-						
08		1705 N	1144	-0-	-561	-0-	57	1	1087	2	N	-0-			-0-						
09		1440 N	1184	-0-	-256	-0-	55	1	1129	2	N	-0-			-0-						
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	N	-0-			-0-						
*11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	78	1	1552	2	N	-0-			-0-						

WHITEMAN-DECKER												WELL #: 5		RRCID -> 242232		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10002 - 11358	
06		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	127	1	2577	2	N	-0-			-0-						
07		2697 X	2663	-0-	-34	-0-	123	1	2540	2	N	-0-			-0-						
08		2821 X	2811	-0-	-10	-0-	140	1	2671	2	N	-0-			-0-						
09		2730 X	2583	-0-	-147	-0-	121	1	2462	2	N	-0-			-0-						
10		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	141	1	2824	2	N	-0-			-0-						
11		2730 X	2562	-0-	-168	-0-	123	1	2439	2	N	-0-			-0-						

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3												WELL #: 2		RRCID -> 245288		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11401		PERF. 9879 - 11372	
06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	155	1	3150	2	N	-0-			-0-						
07		3410 X	3390	-0-	-20	-0-	157	1	3233	2	N	-0-			-0-						
08		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	175	1	3325	2	N	-0-			-0-						
09		3330 X	3197	-0-	-133	-0-	149	1	3048	2	N	-0-			-0-						
10		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	164	1	3278	2	N	-0-			-0-						
11		3390 X	3213	-0-	-177	-0-	155	1	3058	2	N	-0-			-0-						

PARKER GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 246636		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 11467		PERF.10142 - 10690	
06		7710 X	7520	-0-	-190	-0-	353	1	7167	2	N	-0-			-0-						
07		7967 X	6761	-0-	-1206	-0-	313	1	6448	2	N	-0-			-0-						
08		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	418	1	7942	2	N	-0-			-0-						
09		7560 X	7388	-0-	-172	-0-	345	1	7043	2	N	-0-			-0-						
10		7781 X	7289	-0-	-492	-0-	347	1	6942	2	N	-0-			-0-						
11		8100 X	6820	-0-	-1280	-0-	328	1	6492	2	N	-0-			-0-						

DIXON, JOHN M.												WELL #: 5		RRCID -> 248181		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 11093		PERF. 9974 - 10745	
06		150 N	87	-0-	-63	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-						
07		434 N	79	-0-	-355	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-						
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-						
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-						
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-						
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-						

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184										COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	10023 - 10910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		2130 N	2068	-0-	-62	-0-	97 1	1971 2	N	N	-0-			-0-	
07		2139 N	2087	-0-	-52	-0-	97 1	1990 2	N	N	-0-			-0-	
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	112 1	2134 2	N	N	-0-			-0-	
09		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	113 1	2304 2	N	N	-0-			-0-	
10		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	116 1	2313 2	N	N	-0-			-0-	
*11		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	131 1	2588 2	N	N	-0-			-0-	

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815															
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870										COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10198 - 10610
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082										COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	10194 - 10837
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	N	-0-			17	
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	N	-0-			17	
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	N	-0-			17	
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	N	-0-			17	
10		341 N	24	-0-	-317	-0-	24 2		N	N	-0-			17	
*11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	N	-0-			17	

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885										COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10420 - 10862
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501										COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10325 - 11058
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			57	
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	N	-0-			57	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	N	-0-			57	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			57	
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	N	-0-			57	
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	N	-0-			57	

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: WOOD					
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689															
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431										COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8310 - 8390
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	N	-0-			107	
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	N	-0-			107	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	N	-0-			107	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	N	-0-			107	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			107	
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	N	-0-			107	

STAMPS (TRAVIS PEAK)		85519 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
STROUD PETROLEUM, INC.		828082														
THORNE		WELL #: 1		RRCID -> 199567		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY		WELL #: 1		RRCID -> 202943		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	114	2	48	9	N	44					205
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	51	2	25	9	N	23					228
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	N	18					246

KOEN		WELL #: 1		RRCID -> 212363		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687								
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	378	2	35	9	N	32					105
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	282	2	73	9	N	66	166	1			5
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	385	2	24	9	N	22					27
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	399	2	28	9	N	25					52
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	397	2	30	9	N	27					79
11	390 N	280	-0-	-110	-0-	263	2	17	9	N	15					94

THORNE		WELL #: 2		RRCID -> 217236		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590								
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	523	2	35	9	N	32					174
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	167	2	30	9	N	27					201
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	225	2	11	9	N	10					211
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	395	2	26	9	N	24	176	1			59
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	513	2	30	9	N	27					86
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	335	2	46	9	N	42					128

GREGORY		WELL #: 2		RRCID -> 222511		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622								
06	4590 X	2174	-0-	-2416	-0-	2146	2	28	9	N	25					43
07	4805 X	2154	-0-	-2651	-0-	2143	2	11	9	N	10					53
08	4805 X	3263	-0-	-1542	-0-	3219	2	44	9	N	40					93
09	4650 X	3945	-0-	-705	-0-	3846	2	99	9	N	90	176	1			7
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4583	2	41	9	N	37					44
*11	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3517	2	25	9	N	23					67

GREGORY		WELL #: 3		RRCID -> 231252		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361								
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	579	2	28	9	N	25					119
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	535	2	78	9	N	71					190
08	465 N	351	-0-	-114	-0-	333	2	18	9	N	16	178	1			28
09	600 N	495	-0-	-105	-0-	467	2	28	9	N	25					53
10	620 N	314	-0-	-306	-0-	296	2	18	9	N	16					69
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	267	2	19	9	N	17					86

GREGORY		WELL #: 4		RRCID -> 245192		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	1			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

STARVILLE EAST (C.V. SAND)		85694 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143												
WEAVER ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227672		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11461 - 11573				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHOCO PRODUCTION, L.P.		778198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
WALTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250111		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11354 - 11422				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	71	1	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	68	1	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	61	1	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			56
STOCKMAN (COTTON VALLEY)		86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
SHERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 234251		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10820 - 10884				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
HILTON		WELL #: 3		RRCID -> 237432		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11716 - 11788				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
HILTON		WELL #: 5		RRCID -> 240127		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12280 - 12462				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
BP ETHRIDGE 971		WELL #: 2		RRCID -> 245285		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12387 - 12402				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
BP GEORGETOWN 885 //CONT.// 040798																
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230																
06		22950 X	21482	-0-	-1468	B	-0-	1008	1	20474	2	Y	-0-			5
07		23715 X	22204	-0-	-1511	B	-0-	1051	1	21153	2	Y	-0-			5
08		23095 X	22304	-0-	-791	B	-0-	910	1	21394	2	Y	-0-	4	1	1
09		22200 X	20991	-0-	-1209	B	-0-	1026	1	19965	2	Y	-0-			1
*10		22661 X	22237	-0-	-424	B	-0-	1045	1	21192	2	Y	-0-	1	1	-0-
11		21570 X	21149	-0-	-421	B	-0-	987	1	20162	2	Y	-0-			-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360																
06		300 N	84	-0-	-216	B	-0-	84	2			N	-0-			13
07		465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-			13
08		1116 N	85	-0-	-1031	B	-0-	85	2			N	-0-			13
09		819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	816	2	3	9	N	3	3	8	13
10		1171 N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1165	2	6	9	N	5	5	8	13
*11		1405 N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	2			N	-0-			13

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654																
06		1020 N	736	-0-	-284	B	-0-	715	2	21	9	N	19			179
07		1498 N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1466	2	32	9	N	29	170	1	38
08		1085 N	949	-0-	-136	B	-0-	923	2	26	9	N	24			62
09		962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	916	2	46	9	N	42			104
10		1488 N	1272	-0-	-216	B	-0-	1194	2	78	9	N	71			175
11		930 N	891	-0-	-39	B	-0-	881	2	10	9	N	9			184

CRD OPERATING, LLC 186953																
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			28

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
EAGLE OIL & GAS CO.				238634										
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 257384		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SAMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 280223		COMPL. DATE 02/01/2016			TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729	RRCID -> 248726		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440				
CHISHOLM-TROUILLE				WELL #: 1										
06	1050 N	923	-0-	-127 B	-0-	923	2			N	-0-			2
07	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2			N	-0-			2
08	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-			2
09	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-			2
*10	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2

BP FEE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 253543		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125				
06	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	920	3	14	9	N	13			263
07	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	849	3	35	9	N	32			295
08	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	875	3	2	9	N	2			297
09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	810	3	11	9	N	10			307
10	899 N	744	-0-	-155 B	-0-	742	3	2	9	N	2			309
*11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	512	3	7	9	N	6			315

HIBBARD ENERGY, LP				383757	RRCID -> 200843		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180				
BECKHAM GAS UNIT 1				WELL #: 1										
06	1590 N	1482	-0-	-108 B	-0-	1482	2			Y	-0-			14
07	1612 N	1481	-0-	-131 B	-0-	1480	2	1	9	Y	1			15
08	1581 N	796	-0-	-785 B	-0-	794	2	2	9	Y	2			17
09	1470 N	905	-0-	-565 B	-0-	903	2	2	9	Y	2			19
10	1488 N	593	-0-	-895 B	-0-	593	2			Y	-0-			19
11	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					Y	NO RPT			19

STOCKMAN GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 202225		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492				
06	360 N	169	-0-	-191 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07	465 N	299	-0-	-166 B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
08	465 N	209	-0-	-256 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
*10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757												
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658 2		Y	-0-		10
07		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1687 2	1 9	Y	1		11
08		1829 N	1111	-0-	-718 B	-0-	1111 2		Y	-0-		11
09		1650 N	1212	-0-	-438 B	-0-	1212 2		Y	-0-		11
10		1674 N	703	-0-	-971 B	-0-	703 2		Y	-0-		11
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-			Y	NO RPT		11

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714												
06		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1288 2	24 9	N	22		77
07		1271 N	961	-0-	-310 B	-0-	928 2	33 9	N	30		107
08		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	874 2	14 9	N	13		120
09		1230 N	711	-0-	-519 B	-0-	707 2	4 9	N	4		124
10		961 N	398	-0-	-563 B	-0-	395 2	3 9	N	3		127
11		870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			N	NO RPT		127

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A												
06		1140 N	607	-0-	-533 B	-0-	604 2	3 9	Y	3		20
07		1116 N	489	-0-	-627 B	-0-	489 2		Y	-0-		20
08		899 N	788	-0-	-111 B	-0-	775 2	13 9	Y	12		32
09		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1057 2	53 9	Y	48		80
*10		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1265 2	21 9	Y	19	89 1	10
11		750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-			Y	NO RPT		10

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383												
06		900 N	792	-0-	-108 B	-0-	792 2		Y	-0-		35
07		930 N	617	-0-	-313 B	-0-	617 2		Y	-0-		35
08		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		Y	-0-		35
09		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 2		Y	-0-		35
*10		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 2		Y	-0-		35
11		540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-			Y	NO RPT		35

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594												
06		2220 N	2057	-0-	-163 B	-0-	2040 2	17 9	Y	15		74
07		2418 N	2094	-0-	-324 B	-0-	2081 2	13 9	Y	12		86
08		2356 N	1138	-0-	-1218 B	-0-	1121 2	17 9	Y	15		101
09		2070 N	1356	-0-	-714 B	-0-	1346 2	10 9	Y	9		110
10		2108 N	764	-0-	-1344 B	-0-	752 2	12 9	Y	11		121
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-			Y	NO RPT		121

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475												
06		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-		71
07		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2		N	-0-		71
08		124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 2		N	-0-		71
09		210 N	61	-0-	-149 B	-0-	61 2		N	-0-		71
10		93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19 2		N	-0-		71
11		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		71

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554												
06		360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 2		N	-0-		86
07		403 N	302	-0-	-101 B	-0-	302 2		N	-0-		86
08		372 N	186	-0-	-186 B	-0-	186 2		N	-0-		86
09		330 N	151	-0-	-179 B	-0-	151 2		N	-0-		86
10		310 N	134	-0-	-176 B	-0-	134 2		N	-0-		86
11		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT		86

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
LAYLINE ENERGY I LLC				491373													
ARCO NO. 2				WELL #: 5 L		RRCID -> 195807		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2				WELL #: 6		RRCID -> 203000		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. SAMFORD				WELL #: 1		RRCID -> 189820		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD				WELL #: 3		RRCID -> 221865		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT				WELL #: 2		RRCID -> 222648		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	10					217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					217

GRIFFIN, ROBERT				WELL #: 3		RRCID -> 224452		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612							
06	1350 N	812	-0-	-538	B	-0-	802	2	10	9	N	9					177
07	1395 N	771	-0-	-624	B	-0-	764	2	7	9	N	6					183
08	1738 N	1738	-0-	-0-	B	-0-	1659	2	79	9	N	72					255
09	1442 N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1417	2	25	9	N	23	185	1			93
10	1480 N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1473	2	7	9	N	6					99
*11	1827 N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1826	2	1	9	N	1					100

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																
SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06		1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1930	2	46	9	N	42	182	1	25	
07		1798 N	1270	-0-	-528 B	-0-	1270	2			N	-0-			25	
08		1705 N	1056	-0-	-649 B	-0-	1056	2			N	-0-			25	
09		1980 N	993	-0-	-987 B	-0-	993	2			N	-0-			25	
10		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-			25	
*11		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1435	2	9	9	N	8			33	
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660																
06		1950 N	1594	-0-	-356 B	-0-	1594	2			N	-0-			82	
07		1705 N	1407	-0-	-298 B	-0-	1407	2			N	-0-			82	
08		1674 N	1273	-0-	-401 B	-0-	1273	2			N	-0-			82	
09		1590 N	873	-0-	-717 B	-0-	873	2			N	-0-			82	
10		1395 N	1099	-0-	-296 B	-0-	1099	2			N	-0-			82	
11		1230 N	906	-0-	-324 B	-0-	906	2			N	-0-			82	
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047																
06		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-			155	
07		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-			155	
08		837 N	630	-0-	-207 B	-0-	630	2			N	-0-			155	
09		900 N	501	-0-	-399 B	-0-	501	2			N	-0-			155	
10		899 N	673	-0-	-226 B	-0-	673	2			N	-0-			155	
11		600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2			N	-0-			155	
LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			143	
07		14B2 EXT	593	-0-	593 B	-0-	593	2			N	-0-			143	
08		14B2 EXT	343	-0-	343 B	-0-	343	2			N	-0-			143	
09		14B2 EXT	1431	-0-	1431 B	-0-	1400	2	31	9	N	28	1	8	170	
10		3681 X	1314	-0-	-2367 B	-0-	1264	2	50	9	N	45			215	
*11		939 X	939	-0-	-0- B	-0-	919	2	20	9	N	18			233	
LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962																
06		1290 N	1090	-0-	-200 B	-0-	1068	2	22	9	N	20			120	
07		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1387	2	28	9	N	25			145	
08		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1345	2	47	9	N	43			188	
09		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1076	2	36	9	N	33	1	8	220	
10		1426 N	1394	-0-	-32 B	-0-	1370	2	24	9	N	22	191	1	1 8	50
11		1350 N	1196	-0-	-154 B	-0-	1196	2			N	-0-			50	
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52	
08		14B2 EXT	191	-0-	191 B	-0-	191	2			N	-0-			52	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	191				N	-0-			52	
10		191 X	-0-	-0-	-191 B	-0-					N	-0-			52	
11		180 X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			52	

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
FRANKS ESTATE				WELL #:	1 L	RRCID ->	073295	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 7896 - 10153			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

FRANKS, LAWRENCE T.				WELL #:	1 T	RRCID ->	074050	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10295 - 10484
06	90 N	82	-0-	-8	B	-0-	3 1	79	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	4 1	114	2	Y	5	4 1
							6 9					1
08	186 N	162	-0-	-24	B	-0-	5 1	148	2	Y	8	7 1
							9 9					2
09	90 N	74	-0-	-16	B	-0-	2 1	63	2	Y	8	6 1
							9 9					4
10	124 N	75	-0-	-49	B	-0-	2 1	70	2	Y	3	4 1
							3 9					3
*11	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	5 1	142	2	Y	10	3 1
							11 9					10

JONES				WELL #:	2	RRCID ->	140695	COMPL. DATE	01/09/1992	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10236 - 10260
06	810 N	332	-0-	-478	B	-0-	11 1	321	2	Y	-0-	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	12 1	311	2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	445	-0-	-671	B	-0-	15 1	430	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	326	-0-	-4	B	-0-	10 1	316	2	Y	-0-	-0-
*10	1229 N	1229	-0-	-0-	B	-0-	38 1	1191	2	Y	-0-	-0-
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-	42 1	1268	2	Y	-0-	-0-

HOWARD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	176944	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10324 - 10376
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

ADAMS				WELL #:	3	RRCID ->	178857	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9340 - 10839
06	2737 N	2737	-0-	-0-	B	-0-	90 1	2637	2	Y	9	10 1
							10 9					3
07	2705 N	2705	-0-	-0-	B	-0-	97 1	2604	2	Y	4	4 1
							4 9					3
08	2686 X	2686	-0-	-0-	B	-0-	91 1	2589	2	Y	5	7 1
							6 9					1
09	2454 X	2454	-0-	-0-	B	-0-	74 1	2376	2	Y	4	3 1
							4 9					2
*10	2704 X	2704	-0-	-0-	B	-0-	82 1	2615	2	Y	6	4 1
							7 9					4
*11	2481 X	2481	-0-	-0-	B	-0-	79 1	2396	2	Y	5	4 1
							6 9					5

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4651 X	4651	-0-	-0- B	-0-	149	1	4350 2	Y	138	154 1		47
07	4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	152	9	4097 2	Y	79	75 1		51
08	4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	145	1	4148 2	Y	117	149 1		19
09	3988 X	3988	-0-	-0- B	-0-	129	9	3761 2	Y	100	74 1		45
*10	4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	117	1	3811 2	Y	106	74 1		77
*11	3729 X	3729	-0-	-0- B	-0-	110	9	3505 2	Y	98	74 1		101
						120	1						
						117	9						
						116	1						
						108	9						

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372													
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422													
06	2917 X	2917	-0-	-0- B	-0-	94	1	2748 2	Y	68	76 1		23
07	2985 X	2985	-0-	-0- B	-0-	75	9	2870 2	Y	8	23 1		8
08	3051 X	3051	-0-	-0- B	-0-	106	1	2940 2	Y	7	14 1		1
09	2827 X	2827	-0-	-0- B	-0-	9	9	2734 2	Y	7	5 1		3
*10	2969 X	2969	-0-	-0- B	-0-	103	1	2871 2	Y	7	5 1		5
*11	3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-	85	1	2913 2	Y	6	5 1		6
						8	9						
						90	1						
						8	9						
						96	1						
						7	9						

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527													
06	2610 X	2546	-0-	-64 B	-0-	84	1	2452 2	Y	9	10 1		3
07	2697 X	2664	-0-	-33 B	-0-	10	9	2563 2	Y	5	5 1		3
08	2790 X	2384	-0-	-406 B	-0-	95	1	2296 2	Y	7	9 1		1
09	2700 X	1963	-0-	-737 B	-0-	6	9	1897 2	Y	6	4 1		3
10	2666 X	2303	-0-	-363 B	-0-	80	1	2226 2	Y	6	4 1		5
11	2580 X	2066	-0-	-514 B	-0-	59	1	1994 2	Y	5	4 1		6
						7	9						
						70	1						
						7	9						
						66	1						
						6	9						

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454													
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	32	1	930 2	Y	-0-			-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	65	1	1749 2	Y	-0-			-0-
08	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	67	1	1902 2	Y	-0-			-0-
09	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	56	1	1796 2	Y	-0-			-0-
*10	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	59	1	1873 2	Y	-0-			-0-
*11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	50	1	1525 2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5010 X	4835	-0-	-175 B	-0-	160	1	4675	2	Y	-0-			-0-
07	5177 X	5148	-0-	-29 B	-0-	184	1	4964	2	Y	-0-			-0-
08	5468 X	5468	-0-	-0- B	-0-	185	1	5283	2	Y	-0-			-0-
09	5101 X	5101	-0-	-0- B	-0-	154	1	4947	2	Y	-0-			-0-
*10	5336 X	5336	-0-	-0- B	-0-	163	1	5173	2	Y	-0-			-0-
11	5220 X	4571	-0-	-649 B	-0-	146	1	4425	2	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452														
06	11550 X	10383	-0-	-1167 B	-0-	343	1	10040	2	Y	-0-			-0-
07	11501 X	11217	-0-	-284 B	-0-	401	1	10816	2	Y	-0-			-0-
08	11501 X	10564	-0-	-937 B	-0-	358	1	10206	2	Y	-0-			-0-
09	10470 X	9781	-0-	-689 B	-0-	295	1	9486	2	Y	-0-			-0-
10	11222 X	10438	-0-	-784 B	-0-	319	1	10119	2	Y	-0-			-0-
11	10860 X	9718	-0-	-1142 B	-0-	310	1	9408	2	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453														
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652														
06	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	24	1	714	2	Y	4	6	1	1
						4	9							
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1	1
08	930 N	51	-0-	-879 B	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	750 N	19	-0-	-731 B	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*10	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	15	1	489	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
*11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4	1	106	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	202	-0-	202 B	202	7	1	195	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1 B	203	1	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1 B	204	1	2			Y	-0-			-0-
*11	213 X	9	-0-	-204 B	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378														
06	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	50	1	1476	2	Y	-0-			-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	53	1	1434	2	Y	-0-			-0-
08	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	90	1	2563	2	Y	13	10	1	3
						14	9							
09	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	74	1	2384	2	Y	15	11	1	7
						17	9							
*10	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	69	1	2190	2	Y	16	11	1	12
						18	9							
*11	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	68	1	2064	2	Y	15	11	1	16
						17	9							

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	5850 X	5608	-0-	-242 B	-0-	181	1	5304 2	Y	112	130 1	37
07	6045 X	5637	-0-	-408 B	-0-	123	9	5398 2	Y	35	48 1	24
08	6045 X	6018	-0-	-27 B	-0-	200	1	5768 2	Y	44	61 1	7
09	5820 X	5519	-0-	-301 B	-0-	39	9	5310 2	Y	40	29 1	18
10	5890 X	5678	-0-	-212 B	-0-	202	1	5462 2	Y	40	28 1	30
11	5820 X	5556	-0-	-264 B	-0-	48	9	5339 2	Y	37	28 1	39
						165	1					
						44	9					
						172	1					
						44	9					
						176	1					
						41	9					
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640												
06	2760 N	2662	-0-	-98 B	-0-	88	1	2564 2	Y	9	10 1	3
07	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	10	9	2387 2	Y	4	4 1	3
08	2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	89	1	2874 2	Y	18	18 1	3
09	2670 N	2632	-0-	-38 B	-0-	4	9	2533 2	Y	18	13 1	8
*10	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	101	1	2671 2	Y	19	13 1	14
11	2760 N	2697	-0-	-63 B	-0-	20	9	2593 2	Y	17	13 1	18
						79	1					
						20	9					
						84	1					
						21	9					
						85	1					
						19	9					
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982												
06	4154 X	4154	-0-	-0- B	-0-	136	1	3966 2	Y	47	52 1	16
07	4092 X	3996	-0-	-96 B	-0-	52	9	3844 2	Y	8	17 1	7
08	4092 X	3917	-0-	-175 B	-0-	143	1	3776 2	Y	8	14 1	1
09	3960 X	3525	-0-	-435 B	-0-	132	1	3411 2	Y	7	5 1	3
10	4092 X	3823	-0-	-269 B	-0-	9	9	3698 2	Y	8	5 1	6
11	3960 X	3638	-0-	-322 B	-0-	106	1	3515 2	Y	6	5 1	7
						8	9					
						116	1					
						9	9					
						116	1					
						7	9					
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594												
06	2910 X	923	-0-	-1987 B	-0-	401	1	520 2	N	2	8 1	8
07	3007 X	2928	-0-	-79 B	-0-	2	9	2394 2	N	16	5 1	19
08	4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	516	1	3566 2	N	16	24 1	11
09	5131 X	5131	-0-	-0- B	-0-	18	9	4451 2	N	22	21 1	12
*10	5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	790	1	4321 2	N	24	24 1	12
*11	5272 X	5272	-0-	-0- B	-0-	656	1	4668 2	N	22	12 1	22
						24	9					
						776	1					
						26	9					
						580	1					
						24	9					

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4770 X	797	-0-	-3973 B	-0-	274	1	519	2	N	4	7	1	8
07	5098 X	5098	-0-	-0- B	-0-	504	1	4564	2	N	27	8	1	27
08	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	643	1	4240	2	N	18	33	1	12
09	4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	539	1	3518	2	N	18	20	1	10
10	5084 X	3693	-0-	-1391 B	-0-	555	1	3117	2	N	19	19	1	10
11	4920 X	3302	-0-	-1618 B	-0-	498	1	2789	2	N	14	9	1	15

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266														
06	270 N	125	-0-	-145 B	-0-	11	1	114	2	N	-0-			1
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	16	1	164	2	N	1	1	1	1
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	27	1	234	2	N	2	2	1	1
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	18	1	170	2	N	1	1	1	1
*10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	28	1	256	2	N	1	1	1	1
11	240 N	114	-0-	-126 B	-0-	11	1	102	2	N	1	1	1	1

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694														
06	3900 X	3704	-0-	-196 B	-0-	122	1	3582	2	Y	-0-			-0-
07	4030 X	3734	-0-	-296 B	-0-	133	1	3593	2	Y	7	3	1	4
08	4030 X	3573	-0-	-457 B	-0-	121	1	3438	2	Y	13	15	1	2
09	3840 X	3194	-0-	-646 B	-0-	96	1	3086	2	Y	11	8	1	5
10	3813 X	3311	-0-	-502 B	-0-	101	1	3197	2	Y	12	8	1	9
11	3690 X	3147	-0-	-543 B	-0-	100	1	3036	2	Y	10	8	1	11

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834														
06	4380 X	3642	-0-	-738 B	-0-	120	1	3496	2	Y	24	27	1	8
07	4030 X	3790	-0-	-240 B	-0-	135	1	3637	2	Y	16	14	1	10
08	4061 X	3858	-0-	-203 B	-0-	130	1	3700	2	Y	25	31	1	4
09	3930 X	3586	-0-	-344 B	-0-	108	1	3456	2	Y	20	15	1	9
*10	3900 X	3900	-0-	-0- B	-0-	118	1	3758	2	Y	22	15	1	16
*11	3779 X	3779	-0-	-0- B	-0-	120	1	3637	2	Y	20	15	1	21

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6142 X	6142	-0-	-0- B	-0-	532 1	5598 2	N	11	13 1		16
07	6484 X	6484	-0-	-0- B	-0-	12 9	582 1	N	32	13 1		35
08	6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	35 9	680 1	N	24	42 1		17
09	6358 X	6358	-0-	-0- B	-0-	26 9	617 1	N	27	29 1		15
*10	6452 X	6452	-0-	-0- B	-0-	30 9	640 1	N	31	30 1		16
*11	6121 X	6121	-0-	-0- B	-0-	34 9	615 1	N	25	15 1		26
						28 9						

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

06	4080 X	4020	-0-	-60 B	-0-	133 1	3887 2	Y	-0-			-0-
07	4216 X	3861	-0-	-355 B	-0-	138 1	3723 2	Y	-0-			-0-
08	4278 X	3860	-0-	-418 B	-0-	131 1	3729 2	Y	-0-			-0-
09	4140 X	3428	-0-	-712 B	-0-	104 1	3324 2	Y	-0-			-0-
10	4278 X	3790	-0-	-488 B	-0-	116 1	3674 2	Y	-0-			-0-
11	4020 X	3525	-0-	-495 B	-0-	112 1	3413 2	Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	8	1	202	2	N	1	1	1	1
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	14	1	324	2	N	-0-			1
08	310 N	178	-0-	-132 B	-0-	7	1	170	2	N	1	1	1	1
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	9	1	258	2	N	-0-	1	1	-0-
10	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	11	1	288	2	N	3	2	1	1
*11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	6	1	205	2	N	1	1	1	1

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120														
06	600 N	84	-0-	-516 B	-0-	3	1	81	2	N	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	24	1	545	2	N	2			2
08	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	25	1	618	2	N	2	2	1	2
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	4	1	114	2	N	-0-	2	1	-0-
10	558 N	292	-0-	-266 B	-0-	11	1	280	2	N	1	1	1	-0-
11	600 N	46	-0-	-554 B	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300														
06	15000 X	14500	-0-	-500 B	-0-	1255	1	13217	2	N	25	31	1	36
07	15035 X	13085	-0-	-1950 B	-0-	1174	1	11841	2	N	64	30	1	70
08	15283 X	12012	-0-	-3271 B	-0-	1221	1	10739	2	N	47	83	1	34
09	14790 X	13742	-0-	-1048 B	-0-	1333	1	12344	2	N	59	61	1	32
10	15283 X	13806	-0-	-1477 B	-0-	1370	1	12364	2	N	65	63	1	34
11	14490 X	12801	-0-	-1689 B	-0-	1286	1	11457	2	N	53	32	1	55

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	71	1	749	2	N	1	2	1	2
07	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	152	1	1536	2	N	6	2	1	6
08	1488 N	1299	-0-	-189 B	-0-	132	1	1163	2	N	4	7	1	3
09	810 N	770	-0-	-40 B	-0-	75	1	692	2	N	3	4	1	2
10	1488 N	556	-0-	-932 B	-0-	55	1	498	2	N	3	3	1	2
*11	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	191	1	1706	2	N	7	3	1	6

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098														
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	3	1	76	2	N	1	1	1	-0-
*10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	2	N	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460														
06	1530 N	1285	-0-	-245 B	-0-	48	1	1237	2	Y	-0-			-0-
07	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	40	1	918	2	Y	-0-			-0-
08	1705 N	514	-0-	-1191 B	-0-	20	1	494	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	513	-0-	-777 B	-0-	17	1	496	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	260	-0-	-701 B	-0-	10	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	349	-0-	-161 B	-0-	10	1	339	2	Y	-0-			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235														
06	6090 X	5827	-0-	-263 B	-0-	193	1	5634	2	Y	-0-			-0-
07	5983 X	5893	-0-	-90 B	-0-	211	1	5682	2	Y	-0-			-0-
08	5983 X	5705	-0-	-278 B	-0-	193	1	5512	2	Y	-0-			-0-
09	5820 X	4888	-0-	-932 B	-0-	148	1	4740	2	Y	-0-			-0-
10	6014 X	4837	-0-	-1177 B	-0-	148	1	4689	2	Y	-0-			-0-
11	5820 X	4368	-0-	-1452 B	-0-	139	1	4229	2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936 THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285														
06	3000 X	2359	-0-	-641 B	-0-	410	1	1949	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	338	-0-	-2762 B	-0-	113	1	225	2	N	-0-			-0-
08	2697 X	576	-0-	-2121 B	-0-	576	2			N	-0-			-0-
09	2370 X	739	-0-	-1631 B	-0-	41	1	698	2	N	-0-			-0-
10	2449 X	208	-0-	-2241 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*11	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	126	1	676	2	N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	161	-0-	-139 B	-0-	28	1	133	2	N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	29	1	58	2	N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0 B	-0-	10	1	162	2	N	-0-			-0-
10	93 N	48	-0-	-45 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0 B	-0-	24	1	127	2	N	-0-			-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
 NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-	60	1	-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	12	1	97	2	N	-0-			-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	29	1	115	2	N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	23	1	93	2	N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	50	1	118	2	N	-0-			-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	6	1	34	2	N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

06	210 N	160	-0-	-50	-0-	25	1	134	2	N	1	1	1	1
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	2	1	1	2
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	26	1	125	2	N	-0-	2	1	-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	21	1	108	2	N	-0-			-0-
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	24	1	116	2	N	1	1	1	-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	21	1	111	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406										
ADAMS GU		WELL #:	1	RRCID ->	229783	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 7846 - 8508				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS GU		WELL #:	2	RRCID ->	244577	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	8998 PERF. 7375 - 7389				
06	1890 N		903	-0-	-987	-0-	903 2		Y	-0-			90
07	1891 N		440	-0-	-1451	-0-	399 2	41 9	Y	-0-			127
08	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
09	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
10	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
11	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127

COERT HOLDINGS 1 LLC		WELL #:	1	RRCID ->	222273	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8540 PERF. 7863 - 8360				
NOBLES		164934											
06	804 N		804	-0-	-0-	-0-	727 2	77 9	N	70			237
07	775 N		540	-0-	-235	-0-	540 2		N	-0-			237
08	851 N		851	-0-	-0-	-0-	842 2	9 9	N	8	172 1		73
09	810 N	NO RPT		-0-	-810	-0-			N	NO RPT			73
10	527 N	NO RPT		-0-	-527	-0-			N	NO RPT			73
11	810 N	NO RPT		-0-	-810	-0-			N	NO RPT			73

NOBLES		WELL #:	3	RRCID ->	226771	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8734 PERF. 7778 - 8384				
06	420 N		211	-0-	-209	-0-	211 2		N	-0-			92
07	372 N		298	-0-	-74	-0-	298 2		N	-0-			92
08	341 N		86	-0-	-255	-0-	86 2		N	-0-			92
09	210 N	NO RPT		-0-	-210	-0-			N	NO RPT			92
10	310 N	NO RPT		-0-	-310	-0-			N	NO RPT			92
11	90 N	NO RPT		-0-	-90	-0-			N	NO RPT			92

NOBLES		WELL #:	9	RRCID ->	229033	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7670 - 8246				
06	826 N		826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			148
07	837 N		773	-0-	-64	-0-	773 2		N	-0-			148
08	930 N		616	-0-	-314	-0-	616 2		N	-0-			148
09	840 N	NO RPT		-0-	-840	-0-			N	NO RPT			148
10	775 N	NO RPT		-0-	-775	-0-			N	NO RPT			148
11	600 N	NO RPT		-0-	-600	-0-			N	NO RPT			148

GRANT		WELL #:	2	RRCID ->	229381	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8870 PERF. 7878 - 8144				
06	188 N		188	-0-	-0-	-0-	78 2	110 9	N	100			163
07	93 N		48	-0-	-45	-0-	4 2	44 9	N	40			203
08	121 N		121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			203
09	180 N	NO RPT		-0-	-180	-0-			N	NO RPT			203
10	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			203
11	120 N	NO RPT		-0-	-120	-0-			N	NO RPT			203

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		COERT HOLDINGS 1 LLC		NOBLES		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
//CONT.//		86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
//CONT.//		164934												
						2	231059	02/26/2007	8724	7856	- 8644			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		210 N	103	-0-	-107	-0-		103 2		N	-0-			32
07		248 N	221	-0-	-27	-0-		221 2		N	-0-			32
08		248 N	130	-0-	-118	-0-		130 2		N	-0-			32
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			32
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			32
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			32
						4 T	238666	12/07/2007	8715	7679	- 8274			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
						5	238763	07/10/2008	8820	7804	- 8768			
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1118 2		Y	-0-			210
07		961 N	931	-0-	-30	-0-		931 2		Y	-0-			210
08		1178 N	681	-0-	-497	-0-		681 2		Y	-0-			210
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				Y	NO RPT			210
10		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			210
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT			210
						6	239552	06/11/2008	8730	7650	- 8624			
06		570 N	515	-0-	-55	-0-		515 2		N	-0-			32
07		744 N	574	-0-	-170	-0-		574 2		N	-0-			32
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-		632 2		N	-0-			32
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			32
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			32
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			32
						3	240004	07/17/2008	8724	7712	- 7912			
06		7 N	5	-0-	-2	-0-		5 2		Y	-0-			48
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			48
08		8 N	1	-0-	-7	-0-		1 2		Y	-0-			48
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			48
10		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			48
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			48
						3	244092	08/20/2008	8800	7674	- 8044			
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		1894 2		N	-0-			80
07		2015 N	1876	-0-	-139	-0-		1876 2		N	-0-			80
08		1860 N	1285	-0-	-575	-0-		1285 2		N	-0-			80
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT			80
10		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			80
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			80
						1	244579	11/29/2008	8750	7706	- 8702			
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-			47
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2		N	-0-			47
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2		N	-0-			47
09		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			47
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			47
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			47

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
 NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-			32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

06	720 N	622	-0-	-98	-0-		622	2		N	-0-			95
07	744 N	565	-0-	-179	-0-					N	-0-			95
08	837 N	606	-0-	-231	-0-		606	2		N	-0-			95
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			95
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			95
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			95

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-			70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			70

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

06	30 N	10	-0-	-20	-0-		10	2		N	-0-			32
07	12 N	6	-0-	-6	-0-		6	2		N	-0-			32
08	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-			32
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			32
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			32
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

06	2220 X	1947	-0-	-273	-0-		1925	2	22 9	N	20			52
07	2294 X	1551	-0-	-743	-0-		1551	2		N	-0-			52
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-			2		N	-0-			52
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			52
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			52
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			52

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY						
CONQUEST ENERGY, INC.		//CONT.//		172237											
ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	078719	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8049 - 8099			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
CRD OPERATING, LLC				186953											
HANCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	237973	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	8812 - 9827			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EAGLE OIL & GAS CO.				238634											
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	258026	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11962	PERF.	7410 - 7442			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
SICKEL				WELL #:	1	RRCID ->	270974	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	7638 - 7698		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
HIBBARD ENERGY, LP				383757											
WHEELER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	218026	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	7720 - 8364			
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	557	2	33	9	N	30				121
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	547	2	33	9	N	30				151
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	514	2	34	9	N	31				182
09	600 N	527	-0-	-73	-0-	505	2	22	9	N	20	171	1		31
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	480	2	42	9	N	38				69
11	540 N	390	-0-	-150	-0-	372	2	18	9	N	16				85
LAYLINE ENERGY I LLC				491373											
ARCO NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	179098	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7512 - 8198			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373										
ARCO NO. 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 186521	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7686	- 8450					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92

ARCO NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 186963	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 9703	PERF. 7570	- 8322					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 188895	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 10789	PERF. 8716	- 9716					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 190324	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9606	- 9852					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 194347	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 7524	- 8402					
06	1800 X	232	-0-	-1568	-0-	232 2				Y	-0-			88
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			88
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			92
10	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145 2				Y	-0-			92
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-			92

ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID -> 198532	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7715	- 8360					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 199890	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8616	PERF. 7652	- 8342					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
 ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	134	2	21	9	Y	19					134
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					134
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			55
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					92
10	DLQ G-10	194	-0-	194	194	153	2	41	9	Y	37					129
11	DLQ G-10	78	-0-	78	272	2	2	76	9	Y	69					198

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					17
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					23
10	DLQ G-10	334	-0-	334	334	291	2	43	9	Y	39					62
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	334					Y	45					107

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) O'BENCO, INC. SAMFORD GAS UNIT		//CONT.//	86233 500 617512	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SAMFORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	250442	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	7648	-	7816
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	263460	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	7701	-	8270
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC PATE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	177562	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	8094	-	8424
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FRANKS ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	185042	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	7568	-	7642	
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	2	1	72	2	Y	2	5	1	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	4	2	1	2
08	403 N	196	-0-	-207	-0-	7	1	187	2	Y	2	3	1	1
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	6	5	1	2
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	9	3	1	Y	6	3	1	5
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	19	1	571	2	Y	3	5	1	3

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	517	1	1475	2	N	91	98	1			30
						100	9									
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	503	1	1363	2	N	55	50	1			35
						61	9									
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	605	1	1403	2	N	84	105	1			14
						92	9									
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	390	1	1231	2	N	72	54	1			32
						79	9									
*10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	600	1	1289	2	N	76	53	1			55
						84	9									
*11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	553	1	1132	2	N	68	52	1			71
						75	9									
ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603																
06	SWR 10	5502	-0-	5502	137147	387	1	5106	2	Y	8	10	1			3
						9	9									
07	SWR 10	4719	-0-	4719	141866	364	1	4351	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
08	SWR 10	2066	-0-	2066	143932	149	1	1911	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
09	SWR 10	6662	-0-	6662	150594	417	1	6238	2	Y	6	4	1			3
						7	9									
10	SWR 10	6436	-0-	6436	157030	441	1	5987	2	Y	7	5	1			5
						8	9									
11	SWR 10	6095	-0-	6095	163125	373	1	5714	2	Y	7	5	1			7
						8	9									
JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755																
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642												
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348												
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					-0-
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944														
06	1080 N	991	-0-	-89	-0-	156	1	829	2	Y	5	7	1	1
						6	9							
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	114	1	565	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	158	1	745	2	Y	-0-			-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	130	1	679	2	Y	-0-			-0-
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	115	1	568	2	Y	-0-			-0-
*11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	119	1	616	2	Y	-0-			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844														
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	125	1	14	2	Y	72	80	1	25
						79	9							
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	313	1	134	9	Y	122	77	1	70
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	213	1	204	9	Y	185	225	1	30
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	161	1	169	9	Y	154	114	1	70
10	434 N	308	-0-	-126	-0-	123	1	185	9	Y	168	116	1	122
11	390 N	198	-0-	-192	-0-	91	1	107	9	Y	97	116	1	103

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303														
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	607	2	Y	48	54	1	16
						53	9							
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	29	1	795	2	Y	19	21	1	14
						21	9							
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	29	1	837	2	Y	18	29	1	3
						20	9							
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	13	10	1	6
						14	9							
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	812	2	Y	18	12	1	12
						20	9							
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	562	2	Y	12	11	1	13
						13	9							

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
SICKEL				WELL #:	RRCID -> 268290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12039	- 17316	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 255456	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 8556	- 9861	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)				86233 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	RRCID -> 180863	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8572	PERF. 7858	- 7967		
06	360 N	215	-0-	-145	-0-	168	2	47	9	N	43	180 1	23
07	465 N	306	-0-	-159	-0-	299	2	7	9	N	6		29
08	527 N	217	-0-	-310	-0-	209	2	8	9	N	7		36
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	N	4		40
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	N	7		47
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT				47

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
FRANKS, LAWRENCE T.				WELL #:	RRCID -> 130785	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF. 7742	- 7785	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)				86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
CRD OPERATING, LLC				186953								
HANCOCK				WELL #:	RRCID -> 120478	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7536	- 7542	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			22
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-			22
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			22
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2	N	-0-			22
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2	N	-0-			22
*11	3000 N	5704	-0-	2704	2704	5704	2	N	-0-			22

LAYLINE ENERGY I LLC				491373		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1				WELL #:	RRCID -> 181332	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7182	- 7246	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)		//CONT.//		86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373								
ARCO NO. 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	186522	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7292 - 7350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #:			1	RRCID ->	180826	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	7332 - 7432
06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4695	2	40	9	N	36				220
07	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4796	2	28	9	N	25				245
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4794	2	44	9	N	40	178	1		107
09	4290 X	3971	-0-	-319	-0-	3905	2	66	9	N	60				167
*10	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4657	2	33	9	N	30				197
*11	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4559	2	39	9	N	35				232

ADAMS		WELL #:		2	RRCID ->	187915	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7292 - 7352
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	261560	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	7290 - 7312
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-

EDDINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261938	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	7496 - 7646			
06	3270 X	3207	-0-	-63	-0-	748	1	2452	2	N	6	8	1		9
07	3379 X	3247	-0-	-132	-0-	709	1	2521	2	N	15	7	1		17
08	3410 X	3028	-0-	-382	-0-	659	1	2352	2	N	15	22	1		10
09	3300 X	3184	-0-	-116	-0-	804	1	2366	2	N	13	16	1		7
10	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	778	1	2495	2	N	16	15	1		8
11	3210 X	2487	-0-	-723	-0-	701	1	1774	2	N	11	8	1		11

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BP ETHRIDGE 971														
86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
040798														
WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4380 X	3785	-0-	-595	-0-	-0-	303	1	3482	2	N	-0-		132
07	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	4924	2	N	64		196
							70	9						
08	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	6104	2	N	118	174 1	140
							130	9						
09	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	5013	2	N	163		303
							179	9						
*10	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	5190	2	N	95	176 1	222
							105	9						
11	6420 X	5122	-0-	-1298	-0-	-0-	379	1	4743	2	N	-0-	26 5	196

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP														
BP COTTLE UNIT														
251729														
WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455														
06	2430 N	1229	-0-	-1201	-0-	-0-	1204	2	25	9	N	23		555
07	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-					N	-0-	177 1	378
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		378
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		378
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		378
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378

BP COTTLE														
WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434														
06	2220 N	1384	-0-	-836	-0-	-0-	1377	2	7	9	N	6		122
07	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	-0-	1937	2	47	9	N	43	157 1	8
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2	17	9	N	15		23
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-		23
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23

BP COTTLE														
WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360														
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	N	8		328
07	1798 N	1420	-0-	-378	-0-	-0-	1387	2	33	9	N	30		358
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2	45	9	N	41		399
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2	22	9	N	20		419
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		419
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		419

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
OLIVER UNIT														
775854														
WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680														
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	1374	2	N	3	3 1	4
							3	9						
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	1363	2	N	9	3 1	10
							10	9						
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	1459	2	N	7	12 1	5
							8	9						
09	1830 N	1678	-0-	-152	-0-	-0-	386	1	1284	2	N	7	8 1	4
							8	9						
10	1860 N	1391	-0-	-469	-0-	-0-	399	1	984	2	N	7	7 1	4
							8	9						
*11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	1489	2	N	8	4 1	8
							9	9						

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	N	4	2	1	2
						4	9							
08	310 N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-	2	1	-0-
09	180 N	59	-0-	-121	-0-	2	1	56	2	N	1			1
						1	9							
10	310 N	22	-0-	-288	-0-	1	1	21	2	N	-0-	1	1	-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	2	1	1	1
						2	9							

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	N	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

06	1050 N	914	-0-	-136	-0-	911	1	3	9	N	3	3	1	4
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	598	1	3	9	N	3	3	1	4
08	1209 N	232	-0-	-977	-0-	76	1	155	2	N	1	4	1	1
						1	9							
09	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	794	1	2126	2	N	13	5	1	9
						14	9							
*10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1231	1	727	2	N	10	13	1	6
						11	9							
*11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1128	1	199	2	N	8	5	1	9
						9	9							

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	42	1	1099	2	N	3	3	1	3
						3	9							
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	54	1	1244	2	N	7	3	1	7
						8	9							
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	48	1	1204	2	N	4	8	1	3
						4	9							
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	38	1	1136	2	N	6	5	1	4
						7	9							
10	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	43	1	1097	2	N	5	6	1	3
						6	9							
*11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	1192	2	N	5	3	1	5
						6	9							

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	1292	1	1705	2	N	5	7	1	8
						6	9							
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	1268	1	2046	2	N	18	7	1	19
						20	9							
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	1567	1	2826	2	N	15	24	1	10
						17	9							
09	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	1522	1	2753	2	N	19	18	1	11
						21	9							
*10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	1570	1	2703	2	N	21	22	1	10
						23	9							
*11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	1489	1	2935	2	N	19	11	1	18
						21	9							

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	828	-0-	-1092	-0-	31 1	797 2	N	-0-	3 1		3
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	1	2 1		2
						1 9						
08	1488 N	10	-0-	-1478	-0-	10 2		N	-0-	2 1		-0-
09	840 N	8	-0-	-832	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	58 1	1497 2	N	3	1 1		2
						3 9						
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	57 1	1313 2	N	6	3 1		5
						7 9						
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	34 1	861 2	N	4	6 1		3
						4 9						
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	33 1	982 2	N	4	4 1		3
						4 9						
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	36 1	904 2	N	4	5 1		2
						4 9						
11	870 N	619	-0-	-251	-0-	18 1	598 2	N	3	2 1		3
						3 9						

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	662 1	1637 2	N	4	5 1		6
						4 9						
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	647 1	1377 2	N	10	5 1		11
						11 9						
08	2418 N	1282	-0-	-1136	-0-	425 1	851 2	N	5	12 1		4
						6 9						
09	2310 N	1473	-0-	-837	-0-	526 1	940 2	N	6	6 1		4
						7 9						
10	2046 N	1118	-0-	-928	-0-	437 1	675 2	N	5	6 1		3
						6 9						
11	1230 N	525	-0-	-705	-0-	90 1	433 2	N	2	2 1		3
						2 9						

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

06	2220 N	1523	-0-	-697	-0-	362 1	1159 2	N	2	4 1		5
						2 9						
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	642 1	1897 2	N	12	4 1		13
						13 9						
08	2449 N	1802	-0-	-647	-0-	505 1	1291 2	N	5	14 1		4
						6 9						
09	1530 N	1129	-0-	-401	-0-	238 1	885 2	N	5	6 1		3
						6 9						
10	2542 N	1582	-0-	-960	-0-	449 1	1124 2	N	8	6 1		5
						9 9						
11	1740 N	1160	-0-	-580	-0-	347 1	806 2	N	6	5 1		6
						7 9						

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854								
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	233730	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9229	PERF.	7989 - 9139
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	209 2	1 9	1113	2 N	2	3 1	4
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	222 7	1 9	1100	2 N	6	3 1	7
08	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	223 7	1 9	1051	2 N	6	9 1	4
09	1320 N	858	-0-	-462	-0-	137 3	1 9	718	2 N	3	5 1	2
10	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	216 7	1 9	1063	2 N	6	5 1	3
*11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	254 7	1 9	1314	2 N	6	3 1	6

JENKINS		WELL #:		1	RRCID ->	282237	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	12208	PERF.	9630 - 9830
06	3840 X	380	-0-	-3460	-0-	27 1	1 9	352	2 N	1	6 1	6
07	3968 X	232	-0-	-3736	-0-	18 1	1 9	214	2 N	-0-	2 1	4
08	3937 X	17	-0-	-3920	-0-	1 1	1 9	16	2 N	-0-	3 1	1
09	3330 X	10	-0-	-3320	-0-	1 1	1 9	9	2 N	-0-	1 1	-0-
10	961 X	91	-0-	-870	-0-	6 1	1 9	84	2 N	1	1 1	-0-
*11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	458	2 N	1		1

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY)		WELL #:		2	RRCID ->	249382	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	12371	PERF.	11980 - 12130
SHOCO PRODUCTION, L.P.		WELL #:		2	RRCID ->	249382	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	12371	PERF.	11980 - 12130
P. RUSSELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	249382	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	12371	PERF.	11980 - 12130
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-		23
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2			N	-0-		23
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2			N	-0-		23
09	120 N	26	-0-	-94	-0-	26 2			N	-0-		23
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-		23
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2			N	-0-		23

P. RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	249530	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	12323	PERF.	11988 - 12130
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-		-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2			N	-0-		-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2			N	-0-		-0-
09	150 N	35	-0-	-115	-0-	35 2			N	-0-		-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-		-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2			N	-0-		-0-

SUPRON (PETTIT)		WELL #:		1	RRCID ->	102204	COMPL. DATE	09/14/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10870 - 10888
GARRISON OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	102204	COMPL. DATE	09/14/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10870 - 10888
CAUBLE ENTERPRISES FEE		WELL #:		1	RRCID ->	102204	COMPL. DATE	09/14/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10870 - 10888
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584										
MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202394		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3619	-0-	619	619	285 1	3334 2	N	-0-			160
07	2741 N	2122	-0-	-619	-0-	176 1	1946 2	N	-0-			160
08	2294 N	2030	-0-	-264	-0-	135 1	1895 2	N	-0-			160
09	3000 X	787	-0-	-2213	-0-	67 1	720 2	N	-0-			160
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	242 1	2905 2	N	1	1 8		160
*11	3000 X	2061	-0-	-939	-0-	18 1	2043 2	N	-0-			160

MCLEOD		WELL #: 4 T		RRCID -> 212006		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536				
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	117 1	615 2	N	-0-			57
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	62 1	720 2	N	-0-			57
08	837 N	773	-0-	-64	-0-	48 1	725 2	N	-0-			57
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	59 1	673 2	N	-0-			57
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	101 1	1267 2	N	-0-			57
*11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	43 1	1140 2	N	-0-			57

GARNER		WELL #: 1 T		RRCID -> 216217		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581				
06	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	177 1	1049 2	N	-0-			175
07	947 X	947	-0-	-0-	-0-	67 1	880 2	N	-0-			175
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	993 1	58 2	N	-0-			175
09	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	81 1	1014 2	N	-0-			175
10	977 X	977	-0-	-0-	-0-	65 1	912 2	N	-0-			175
*11	850 X	850	-0-	-0-	-0-	23 1	827 2	N	-0-			175

WICK		WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580				
06	3450 X	3373	-0-	-77	-0-	425 1	2941 2	N	6	1 8		152
07	3751 X	2709	-0-	-1042	-0-	104 1	2599 2	N	5			157
08	3751 X	2901	-0-	-850	-0-	58 1	2678 2	N	150			307
09	3630 X	2973	-0-	-657	-0-	165 9	2796 2	N	55	178 1		184
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	116 1	3635 2	N	1	1 8		184
*11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3973 2	162 9	N	147	184 1		147

MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549				
06	3540 X	3259	-0-	-281	-0-	488 1	2770 2	N	1	1 8		70
07	3658 X	2522	-0-	-1136	-0-	175 1	2347 2	N	-0-			70
08	3379 X	1625	-0-	-1754	-0-	86 1	1539 2	N	-0-			70
09	3270 X	2181	-0-	-1089	-0-	156 1	2025 2	N	-0-			70
10	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	313 1	4586 2	N	33	1 8		102
*11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	36 9	4113 2	N	134	2 8		234
						147 9						

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562											
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	093292	COMPL. DATE	12/05/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9976 - 10538			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				99

ATOKA OPERATING, INC.				036606											
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	158993	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9986 - 10805			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870											
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272623	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	9958 - 10592			
06	930 N	883	-0-	-47	-0-	870	3	13	9	N	12				163
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	857	3	35	9	N	32				195
08	961 N	815	-0-	-146	-0-	795	3	20	9	N	18				213
09	870 N	828	-0-	-42	-0-	826	3	2	9	N	2				215
10	899 N	647	-0-	-252	-0-	647	3			N	-0-				215
11	780 N	596	-0-	-184	-0-	583	3	13	9	N	12				227

RED RIVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272637	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	10005 - 10560			
06	2220 N	1570	-0-	-650	-0-	1558	3	12	9	N	11				175
07	2294 N	1774	-0-	-520	-0-	1752	3	22	9	N	20				195
08	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	1757	3	11	9	N	10				205
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	3	11	9	N	10				215
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1777	3	19	9	N	17				232
*11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	3	19	9	N	17	185	1		64

HEMATITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276831	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10012 - 10546			
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3155	3	63	9	N	57				202
07	3069 X	2511	-0-	-558	-0-	2439	3	72	9	N	65	175	1		92
08	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3168	3	20	9	N	18				110
09	3210 X	2851	-0-	-359	-0-	2832	3	19	9	N	17				127
10	3317 X	3047	-0-	-270	-0-	3003	3	44	9	N	40				167
11	3210 X	2730	-0-	-480	-0-	2719	3	11	9	N	10				177

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277175	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9976 - 10582			
06	2040 N	1892	-0-	-148	-0-	1873	3	19	9	N	17				117
07	2511 N	1847	-0-	-664	-0-	1816	3	31	9	N	28				145
08	2511 N	1564	-0-	-947	-0-	1558	3	6	9	N	5				150
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	3	3	9	N	3				153
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2094	3	21	9	N	19				172
11	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1481	3	3	9	N	3				175

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
PAXTON GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	278105	COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9964 - 10536			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2532 3	42 9	N		38				125
07		1612 X	431	-0-	-1181	-0-	428 3	3 9	N		3				128
08		2325 X	1503	-0-	-822	-0-	1503 3		N		-0-				128
09		2580 X	1846	-0-	-734	-0-	1846 3		N		-0-				128
10		2666 X	1316	-0-	-1350	-0-	1316 3		N		-0-				128
11		2580 X	1225	-0-	-1355	-0-	1225 3		N		-0-				128

ELLINGTON GU		WELL #:		1	RRCID ->	278119	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9920 - 10480			
06		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4186 3	6 9	N		5				188
07		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3360 3	101 9	N		92	178 1			102
08		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3490 3	23 9	N		21				123
09		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4292 3	44 9	N		40				163
10		4340 X	3192	-0-	-1148	-0-	3162 3	30 9	N		27				190
11		4200 X	2404	-0-	-1796	-0-	2361 3	43 9	N		39	182 1			47

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		383757	RRCID ->	188722	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	9938 - 11070			
MANDY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	188722	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	9938 - 11070			
06		1200 N	865	-0-	-335	-0-	863 2	2 9	Y		2	64 1			14
07		1178 N	857	-0-	-321	-0-	849 2	8 9	Y		7				21
08		DLQ G-10	763	-0-	763	763	757 2	6 9	Y		5				26
09		DLQ G-10	511	-0-	511	1274	500 2	11 9	Y		10				36
10		DLQ G-10	740	-0-	740	2014	731 2	9 9	Y		8				44
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2014			Y		NO RPT				44

MANDY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	195575	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9905 - 10538			
06		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1603 2	52 9	Y		47	118 1			19
07		1829 X	1589	-0-	-240	-0-	1576 2	13 9	Y		12				31
08		DLQ G-10	1708	-0-	1708	1708	1686 2	22 9	Y		20				51
09		DLQ G-10	1466	-0-	1466	3174	1422 2	44 9	Y		40				91
10		DLQ G-10	1256	-0-	1256	4430	1246 2	10 9	Y		9				100
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4430			Y		NO RPT				100

LARGO OIL COMPANY		WELL #:		486640	RRCID ->	082336	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	11416	PERF.	10379 - 10437			
SUMMERS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082336	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	11416	PERF.	10379 - 10437			
06		600 N	388	-0-	-212	-0-	388 2		Y		-0-				60
07		558 N	450	-0-	-108	-0-	450 2		Y		-0-				60
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y		-0-				60
09		390 N	326	-0-	-64	-0-	326 2		Y		-0-				60
10		465 N	290	-0-	-175	-0-	290 2		Y		-0-				60
11		360 N	62	-0-	-298	-0-	62 2		Y		-0-				60

MCLEOD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093533	COMPL. DATE	04/18/1981	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	10068 - 10324			
06		300 N	237	-0-	-63	-0-	237 2		Y		-0-				-0-
07		310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		Y		-0-				-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y		-0-				-0-
09		240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2		Y		-0-				-0-
10		279 N	178	-0-	-101	-0-	178 2		Y		-0-				-0-
11		210 N	38	-0-	-172	-0-	38 2		Y		-0-				-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
BRADFORD-WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	238518	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9572 - 10134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

31 OPERATING LLC				953535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
BERRYHILL, H.O. GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	159431	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	10993	PERF. 9912 - 10962		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER HEIRS GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	160769	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9905 - 10920		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164887	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 9936 - 10494		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T. J. (TRAVIS PEAK)				87989 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935									
BLAKE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	112449	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	11174	PERF. 10448 - 10897		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)				88427 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
SHAW UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	116828	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 6807 - 6829		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88427 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
H & T EXPLORATION, INC.				341571							
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	242689	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7270 - 7280
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						63
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	115	2	9	9	8	71
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				71
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				71

HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	254981	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7182 - 7194
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1408	2	25	9	N	76
07	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	1460	2	14	9	N	89
08	1612 N	1443	-0-	-169	-0-	1432	2	11	9	N	99
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1404	2	40	9	N	135
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1627	2	17	9	N	150
*11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	2	13	9	N	162

TECULA (PETTIT)				88646 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
JACKSONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	276263	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9928	PERF. 9282 - 9484
06	720 N	51	-0-	-669	-0-	51	2			N	145
07	992 N	442	-0-	-550	-0-	436	2	6	9	N	150
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	155
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	155
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	155
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	155

TECULA (TRAVIS PEAK)				88646 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732							
TRAVIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	211331	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9281 - 9436
06	1680 N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			N	60
07	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	60
08	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			N	60
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1708	2	88	9	N	140
*10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	140
*11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	140

TENAHA (JURASSIC)				88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265							
POLLARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086609	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	11470	PERF.10745 - 10815
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094574	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10687 - 10727
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265									
LARCIE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237011	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	10764 - 10774	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-		6108 2		N	-0-		43	
07	5983 X	5591	-0-	-392	-0-		5591 2		N	-0-		43	
08	6324 X	5739	-0-	-585	-0-		5739 2		N	-0-		43	
09	6120 X	4215	-0-	-1905	-0-		4211 2	4 9	N	4	4 8	43	
10	6324 X	5284	-0-	-1040	-0-		5283 2	1 9	N	1	30 5	1 8	13
*11	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-		6344 2		N	-0-		13	

BOWERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248301	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10312 - 10484
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-		253 2	1 9	N	1	1 8	37
07	310 N	191	-0-	-119	-0-		191 2		N	-0-		37
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 2		N	-0-		37
09	240 N	214	-0-	-26	-0-		214 2		N	-0-		37
10	186 N	36	-0-	-150	-0-		36 2		N	-0-		37
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		37

LANE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259747	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10774 - 10820
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		2149 2		N	-0-		68
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		2341 2		N	-0-		68
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		2216 2		N	-0-		68
09	2160 N	1700	-0-	-460	-0-		1700 2		N	-0-		68
10	2232 N	1504	-0-	-728	-0-		1503 2	1 9	N	1	1 8	68
11	2130 N	2081	-0-	-49	-0-		2081 2		N	-0-		68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)		88782 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY					
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313										
TENAHA		WELL #:		1	RRCID ->	193070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2874 - 2989
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	202759	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2820 - 2956
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)		88783 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	180611	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6810 - 6830
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2012

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
07	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
08	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8317	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8212	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
07	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
08	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7936	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7527	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
07		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
08		2263 X	1835	-0-	-428	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
09		2190 X	1765	-0-	-425	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10		2263 X	1360	-0-	-903	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

06		2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2188	2	66	9	Y	60	89	1			29
07		2260 R	2260	-0-	-0-	-0-	2202	2	58	9	Y	53					82
08		1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1397	2	26	9	Y	24	57	1			49
09		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1199	2	15	9	Y	14					63
10		2231 R	2231	-0-	-0-	-0-	2197	2	34	9	Y	31					94
11		1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	1					95

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

06		2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	2205	2	69	9	Y	63	91	1			30
07		1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1775	2	57	9	Y	52					82
08		1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1196	2	62	9	Y	56	107	1			31
09		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1036	2	14	9	Y	13					44
10		558 #	225	-0-	-333	-0-	185	2	40	9	Y	36					80
11		540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	177	178	1			79

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC
BRYANT

89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
194068
WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-			145
07	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-			145
08	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-			145
09	1230 N	1103	-0-	-127	-0-	1103	2			N	-0-			145
10	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			N	-0-			145
11	1140 N	801	-0-	-339	-0-	801	2			N	-0-			145

THOR (TRAVIS PEAK)
TRIVIUM OPERATING, LLC
THOR

89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
871168
WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	48	1	235	3	N	-0-			29
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	3	N	-0-			29
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	46	1	245	3	N	-0-			29
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	46	1	236	3	N	-0-			29
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	51	1	269	3	N	-0-			29
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	69	1	350	3	N	-0-			29

TIMES HALL (COTTON VALLEY)
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP
JOHN O. HALL

90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
251729
WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF. 12495 - 12534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
07	930 N	347	-0-	-583	-0-	347	2			N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090)
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC
SHELBY COUNTY SWD

90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
451660
WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK)
BRG LONE STAR LTD.
HOLLIS GAS UNIT

90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
090870
WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			86
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			86
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			86
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			86
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			86
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			86

HOOPER GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	854	3	3	9	N	3			55
07	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-			55
08	744 N	573	-0-	-171	-0-	573	3			N	-0-			55
09	870 N	697	-0-	-173	-0-	695	3	2	9	N	2			57
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	587	3	1	9	N	1			58
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-			58

TIMPSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 90070 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
MCINTYRE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260681		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	720 N	681	-0-	-39	-0-	681 3		N	-0-	104
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-	104
08	651 N	495	-0-	-156	-0-	495 3		N	-0-	104
09	690 N	537	-0-	-153	-0-	537 3		N	-0-	104
10	558 N	496	-0-	-62	-0-	495 3	1 9	N	1	105
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	466 3		N	-0-	105

SURNISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262940		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097		
06	4110 X	3729	-0-	-381	-0-	3718 3	11 9	N	10	166
07	4030 X	2518	-0-	-1512	-0-	2452 3	66 9	N	60	40
08	4030 X	2972	-0-	-1058	-0-	2926 3	46 9	N	42	82
09	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3912 3	10 9	N	9	91
10	3844 X	3583	-0-	-261	-0-	3577 3	6 9	N	5	96
11	3720 X	2128	-0-	-1592	-0-	2127 3	1 9	N	1	97

HIBBARD ENERGY, LP		383757		RRCID -> 190632		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848		
ANDERSON PARTNERSHIP		WELL #: 1								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015										

TIMPSON, N. (PETTIT)		90076 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
SOLOMON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111467		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2015										

TIP (RODESSA HILL)		90160 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
DALF ENERGY LLC		197641								
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 122234		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 121914		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638		
EATON, GRACE T.		WELL #: 1 C								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	170
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	250

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1559 2	28 9	N	25			125	
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1621 2	17 9	N	15			140	
08		1891 N	1638	-0-	-253	-0-	1638 2		N	-0-			140	
09		1770 N	1443	-0-	-327	-0-	1443 2		N	-0-			140	
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1623 2	70 9	N	64	179 1		25	
*11		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1600 2	55 9	N	50			75	

TAB OPERATING, INC. 834244
 STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
 ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

06		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			23
07		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			23
08		7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			23
09		7 #	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-			23
10		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			23
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

06		1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1118 2	19 9	N	17			61
07		1116 #	835	-0-	-281	-0-	827 2	8 9	N	7			68
08		1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			68
09		1140 #	922	-0-	-218	-0-	922 2		N	-0-			68
10		1178 #	716	-0-	-462	-0-	716 2		N	-0-			68
11		1170 #	722	-0-	-448	-0-	722 2		N	-0-			68

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

06		240 #	194	-0-	-46	-0-	194 2		N	-0-			32
07		248 #	183	-0-	-65	-0-	183 2		N	-0-			32
08		248 #	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-			32
09		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			32
10		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			32
*11		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			32

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		90705 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES				
GIANT ENERGY CORP.				302597							
MCDUFFIE, HERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 109596	COMPL. DATE 01/31/1984	TOTAL DEPTH 8009	PERF. 7050	-	7300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 #	221	-0-	-49	-0-	12 1	209 2	N	-0-		6
07	279 #	204	-0-	-75	-0-	11 1	187 2	N	5		11
						6 9					
08	279 #	202	-0-	-77	-0-	11 1	191 2	N	-0-		11
09	240 #	191	-0-	-49	-0-	11 1	180 2	N	-0-		11
10	248 #	163	-0-	-85	-0-	9 1	154 2	N	-0-		11
11	210 #	193	-0-	-17	-0-	10 1	183 2	N	-0-		11

MCALMOND OIL COMPANY				537277							
COLLINS "D"				WELL #: 1	RRCID -> 134956	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7300	-	7652	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

OMIMEX PETROLEUM, INC.				622720							
EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 103749	COMPL. DATE 05/06/1982	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7137	-	7429	
06	643 R	643	-0-	-0-	-0-	255 1	388 2	N	-0-		666
07	339 R	339	-0-	-0-	-0-	264 1	75 2	N	-0-		666
08	545 R	545	-0-	-0-	-0-	264 1	281 2	N	-0-		666
09	431 R	431	-0-	-0-	-0-	255 1	176 2	N	-0-		666
*10	550 R	550	-0-	-0-	-0-	264 1	286 2	N	-0-		666
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		666

EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #: 3 T	RRCID -> 104812	COMPL. DATE 02/27/1983	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7121	-	7502	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

TYER, L.D. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 218595	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7344	-	7387	
06	210 #	73	-0-	-137	-0-	46 1	27 2	N	-0-		54
07	155 #	56	-0-	-99	-0-	53 1	3 2	N	-0-		54
08	217 #	84	-0-	-133	-0-	53 1	31 2	N	-0-		54
09	210 #	141	-0-	-69	-0-	51 1	90 2	N	-0-		54
10	217 #	146	-0-	-71	-0-	53 1	93 2	N	-0-		54
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		54

TYER, L.D.				WELL #: 1	RRCID -> 218601	COMPL. DATE 10/29/1983	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7302	-	7328	
06	240 #	120	-0-	-120	-0-	99 1	21 2	N	-0-		101
07	248 #	124	-0-	-124	-0-	102 1	22 2	N	-0-		101
08	248 #	134	-0-	-114	-0-	102 1	32 2	N	-0-		101
09	240 #	129	-0-	-111	-0-	99 1	30 2	N	-0-		101
10	248 #	156	-0-	-92	-0-	102 1	54 2	N	-0-		101
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		101

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (PETTIT 7500)		90705 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
GIANT NRG CO., LP		302592														
GIANT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266741		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
TITAN ROCK E&P, LLC		860931														
JACKSON, E.		WELL #: 1		RRCID -> 111586		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LEE, E.		860931														
WELL #: 1		RRCID -> 115395		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REEVES, R.L.		860931														
WELL #: 1		RRCID -> 133079		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383										
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
CRANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 108944		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500								
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
09	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
TOOLAN (TRAVIS PEAK)		90705 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562														
RASPBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 115455		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOOLAN (TRAVIS PEAK) GIANT ENERGY CORP. GOODSON, A. C.		//CONT.//	90705 800 302597	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850												
06		210 N	111	-0-	-99	-0-	8 1	103 2	N	-0-		3
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	9 1	114 2	N	6		9
							7 9					
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	5 1	97 2	N	-0-		9
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	11 1	98 2	N	-0-		9
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	9 1	96 2	N	-0-		9
*11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	141 2	N	-0-		9

LONG TRUSTS, THE ADKINSON, ORVIS			507585									
WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MUCKELROY												
WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	125 1	100
07		589 N	368	-0-	-221	-0-	368 2		N	-0-		100
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		100
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	866 2	4 9	N	4		104
10		372 N	118	-0-	-254	-0-	118 2		N	-0-		104
11		1200 N	85	-0-	-1115	-0-	85 2		N	-0-		104

OMIMEX PETROLEUM, INC. EDWARDS, E. J. ET AL			622720									
WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577												
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		5
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		5
08		279 N	131	-0-	-148	-0-	131 2		N	-0-		5
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		5
10		279 N	113	-0-	-166	-0-	113 2		N	-0-		5
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		5

EDWARDS, E. J. ET AL												
WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEE, EDDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406												
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	90 1	205 2	N	-0-		236
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	93 1	205 2	N	-0-		236
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	93 1	189 2	N	-0-		236
09		300 N	283	-0-	-17	-0-	90 1	193 2	N	-0-		236
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	93 1	201 2	N	-0-		236
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		236

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2014

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF. 11820 - 11840

06	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	2318	3		N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2290	3		N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3		N	-0-					-0-
09	1200	N	336	-0-	-0-	B	-0-	864	3		N	-0-					-0-
10	1798	N	240	-0-	-0-	B	-0-	1558	3		N	-0-					-0-
11	1170	N	399	-0-	-0-	B	-0-	771	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12954 - 12964

06	3420	X	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-					-0-
07	3534	X	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3		N	-0-					-0-
08	6451	X	6451	-0-	-0-	B	-0-	6451	3		N	-0-					-0-
09	3815	X	3815	-0-	-0-	B	-0-	3815	3		N	-0-					-0-
10	3687	X	3687	-0-	-0-	B	-0-	3687	3		N	-0-					-0-
11	5160	X	3456	-0-	-0-	B	-0-	1704	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF. 11286 - 11294

06	4590	X	3695	-0-	-0-	B	-0-	895	3		N	-0-					-0-
07	5271	X	5271	-0-	-0-	B	-0-	5271	3		N	-0-					-0-
08	5015	X	5015	-0-	-0-	B	-0-	5015	3		N	-0-					-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0-	B	-0-	4840	3		N	-0-					-0-
10	5208	X	5159	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-					-0-
11	5100	X	882	-0-	-0-	B	-0-	4218	3		N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ARMOR RESOURCES LLC		031587												
CRAYCRAFT GU		WELL #: 1		RRCID -> 228873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 228894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	143	-0-	143	250	143	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	36	-0-	36	286	36	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	311	25	2			Y	-0-			-0-

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	102	-0-	102	179	102	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	205	26	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	18	-0-	18	223	18	2			Y	-0-			-0-

HARRISON, CASH		WELL #: 1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449				
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	102	-0-	102	179	102	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	205	26	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	18	-0-	18	223	18	2			Y	-0-			-0-

BOOHER ENGINEERING, INC.		082570		WELL #: 1		RRCID -> 111880		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521				
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.				090870										
CHRISTOPHER				WELL #:	1	RRCID ->	256647	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7650 - 8428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2793 3	30 9	N		27	167 1		103
07		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2893 3	19 9	N		17			120
08		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2745 3	25 9	N		23			143
09		2550 N	2507	-0-	-43	-0-	2496 3	11 9	N		10			153
10		3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3029 3	7 9	N		6			159
11		2550 N	1889	-0-	-661	-0-	1885 3	4 9	N		4			163

ELLIS EXPLORATION, INC.				248895										
MCCARLEY				WELL #:	1	RRCID ->	192879	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7879 - 8016	
06		300 N	185	-0-	-115	-0-	185 2		N		-0-			147
07		341 N	282	-0-	-59	-0-	282 2		N		-0-			147
08		279 N	73	-0-	-206	-0-	73 2		N		-0-			147
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N		25	172 1		-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N		-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-			-0-

ANDERSON, LEWIS				WELL #:	1	RRCID ->	275981	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7874 - 8322	
06		13590 X	12012	-0-	-1578	-0-	11807 2	205 9	N		186	191 1		140
07		14043 X	11721	-0-	-2322	-0-	11493 2	228 9	N		207	180 1		167
08		13857 X	11335	-0-	-2522	-0-	11125 2	210 9	N		191	190 1		168
09		12000 X	9609	-0-	-2391	-0-	9409 2	200 9	N		182	187 1		163
10		12400 X	8385	-0-	-4015	-0-	8173 2	212 9	N		193	189 1	2 8	165
*11		12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	12054 2	255 9	N		232	188 1	1 8	208

ENERQUEST CORPORATION				252059										
BEECH CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	279909	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7263 - 7340	
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1477 2	6 9	N		5			182
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1673 2	4 9	N		4			186
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	962 2	13 9	N		12			198
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	746 2	7 9	N		6			204
*10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1390 2	4 9	N		4			208
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			208

O'RYAN OIL AND GAS				617042										
GROUNDS				WELL #:	1	RRCID ->	254556	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10426 - 10536	
06		930 N	529	-0-	-401	-0-	529 3		N		-0-			-0-
07		744 N	535	-0-	-209	-0-	535 3		N		-0-			-0-
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N		-0-			-0-
09		540 N	412	-0-	-128	-0-	412 3		N		-0-			-0-
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N		-0-			-0-
11		870 N	292	-0-	-578	-0-	292 3		N		-0-			-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	267361	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7733 - 7982	
06		1800 N	1770	-0-	-30	-0-	1770 3		N		-0-			-0-
07		1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1309 3	1 9	N		1	1 8		-0-
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N		-0-			-0-
09		1770 N	673	-0-	-1097	-0-	672 3	1 9	N		1	1 1		-0-
10		1302 N	1128	-0-	-174	-0-	1128 3		N		-0-			-0-
*11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N		-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614												
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		M	BALANCE
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374												
*04	0	W	253	-0-	253	29518	253	1			N	39
*05	0	W	387	-0-	387	29905	387	1			N	39
*06	0	W	486	-0-	486	30391	486	1			N	39
07	0	W	-0-	-0-	-0-	30391					N	39
08	0	W	-0-	-0-	-0-	30391					N	39
09	0	W	-0-	-0-	-0-	30391					N	39
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419												
06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	93	1	1173	2	Y	25
							11	9				
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	87	1	1080	2	Y	4
							10	9				
08	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	76	1	955	2	Y	19
							17	9				
09	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	87	1	1052	2	Y	16
							13	9				
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	86	1	1034	2	Y	28
							13	9				
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	81	1	990	2	Y	-0-
							3	9				

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836												
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	181	1	2274	2	Y	19
							10	9				
07	3100	N	3205	-0-	105	105	240	1	2953	2	Y	5
							12	9				
08	3100	N	3424	-0-	324	429	250	1	3159	2	Y	17
							15	9				
09	3000	N	3185	-0-	185	614	242	1	2936	2	Y	10
							7	9				
10	3843	X	3229	-0-	-614	-0-	248	1	2972	2	Y	18
							9	9				
*11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	225	1	2757	2	Y	8
							18	9				

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7510 - 8996
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	2803	-0-	-107	-0-	206	1	2586	2	Y	10	2	8			19
07	3162 X	2612	-0-	-550	-0-	195	1	2405	2	Y	11	25	1			5
08	3162 X	2349	-0-	-813	-0-	171	1	2164	2	Y	13	2	8			16
09	3060 X	2499	-0-	-561	-0-	190	1	2301	2	Y	7	13	1			10
10	3069 X	2856	-0-	-213	-0-	219	1	2628	2	Y	8					18
11	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	185	1	2264	2	Y	10	23	1	1	8	4

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007													TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7553 - 8949
06	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	124	1	1552	2	Y	9	1	8			19
07	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	133	1	1640	2	Y	11	25	1			5
08	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	127	1	1610	2	Y	17	1	8			21
09	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	126	1	1531	2	Y	14	17	1			18
10	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	128	1	1541	2	Y	16					34
11	1710 N	1539	-0-	-171	-0-	115	1	1405	2	Y	17	44	1	1	8	6

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10138	PERF.	8323 - 10018
06	3300 X	2829	-0-	-471	-0-	207	1	2601	2	Y	19					45
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	222	1	2733	2	Y	-0-	41	1			4
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	218	1	2762	2	Y	-0-					4
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	228	1	2769	2	Y	24	2	8			26
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	239	1	2863	2	Y	-0-					26
*11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	246	1	3017	2	Y	22					48

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9182 - 10159
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	157	1	1977	2	Y	2	2	8			38
07	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	161	1	1991	2	Y	-0-					38
08	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	157	1	1982	2	Y	41	4	8			75
09	2130 N	2050	-0-	-80	-0-	156	1	1894	2	Y	-0-					75
10	2139 N	2012	-0-	-127	-0-	155	1	1857	2	Y	-0-					75
11	2100 N	1991	-0-	-109	-0-	150	1	1840	2	Y	1	1	8			75

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
GRAFTON		WELL #: 2		RRCID -> 238107		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9592 PERF. 7622 - 9495		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	201 1	2527 2	Y		2			7
							2 9							
07		2852 X	2767	-0-	-85	-0-	207 1	2556 2	Y		4			11
							4 9							
08		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	190 1	2398 2	Y		15	14	1	12
							17 9							
09		2730 X	2484	-0-	-246	-0-	188 1	2283 2	Y		12	4	8	20
							13 9							
10		2821 X	2531	-0-	-290	-0-	194 1	2333 2	Y		4			24
							4 9							
11		2730 X	1907	-0-	-823	-0-	144 1	1763 2	Y		-0-			24

BRADSHAW, J.		WELL #: 1		RRCID -> 238179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9962 PERF. 8166 - 9586		
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	117 1	1463 2	N		-0-			23
							12 9							
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	125 1	1544 2	N		-0-			23
							12 9							
08		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	116 1	1466 2	N		-0-			23
							34 9							
09		1590 N	1194	-0-	-396	-0-	88 1	1072 2	N		31	1	8	53
							34 9							
10		1674 N	441	-0-	-1233	-0-	33 1	408 2	N		-0-			53
							17 9							
11		1530 N	469	-0-	-1061	-0-	35 1	434 2	N		-0-			53

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 238698		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9156 PERF. 7550 - 9006		
06		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	192 1	2411 2	Y		24	2	8	51
							26 9							
07		2914 X	2692	-0-	-222	-0-	200 1	2470 2	Y		20	62	1	9
							22 9							
08		2945 X	1469	-0-	-1476	-0-	105 1	1331 2	Y		30	3	8	36
							33 9							
09		2850 X	2647	-0-	-203	-0-	201 1	2428 2	Y		16	28	1	24
							18 9							
10		2945 X	2665	-0-	-280	-0-	204 1	2447 2	Y		13			37
							14 9							
11		2640 X	2555	-0-	-85	-0-	192 1	2346 2	Y		15	45	1	6
							17 9							

BARRETT-CHARLES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 240175		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10050 PERF. 8632 - 9947		
06		930 X	178	-0-	-752	-0-	13 1	165 2	N		-0-			90
							2 9							
07		496 N	130	-0-	-366	-0-	9 1	121 2	N		-0-			90
							12 9							
08		496 N	148	-0-	-348	-0-	11 1	137 2	N		-0-			90
							10 9							
09		180 N	82	-0-	-98	-0-	6 1	76 2	N		-0-			90
							18 9							
10		124 N	55	-0-	-69	-0-	4 1	51 2	N		-0-			90
							17 9							
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-			90

JONES, DIANE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 240426		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH		10269 PERF. 8875 - 10161				
06		2100 N	1859	-0-	-241	-0-	137 1	1720 2	N		2	178	1	13
							2 9							
07		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	167 1	2056 2	N		117			130
							129 9							
08		2046 N	2031	-0-	-15	-0-	148 1	1873 2	N		9	2	8	137
							10 9							
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	153 1	1850 2	N		-0-			137
							13 9							
10		2046 N	1714	-0-	-332	-0-	132 1	1582 2	N		-0-			137
							10 9							
11		1980 N	1923	-0-	-57	-0-	145 1	1777 2	N		1	1	8	137
							1 9							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		722890								
ALEXANDER, JACOB GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	241873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 7606 - 9194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		990 N	849	-0-	-141	-0-	62 1	774 2	N	12	1 8		34
							13 9						
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	70 1	863 2	N	13			47
							14 9						
08		961 N	945	-0-	-16	-0-	65 1	817 2	N	57	2 8		102
							63 9						
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	82 1	1001 2	N	16	98 1		20
							18 9						
10		961 N	841	-0-	-120	-0-	63 1	757 2	N	19			39
							21 9						
11		900 N	797	-0-	-103	-0-	59 1	719 2	N	17	1 8		55
							19 9						

RENEE, AVERY GU 1			WELL #:		5	RRCID ->	242565	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9092 - 10094	
06		104 N	22	-0-	-82	-0-	2 1	20 2	Y	-0-			86
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	Y	-0-			86
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	179 2	Y	-0-			86
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	Y	-0-			86
10		93 N	53	-0-	-40	-0-	4 1	49 2	Y	-0-			86
11		90 N	13	-0-	-77	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			86

WILL FORESTER GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	243859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8668 - 9775	
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	44 1	552 2	N	-0-			169
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	35 1	433 2	N	-0-			169
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	22 1	273 2	N	-0-			169
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	19 1	227 2	N	-0-			169
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	16 1	195 2	N	-0-			169
11		210 N	156	-0-	-54	-0-	12 1	144 2	N	-0-			169

BLACK STONE-LOCK GU 1			WELL #:		3	RRCID ->	244408	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	10391	PERF. 8799 - 8806	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN, JUDAH GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	245385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 8970 - 9966	
06		3635 X	2666	-0-	-969	-0-	196 1	2468 2	Y	2	2 8		17
							2 9						
07		3286 X	2709	-0-	-577	-0-	203 1	2506 2	Y	-0-			17
08		3286 X	2757	-0-	-529	-0-	199 1	2523 2	Y	32	3 8		46
							35 9						
09		3120 X	2396	-0-	-724	-0-	183 1	2213 2	Y	-0-			46
10		2759 X	2510	-0-	-249	-0-	193 1	2317 2	Y	-0-			46
11		2670 X	2083	-0-	-587	-0-	157 1	1925 2	Y	1	1 8		46
							1 9						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
GRAFTON		WELL #:		3	RRCID ->	247635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9534	PERF. 7552 - 9429	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2190 X	1933	-0-	-257	-0-	142 1	1787 2	Y	4			42
07	2511 N	2366	-0-	-145	-0-	177 1	2179 2	Y	9			51
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	176 1	2222 2	Y	38	60 1		29
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	167 1	2022 2	Y	5			34
10	2356 N	2129	-0-	-227	-0-	164 1	1963 2	Y	2			36
11	2370 N	2024	-0-	-346	-0-	153 1	1871 2	Y	-0-			36
GRAFTON		WELL #:		4	RRCID ->	254729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 7782 - 9049	
06	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	436 1	5471 2	Y	3			23
07	T. A.	5178	-0-	5178	5178	388 1	4782 2	Y	7			30
08	T. A.	4676	-0-	4676	9854	340 1	4303 2	Y	30	37 1		23
09	T. A.	6303	-0-	6303	16157	478 1	5816 2	Y	8			31
10	T. A.	6327	-0-	6327	22484	485 1	5839 2	Y	3			34
*11	26992 X	4508	-0-	-22484	-0-	337 1	4171 2	Y	-0-			34
ANGELA FAITH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	255079	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	10066	PERF. 8340 - 8347	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	016762	COMPL. DATE	03/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7488 - 7536	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 L	RRCID ->	016764	COMPL. DATE	05/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7502 - 7542	
06	3000 N	4741	-0-	1741	1741	4741 3		N	-0-			-0-
07	6610 X	4869	-0-	-1741	-0-	4869 3		N	-0-			-0-
08	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 3		N	-0-			-0-
09	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346 3		N	-0-			-0-
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 3		N	-0-			-0-
*11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 016765		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH 7945		PERF. 7493 - 7540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-		-0-
07	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	1658	3	N	-0-		-0-
08	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3	N	-0-		-0-
09	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	1480	3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1361	-0-	-282	-0-	1361	3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1499	-0-	-91	-0-	1499	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 016767		COMPL. DATE 02/25/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7610 - 7630	
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3	N	-0-		-0-
07	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3	N	-0-		-0-
08	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3	N	-0-		-0-
09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3	N	-0-		-0-
10	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3	N	-0-		-0-
*11	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 016769		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH 8194		PERF. N/A	
06	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3	N	-0-		-0-
07	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3	N	-0-		-0-
08	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	3	N	-0-		-0-
09	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3	N	-0-		-0-
10	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3	N	-0-		-0-
*11	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 016772		COMPL. DATE 08/14/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7556 - 7589	
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-		-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-		-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-		-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
10	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	3	N	-0-		-0-
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 016773		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7590 - 7608	
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3	N	-0-		-0-
07	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3	N	-0-		-0-
08	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3	N	-0-		-0-
09	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	3	N	-0-		-0-
10	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3	N	-0-		-0-
*11	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7509 - 7564	
06	10440 X	1628	-0-	-8812	-0-	1628	3	N	-0-		-0-
07	10788 X	6103	-0-	-4685	-0-	6103	3	N	-0-		-0-
08	10788 X	9700	-0-	-1088	-0-	9700	3	N	-0-		-0-
09	10440 X	7399	-0-	-3041	-0-	7399	3	N	-0-		-0-
10	7750 X	2108	-0-	-5642	-0-	2108	3	N	-0-		-0-
11	9390 X	5071	-0-	-4319	-0-	5071	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 016778		COMPL. DATE 06/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7539 - 7587	
06	510 N	416	-0-	-94	-0-	416	3	N	-0-		-0-
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3	N	-0-		-0-
08	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	3	N	-0-		-0-
09	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	3	N	-0-		-0-
10	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	3	N	-0-		-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 20		WELL #:		1	RRCID ->	016779	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7715 - 7769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015 3		N	-0-		-0-
07		11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	11086 3		N	-0-		-0-
08		11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	11129 3		N	-0-		-0-
09		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9474 3		N	-0-		-0-
10		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10815 3		N	-0-		-0-
*11		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		1	RRCID ->	016780	COMPL. DATE	12/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7579 - 7593	
06		5310 X	4089	-0-	-1221	-0-	4089 3		N	-0-		-0-
07		4216 X	2206	-0-	-2010	-0-	2206 3		N	-0-		-0-
08		5580 X	1732	-0-	-3848	-0-	1732 3		N	-0-		-0-
09		5400 X	1523	-0-	-3877	-0-	1523 3		N	-0-		-0-
10		5580 X	954	-0-	-4626	-0-	954 3		N	-0-		-0-
11		4080 X	1287	-0-	-2793	-0-	1287 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		1	RRCID ->	016781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-		-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 25		WELL #:		1	RRCID ->	016784	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 7674 - 7987	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 26		WELL #:		1	RRCID ->	016785	COMPL. DATE	03/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7792 - 7816	
06		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 3		N	-0-		-0-
07		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186 3		N	-0-		-0-
08		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796 3		N	-0-		-0-
09		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 3		N	-0-		-0-
10		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597 3		N	-0-		-0-
*11		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 28		WELL #:		1	RRCID ->	016787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		11160 X	9628	-0-	-1532	-0-	9628 3		N	-0-		-0-
07		11656 X	8795	-0-	-2861	-0-	8795 3		N	-0-		-0-
08		11656 X	11069	-0-	-587	-0-	11069 3		N	-0-		-0-
09		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11300 3		N	-0-		-0-
10		11408 X	11279	-0-	-129	-0-	11279 3		N	-0-		-0-
11		10710 X	10445	-0-	-265	-0-	10445 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		2	RRCID ->	016788	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 7570 - 7586	
06		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508 3		N	-0-		-0-
07		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328 3		N	-0-		-0-
08		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398 3		N	-0-		-0-
09		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 3		N	-0-		-0-
10		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887 3		N	-0-		-0-
*11		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 30		WELL #:		1	RRCID ->	016789	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7330 - 7447
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-		-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-
08	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3	N	-0-		-0-
09	780 N	692	-0-	-88	-0-	692	3	N	-0-		-0-
10	775 N	521	-0-	-254	-0-	521	3	N	-0-		-0-
11	660 N	486	-0-	-174	-0-	486	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		1	RRCID ->	016790	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7837 - 7845
06	510 N	123	-0-	-387	-0-	123	3	N	-0-		-0-
07	527 N	323	-0-	-204	-0-	323	3	N	-0-		-0-
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3	N	-0-		-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-		-0-
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	324	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 39		WELL #:		1	RRCID ->	016791	COMPL. DATE	07/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7316 - 7327
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 41		WELL #:		1	RRCID ->	016793	COMPL. DATE	03/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7770 - 7824
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-		-0-
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-		-0-
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-		-0-
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	N	-0-		-0-
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-		-0-
*11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		1	RRCID ->	016794	COMPL. DATE	01/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8167 - 8172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 47		WELL #:		1	RRCID ->	016795	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7886 - 7908
06	660 N	588	-0-	-72	-0-	588	3	N	-0-		-0-
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3	N	-0-		-0-
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3	N	-0-		-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		1	RRCID ->	016798	COMPL. DATE	10/23/1954	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7556 - 7584
06	4350 X	4252	-0-	-98	-0-	4252	3	N	-0-		-0-
07	4495 X	3629	-0-	-866	-0-	3629	3	N	-0-		-0-
08	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3	N	-0-		-0-
09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3	N	-0-		-0-
10	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3	N	-0-		-0-
11	4440 X	3738	-0-	-702	-0-	3738	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 54		WELL #:		1	RRCID ->	016800	COMPL. DATE	12/22/1956	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7874 - 7895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1740 N	1612	-0-	-128	-0-	1612 3		N	-0-		-0-
07		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-		-0-
08		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-		-0-
09		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-		-0-
10		2263 N	1969	-0-	-294	-0-	1969 3		N	-0-		-0-
11		2160 N	1856	-0-	-304	-0-	1856 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		2	RRCID ->	032917	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8312 - 8645	
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-		-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		2 T	RRCID ->	034818	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8161 - 8572	
06		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 3		N	-0-		-0-
07		4247 X	3726	-0-	-521	-0-	3726 3		N	-0-		-0-
08		4402 X	4395	-0-	-7	-0-	4395 3		N	-0-		-0-
09		4260 X	4146	-0-	-114	-0-	4146 3		N	-0-		-0-
10		4402 X	3047	-0-	-1355	-0-	3047 3		N	-0-		-0-
*11		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	036580	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8048 - 8655	
06		6540 X	5710	-0-	-830	-0-	5710 3		N	-0-		-0-
07		6758 X	5657	-0-	-1101	-0-	5657 3		N	-0-		-0-
08		6758 X	6726	-0-	-32	-0-	6726 3		N	-0-		-0-
09		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537 3		N	-0-		-0-
10		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436 3		N	-0-		-0-
11		6510 X	6167	-0-	-343	-0-	6167 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		2	RRCID ->	037261	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 8046 - 8486	
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N	-0-		-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
10		186 N	109	-0-	-77	-0-	109 3		N	-0-		-0-
11		180 N	98	-0-	-82	-0-	98 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		3	RRCID ->	038394	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8576 - 8687	
06		2670 X	2599	-0-	-71	-0-	2599 3		N	-0-		-0-
07		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-		-0-
08		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3		N	-0-		-0-
09		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3		N	-0-		-0-
10		2852 N	2696	-0-	-156	-0-	2696 3		N	-0-		-0-
11		2790 N	2644	-0-	-146	-0-	2644 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	039066	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8036 - 8364	
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
08		837 N	342	-0-	-495	-0-	342 3		N	-0-		-0-
09		480 N	446	-0-	-34	-0-	446 3		N	-0-		-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		-0-
*11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRAWICK GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	039840	COMPL. DATE	07/21/1966	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8516 -	8654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-				-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		2	RRCID ->	040231	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8703 -	8736	
06	2160 N	1845	-0-	-315	-0-	1845	3		N	-0-				-0-
07	2201 N	2026	-0-	-175	-0-	2026	3		N	-0-				-0-
08	2201 N	2059	-0-	-142	-0-	2059	3		N	-0-				-0-
09	1980 N	1978	-0-	-2	-0-	1978	3		N	-0-				-0-
10	2170 N	1910	-0-	-260	-0-	1910	3		N	-0-				-0-
11	1980 N	1979	-0-	-1	-0-	1979	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	063026	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7250 -	8826	
06	7380 X	7289	-0-	-91	-0-	7289	3		N	-0-				-0-
07	8029 X	7428	-0-	-601	-0-	7428	3		N	-0-				-0-
08	8029 X	7704	-0-	-325	-0-	7704	3		N	-0-				-0-
09	7770 X	7030	-0-	-740	-0-	7030	3		N	-0-				-0-
10	7409 X	6980	-0-	-429	-0-	6980	3		N	-0-				-0-
11	7470 X	7127	-0-	-343	-0-	7127	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		3	RRCID ->	064757	COMPL. DATE	11/03/1975	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8278 -	8684	
06	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	1331	3		N	-0-				-0-
07	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3		N	-0-				-0-
08	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	1341	3		N	-0-				-0-
09	1350 N	975	-0-	-375	-0-	975	3		N	-0-				-0-
10	1364 N	504	-0-	-860	-0-	504	3		N	-0-				-0-
11	1290 N	808	-0-	-482	-0-	808	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		3	RRCID ->	068129	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8580 -	8816	
06	4920 X	4657	-0-	-263	-0-	4657	3		N	-0-				-0-
07	4867 X	4842	-0-	-25	-0-	4842	3		N	-0-				-0-
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3		N	-0-				-0-
09	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3		N	-0-				-0-
10	4805 X	4680	-0-	-125	-0-	4680	3		N	-0-				-0-
11	4830 X	4646	-0-	-184	-0-	4646	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		4	RRCID ->	068428	COMPL. DATE	09/27/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8718 -	8332	
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3		N	-0-				-0-
07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3		N	-0-				-0-
08	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3		N	-0-				-0-
09	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3		N	-0-				-0-
10	5580 X	5501	-0-	-79	-0-	5501	3		N	-0-				-0-
*11	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		3	RRCID ->	068990	COMPL. DATE	11/04/1976	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8114 -	8314	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 7		WELL #:		3	RRCID ->	069024	COMPL. DATE	11/03/1976	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	8194 - 8738
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		N	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-			-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	069226	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7540 - 7558
06	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 3		N	-0-			-0-
07	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 3		N	-0-			-0-
08	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 3		N	-0-			-0-
09	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384 3		N	-0-			-0-
10	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634 3		N	-0-			-0-
*11	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		3	RRCID ->	069303	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8236 - 8706
06	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474 3		N	-0-			-0-
07	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710 3		N	-0-			-0-
08	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726 3		N	-0-			-0-
09	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340 3		N	-0-			-0-
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060 3		N	-0-			-0-
*11	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		1	RRCID ->	071415	COMPL. DATE	11/08/1950	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	7196 - 7284
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 3		N	-0-			-0-
07	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879 3		N	-0-			-0-
08	4991 X	4417	-0-	-574	-0-	4417 3		N	-0-			-0-
09	4980 X	3588	-0-	-1392	-0-	3588 3		N	-0-			-0-
10	5704 X	5223	-0-	-481	-0-	5223 3		N	-0-			-0-
11	5700 X	4666	-0-	-1034	-0-	4666 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	075271	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7278 - 7368
06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 3		N	-0-			-0-
07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 3		N	-0-			-0-
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264 3		N	-0-			-0-
09	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 3		N	-0-			-0-
10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 3		N	-0-			-0-
*11	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		3	RRCID ->	077937	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7260 - 7850
06	6120 X	5425	-0-	-695	-0-	5425 3		N	-0-			-0-
07	5952 X	5673	-0-	-279	-0-	5673 3		N	-0-			-0-
08	5797 X	5649	-0-	-148	-0-	5649 3		N	-0-			-0-
09	5610 X	5158	-0-	-452	-0-	5158 3		N	-0-			-0-
10	5611 X	4672	-0-	-939	-0-	4672 3		N	-0-			-0-
11	5490 X	5374	-0-	-116	-0-	5374 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		3	RRCID ->	079378	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8323 - 8873
06	2850 X	1749	-0-	-1101	-0-	1749 3		N	-0-			-0-
07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3		N	-0-			-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3		N	-0-			-0-
10	2201 N	1912	-0-	-289	-0-	1912 3		N	-0-			-0-
11	2070 N	1653	-0-	-417	-0-	1653 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 10		WELL #:		4	RRCID ->	079749	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7251 - 7339	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	724	-0-	-361	-0-	724	3	N	-0-			-0-
*11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 51		WELL #:		1	RRCID ->	079787	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7338 - 7451	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-			-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3	N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	080467	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7162 - 7279	
06	3240 X	2890	-0-	-350	-0-	2890	3	N	-0-			-0-
07	3348 X	2989	-0-	-359	-0-	2989	3	N	-0-			-0-
08	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3	N	-0-			-0-
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3	N	-0-			-0-
10	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	2993	3	N	-0-			-0-
*11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		3	RRCID ->	081160	COMPL. DATE	01/12/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8072 - 8672	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	3100 N	4137	-0-	1037	-0-	4137	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2406	-0-	-694	-0-	343	2406	3	N	-0-		-0-
09	2100 N	1757	-0-	-343	-0-		1757	3	N	-0-		-0-
10	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	N	-0-			-0-
*11	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		1	RRCID ->	081987	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7219 - 7332	
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3	N	-0-			-0-
07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3	N	-0-			-0-
08	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3	N	-0-			-0-
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3	N	-0-			-0-
10	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3	N	-0-			-0-
*11	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3	N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 18		WELL #:		1	RRCID ->	083769	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 7320 - 7406	
06	3240 X	3206	-0-	-34	-0-	3206	3	N	-0-			-0-
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3	N	-0-			-0-
08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3	N	-0-			-0-
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3	N	-0-			-0-
10	3348 X	2528	-0-	-820	-0-	2528	3	N	-0-			-0-
11	3390 X	3103	-0-	-287	-0-	3103	3	N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 20		WELL #:		2A	RRCID ->	084218	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8247 - 8500	
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	217	3	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK G.U. 25		WELL #:		2	RRCID ->	084492	COMPL. DATE	06/23/1979	TOTAL DEPTH	9028	PERF. 7258 - 7261	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	3	N	-0-			-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3	N	-0-			-0-
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3	N	-0-			-0-
09	690 N	258	-0-	-432	-0-	258	3	N	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-
11	720 N	646	-0-	-74	-0-	646	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	084859	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7181 - 7280	
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3	N	-0-			-0-
07	4030 X	3566	-0-	-464	-0-	3566	3	N	-0-			-0-
08	4030 X	3833	-0-	-197	-0-	3833	3	N	-0-			-0-
09	3900 X	3249	-0-	-651	-0-	3249	3	N	-0-			-0-
10	4030 X	3298	-0-	-732	-0-	3298	3	N	-0-			-0-
11	3720 X	3420	-0-	-300	-0-	3420	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20		WELL #:		3	RRCID ->	087167	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7964	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	088610	COMPL. DATE	05/07/1980	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 7209 - 7307	
06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1991	3	N	-0-			-0-
08	2108 N	1919	-0-	-189	-0-	1919	3	N	-0-			-0-
09	2010 N	1758	-0-	-252	-0-	1758	3	N	-0-			-0-
10	1922 N	1752	-0-	-170	-0-	1752	3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1636	-0-	-224	-0-	1636	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		1	RRCID ->	088646	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 7357 - 7457	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		3	RRCID ->	090847	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7416 - 7478	
06	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1489	3	N	-0-			-0-
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1183	-0-	-257	-0-	1183	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	091223	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7204 - 7300	
06	1980 N	1951	-0-	-29	-0-	1951	3	N	-0-			-0-
07	1922 N	1695	-0-	-227	-0-	1695	3	N	-0-			-0-
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-			-0-
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3	N	-0-			-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-			-0-
11	2070 N	1874	-0-	-196	-0-	1874	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 52		WELL #:		3	RRCID ->	093105	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7290 - 7408				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1170	N	660	-0-	-510	-0-		660	3	N	-0-				-0-
07	1147	N	673	-0-	-474	-0-		673	3	N	-0-				-0-
08	1209	N	1151	-0-	-58	-0-		1151	3	N	-0-				-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		1034	3	N	-0-				-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-		692	3	N	-0-				-0-
*11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-		1223	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		1	RRCID ->	094110	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7310 - 7384				
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-		5615	3	N	-0-				-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-		5150	3	N	-0-				-0-
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-		6507	3	N	-0-				-0-
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-		6160	3	N	-0-				-0-
10	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-		6405	3	N	-0-				-0-
*11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-		6521	3	N	-0-				-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #:		4	RRCID ->	094575	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7970 - 8292				
06	60	N	48	-0-	-12	-0-		48	3	N	-0-				-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-		48	3	N	-0-				-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-		57	3	N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		4	RRCID ->	095332	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7272 - 7373				
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-		1173	3	N	-0-				-0-
07	1426	N	1215	-0-	-211	-0-		1215	3	N	-0-				-0-
08	1426	N	1223	-0-	-203	-0-		1223	3	N	-0-				-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	3	N	-0-				-0-
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-		1095	3	N	-0-				-0-
11	1170	N	960	-0-	-210	-0-		960	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		3	RRCID ->	095997	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8100 - 8320				
06	90	N	63	-0-	-27	-0-		63	3	N	-0-				-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-		58	3	N	-0-				-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-		51	3	N	-0-				-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-		52	3	N	-0-				-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-		46	3	N	-0-				-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-		44	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 57		WELL #:		2	RRCID ->	096088	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	8988	PERF. 7877 - 8062				
06	1710	X	1556	-0-	-154	-0-		1556	3	N	-0-				-0-
07	1798	N	1684	-0-	-114	-0-		1684	3	N	-0-				-0-
08	2356	N	1589	-0-	-767	-0-		1589	3	N	-0-				-0-
09	1710	N	1494	-0-	-216	-0-		1494	3	N	-0-				-0-
10	1829	N	1010	-0-	-819	-0-		1010	3	N	-0-				-0-
11	1530	N	1515	-0-	-15	-0-		1515	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		1	RRCID ->	097410	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7362 - 7479				
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-		2850	3	N	-0-				-0-
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-		2926	3	N	-0-				-0-
08	3131	X	2944	-0-	-187	-0-		2944	3	N	-0-				-0-
09	3030	X	2649	-0-	-381	-0-		2649	3	N	-0-				-0-
10	3131	X	2293	-0-	-838	-0-		2293	3	N	-0-				-0-
11	2850	X	2400	-0-	-450	-0-		2400	3	N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 27		WELL #:		2	RRCID ->	106836	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8394 - 8556	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1200 X	530	-0-	-670	-0-	530	3	N	-0-		-0-	
07	1054 N	610	-0-	-444	-0-	610	3	N	-0-		-0-	
08	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3	N	-0-		-0-	
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-	
10	806 N	696	-0-	-110	-0-	696	3	N	-0-		-0-	
11	780 N	615	-0-	-165	-0-	615	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 32		WELL #:		3	RRCID ->	115461	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8127 - 8440	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-	
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 14		WELL #:		4	RRCID ->	115891	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7291 - 7392	
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-		-0-	
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-		-0-	
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-		-0-	
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	540	-0-	-111	-0-	540	3	N	-0-		-0-	
*11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 60		WELL #:		2	RRCID ->	116795	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8124 - 8266	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:		4	RRCID ->	117817	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 8370 - 8655	
06	3930 X	3816	-0-	-114	-0-	3816	3	N	-0-		-0-	
07	4061 X	3401	-0-	-660	-0-	3401	3	N	-0-		-0-	
08	4061 X	3496	-0-	-565	-0-	3496	3	N	-0-		-0-	
09	3810 X	3195	-0-	-615	-0-	3195	3	N	-0-		-0-	
10	3937 X	3046	-0-	-891	-0-	3046	3	N	-0-		-0-	
11	3810 X	2949	-0-	-861	-0-	2949	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	119231	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7236 - 7349	
06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3	N	-0-		-0-	
07	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3	N	-0-		-0-	
08	6262 X	6005	-0-	-257	-0-	6005	3	N	-0-		-0-	
09	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3	N	-0-		-0-	
10	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3	N	-0-		-0-	
*11	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #:		5	RRCID ->	119408	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8096 - 8790	
06	3060 X	1549	-0-	-1511	-0-	1549	3	N	-0-		-0-	
07	3162 X	1490	-0-	-1672	-0-	1490	3	N	-0-		-0-	
08	3162 X	1669	-0-	-1493	-0-	1669	3	N	-0-		-0-	
09	2550 X	1670	-0-	-880	-0-	1670	3	N	-0-		-0-	
10	2263 X	1560	-0-	-703	-0-	1560	3	N	-0-		-0-	
11	1620 X	1420	-0-	-200	-0-	1420	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 4		WELL #:		5	RRCID ->	119810	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7197 - 8692
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5850 X	5017	-0-	-833	-0-	5017	3	N	-0-			-0-
07	6045 X	5730	-0-	-315	-0-	5730	3	N	-0-			-0-
08	5890 X	5732	-0-	-158	-0-	5732	3	N	-0-			-0-
09	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3	N	-0-			-0-
10	5766 X	5241	-0-	-525	-0-	5241	3	N	-0-			-0-
11	5550 X	5108	-0-	-442	-0-	5108	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		5	RRCID ->	120203	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8024 - 8706
06	1650 N	839	-0-	-811	-0-	839	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	798	-0-	-380	-0-	798	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			-0-
10	806 N	552	-0-	-254	-0-	552	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	450	-0-	-630	-0-	450	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		5	RRCID ->	120576	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8087 - 8659
06	3210 X	2869	-0-	-341	-0-	2869	3	N	-0-			-0-
07	3317 X	2982	-0-	-335	-0-	2982	3	N	-0-			-0-
08	3193 X	2841	-0-	-352	-0-	2841	3	N	-0-			-0-
09	3360 X	2709	-0-	-651	-0-	2709	3	N	-0-			-0-
10	3472 X	2623	-0-	-849	-0-	2623	3	N	-0-			-0-
11	2880 X	2743	-0-	-137	-0-	2743	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	120577	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8208 - 8648
06	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3	N	-0-			-0-
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3	N	-0-			-0-
08	2511 N	2161	-0-	-350	-0-	2161	3	N	-0-			-0-
09	2430 N	2131	-0-	-299	-0-	2131	3	N	-0-			-0-
10	2294 N	1967	-0-	-327	-0-	1967	3	N	-0-			-0-
*11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		4	RRCID ->	120582	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7338 - 7434
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
07	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3	N	-0-			-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			-0-
10	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3	N	-0-			-0-
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	120584	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8110 - 8746
06	5400 X	4911	-0-	-489	-0-	4911	3	N	-0-			-0-
07	5580 X	5008	-0-	-572	-0-	5008	3	N	-0-			-0-
08	5580 X	5134	-0-	-446	-0-	5134	3	N	-0-			-0-
09	5160 X	4898	-0-	-262	-0-	4898	3	N	-0-			-0-
10	5115 X	4662	-0-	-453	-0-	4662	3	N	-0-			-0-
11	4980 X	4245	-0-	-735	-0-	4245	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		4	RRCID ->	120763	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8091 - 8478
06	4920 X	4616	-0-	-304	-0-	4616	3	N	-0-			-0-
07	5084 X	4839	-0-	-245	-0-	4839	3	N	-0-			-0-
08	5084 X	4773	-0-	-311	-0-	4773	3	N	-0-			-0-
09	4800 X	4620	-0-	-180	-0-	4620	3	N	-0-			-0-
10	4898 X	4141	-0-	-757	-0-	4141	3	N	-0-			-0-
11	4680 X	4595	-0-	-85	-0-	4595	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRAWICK GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	120817	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8034 -	8694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2280 X	1911	-0-	-369	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
07	2170 N	1953	-0-	-217	-0-	1953	3			N	-0-			-0-
08	2108 N	1909	-0-	-199	-0-	1909	3			N	-0-			-0-
09	2040 N	1872	-0-	-168	-0-	1872	3			N	-0-			-0-
10	2077 N	1786	-0-	-291	-0-	1786	3			N	-0-			-0-
11	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1736	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		4	RRCID ->	127940	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7292 -	7394	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 15		WELL #:		4	RRCID ->	129558	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8077 -	8798	
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7212 -	7283	
06	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-			-0-
07	2883 X	2868	-0-	-15	-0-	2868	3			N	-0-			-0-
08	2883 X	2776	-0-	-107	-0-	2776	3			N	-0-			-0-
09	2790 X	2609	-0-	-181	-0-	2609	3			N	-0-			-0-
10	2852 X	2600	-0-	-252	-0-	2600	3			N	-0-			-0-
11	2820 X	2494	-0-	-326	-0-	2494	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7953 -	8747	
06	1290 X	721	-0-	-569	-0-	721	3			N	-0-			-0-
07	1333 X	901	-0-	-432	-0-	901	3			N	-0-			-0-
08	1333 X	1001	-0-	-332	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
09	1230 X	741	-0-	-489	-0-	741	3			N	-0-			-0-
10	1023 X	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-			-0-
11	960 X	471	-0-	-489	-0-	471	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7256 -	7339	
06	5640 X	5227	-0-	-413	-0-	5227	3			N	-0-			-0-
07	5828 X	5213	-0-	-615	-0-	5213	3			N	-0-			-0-
08	5611 X	4972	-0-	-639	-0-	4972	3			N	-0-			-0-
09	5430 X	5321	-0-	-109	-0-	5321	3			N	-0-			-0-
10	5239 X	4072	-0-	-1167	-0-	4072	3			N	-0-			-0-
11	5220 X	3545	-0-	-1675	-0-	3545	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8066 -	8702	
06	2940 X	2488	-0-	-452	-0-	2488	3			N	-0-			-0-
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-			-0-
08	2821 N	2647	-0-	-174	-0-	2647	3			N	-0-			-0-
09	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-			-0-
10	2666 N	1836	-0-	-830	-0-	1836	3			N	-0-			-0-
11	2550 N	2361	-0-	-189	-0-	2361	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 18		WELL #:		4	RRCID ->	132430	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8991	PERF. 7271 - 7371				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3		N	-0-				-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-		48	3		N	-0-				-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3		N	-0-				-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-		48	3		N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		4	RRCID ->	133266	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8054 - 8290				
06	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-		6626	3		N	-0-				-0-
07	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-		6703	3		N	-0-				-0-
08	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-		6650	3		N	-0-				-0-
09	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-		6241	3		N	-0-				-0-
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-		5646	3		N	-0-				-0-
*11	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-		5410	3		N	-0-				-0-

NE TRAWICK GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	150585	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 7568 - 7882				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				8

TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7240 - 8423				
06	5370 X	4839	-0-	-531	-0-		4839	3		N	-0-				-0-
07	5549 X	4790	-0-	-759	-0-		4790	3		N	-0-				-0-
08	5549 X	5260	-0-	-289	-0-		5260	3		N	-0-				-0-
09	5100 X	4985	-0-	-115	-0-		4985	3		N	-0-				-0-
10	5270 X	4842	-0-	-428	-0-		4842	3		N	-0-				-0-
11	5100 X	4903	-0-	-197	-0-		4903	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		5	RRCID ->	156886	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8016 - 8478				
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-		3101	3		N	-0-				-0-
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-		3216	3		N	-0-				-0-
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-		2926	3		N	-0-				-0-
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-		2940	3		N	-0-				-0-
10	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-		2877	3		N	-0-				-0-
*11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-		2972	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	157377	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7284 - 7762				
06	2880 X	2639	-0-	-241	-0-		2639	3		N	-0-				-0-
07	2976 X	2763	-0-	-213	-0-		2763	3		N	-0-				-0-
08	2976 X	2825	-0-	-151	-0-		2825	3		N	-0-				-0-
09	2790 X	2648	-0-	-142	-0-		2648	3		N	-0-				-0-
10	2883 X	2304	-0-	-579	-0-		2304	3		N	-0-				-0-
11	2730 X	2383	-0-	-347	-0-		2383	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		6	RRCID ->	158115	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8646 - 8730				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		6	RRCID ->	158392	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7251 - 7275	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4620 X	4353	-0-	-267	-0-	4353 3			N	-0-		-0-
07	4588 X	4458	-0-	-130	-0-	4458 3			N	-0-		-0-
08	4588 X	4300	-0-	-288	-0-	4300 3			N	-0-		-0-
09	4440 X	4237	-0-	-203	-0-	4237 3			N	-0-		-0-
10	4588 X	4244	-0-	-344	-0-	4244 3			N	-0-		-0-
11	4350 X	4138	-0-	-212	-0-	4138 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		4	RRCID ->	158626	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7300 - 8564	
06	3090 X	2252	-0-	-838	-0-	2252 3			N	-0-		-0-
07	3162 X	2725	-0-	-437	-0-	2725 3			N	-0-		-0-
08	3162 X	2969	-0-	-193	-0-	2969 3			N	-0-		-0-
09	2850 X	2840	-0-	-10	-0-	2840 3			N	-0-		-0-
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3			N	-0-		-0-
11	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	2744 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		5	RRCID ->	159124	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8043 - 8750	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		6	RRCID ->	159353	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8838 - 8891	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	159704	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8322 - 8690	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		4	RRCID ->	160047	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8131 - 8835	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-		-0-
07	279 N	155	-0-	-124	-0-	155 3			N	-0-		-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3			N	-0-		-0-
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 3			N	-0-		-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3			N	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8096 - 8489	
06	2190 X	486	-0-	-1704	-0-	486 3			N	-0-		-0-
07	1798 N	77	-0-	-1721	-0-	77 3			N	-0-		-0-
08	1674 N	70	-0-	-1604	-0-	70 3			N	-0-		-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3			N	-0-		-0-
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3			N	-0-		-0-
*11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 160300		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 5		RRCID -> 160764		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 4		RRCID -> 160935		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 161015		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633		
06	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3	N	-0-	-0-
07	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3	N	-0-	-0-
08	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3	N	-0-	-0-
09	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3	N	-0-	-0-
10	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3	N	-0-	-0-
*11	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 161235		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764		
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-	-0-
07	2108 N	2067	-0-	-41	-0-	2067	3	N	-0-	-0-
08	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052	3	N	-0-	-0-
09	2010 N	1965	-0-	-45	-0-	1965	3	N	-0-	-0-
10	2046 N	1985	-0-	-61	-0-	1985	3	N	-0-	-0-
11	1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1968	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 7		RRCID -> 162373		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544		
06	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3	N	-0-	-0-
07	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3	N	-0-	-0-
08	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	3	N	-0-	-0-
09	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3	N	-0-	-0-
10	6882 X	6801	-0-	-81	-0-	6801	3	N	-0-	-0-
*11	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 7		RRCID -> 163605		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700		
06	3480 X	1032	-0-	-2448	-0-	1032	3	N	-0-	-0-
07	1488 X	932	-0-	-556	-0-	932	3	N	-0-	-0-
08	1488 X	548	-0-	-940	-0-	548	3	N	-0-	-0-
09	1020 X	935	-0-	-85	-0-	935	3	N	-0-	-0-
10	1054 X	790	-0-	-264	-0-	790	3	N	-0-	-0-
*11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8593	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8294 - 8680	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 7720 - 7962	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-		-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	170701	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7540	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID ->	171447	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8332 - 8846	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TRAWICK GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	171465	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7260 - 7940	
06	5190 X	5012	-0-	-178	-0-	5012	3		N	-0-		-0-
07	5363 X	5101	-0-	-262	-0-	5101	3		N	-0-		-0-
08	5363 X	5213	-0-	-150	-0-	5213	3		N	-0-		-0-
09	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3		N	-0-		-0-
10	5146 X	5073	-0-	-73	-0-	5073	3		N	-0-		-0-
11	5040 X	4978	-0-	-62	-0-	4978	3		N	-0-		-0-
TRAWICK GU 44		WELL #:		4	RRCID ->	173213	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7490 - 7530	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 22		WELL #:		2	RRCID ->	173214	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7670 -	7950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 N	228	-0-	-462	-0-		228 3		N	-0-			-0-
07	713 N	544	-0-	-169	-0-		544 3		N	-0-			-0-
08	713 N	643	-0-	-70	-0-		643 3		N	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652 3		N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648 3		N	-0-			-0-
11	630 N	609	-0-	-21	-0-		609 3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 16		WELL #:		3	RRCID ->	173311	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9016	PERF.	7584 -	7798
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRAWICK GU 19		WELL #:		3	RRCID ->	173315	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7496 -	7703
06	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-		4165 3		N	-0-			-0-
07	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-		3997 3		N	-0-			-0-
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-		4300 3		N	-0-			-0-
09	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-		4073 3		N	-0-			-0-
10	3286 X	2336	-0-	-950	-0-		2336 3		N	-0-			-0-
*11	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-		4124 3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 29		WELL #:		4	RRCID ->	174121	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7970 -	8060
06	2670 X	1784	-0-	-886	-0-		1784 3		N	-0-			-0-
07	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-		2748 3		N	-0-			-0-
08	2728 N	2514	-0-	-214	-0-		2514 3		N	-0-			-0-
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1871 3		N	-0-			-0-
10	2666 N	2636	-0-	-30	-0-		2636 3		N	-0-			-0-
*11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-		2591 3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 18		WELL #:		3	RRCID ->	175327	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7374 -	7414
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRAWICK GU 4		WELL #:		6	RRCID ->	175329	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7908 -	7952
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRAWICK GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175669	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7252 -	7292
06	3600 X	3391	-0-	-209	-0-		3391 3		N	-0-			-0-
07	3782 X	3398	-0-	-384	-0-		3398 3		N	-0-			-0-
08	3782 X	3188	-0-	-594	-0-		3188 3		N	-0-			-0-
09	3660 X	2916	-0-	-744	-0-		2916 3		N	-0-			-0-
10	3720 X	3107	-0-	-613	-0-		3107 3		N	-0-			-0-
*11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-		3458 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 16		WELL #:		2	RRCID ->	176666	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7896 - 7935		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRAWICK GU 21		WELL #:		3	RRCID ->	177167	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7929 - 8015		
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3		N	-0-			-0-
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3		N	-0-			-0-
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3		N	-0-			-0-
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-			-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 5		WELL #:		8	RRCID ->	178804	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7274 - 7304		
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3		N	-0-			-0-
07	2914 N	2188	-0-	-726	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3205	-0-	105	-05	3205	3		N	-0-			-0-
09	2919 N	2814	-0-	-105	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
10	2108 N	1837	-0-	-271	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
*11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	178924	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7556 - 7590		
06	6738 X	4791	-0-	-1947	-0-	4791	3		N	-0-			-0-
07	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3		N	-0-			-0-
08	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3		N	-0-			-0-
09	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3		N	-0-			-0-
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3		N	-0-			-0-
*11	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID ->	179888	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7916 - 7926		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRAWICK GU 12		WELL #:		2	RRCID ->	186366	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13539	PERF. 7555 - 7960		
06	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	3		N	-0-			-0-
07	9827 X	9239	-0-	-588	-0-	9239	3		N	-0-			-0-
08	9672 X	9402	-0-	-270	-0-	9402	3		N	-0-			-0-
09	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3		N	-0-			-0-
10	9827 X	8885	-0-	-942	-0-	8885	3		N	-0-			-0-
*11	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 22		WELL #:		7H	RRCID ->	189812	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11813		
06	840 N	484	-0-	-356	-0-	484	3		N	-0-			-0-
07	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3		N	-0-			-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
10	806 N	520	-0-	-286	-0-	520	3		N	-0-			-0-
*11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 17		WELL #:		7H	RRCID ->	190669	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11377		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3	N	-0-			-0-
07	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	2511	3	N	-0-			-0-
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3	N	-0-			-0-
09	2610	N	2408	-0-	-202	-0-	2408	3	N	-0-			-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3	N	-0-			-0-
11	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		7H	RRCID ->	193412	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7379 - 13004		
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3	N	-0-			-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3	N	-0-			-0-
09	2310	N	2287	-0-	-23	-0-	2287	3	N	-0-			-0-
10	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2273	3	N	-0-			-0-
11	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	2233	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		8H	RRCID ->	195264	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6910 - 12327		
06	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	6554	-0-	-514	-0-	6554	3	N	-0-			-0-
08	7161	X	6655	-0-	-506	-0-	6655	3	N	-0-			-0-
09	6960	X	4164	-0-	-2796	-0-	4164	3	N	-0-			-0-
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3	N	-0-			-0-
11	7170	X	6698	-0-	-472	-0-	6698	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		8H	RRCID ->	195506	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7336 - 10743		
06	2370	X	2151	-0-	-219	-0-	2151	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	2034	-0-	-260	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2228	3	N	-0-			-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-			-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-			-0-
11	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	2040	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		8H	RRCID ->	195532	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7800 - 10200		
06	5880	X	3961	-0-	-1919	-0-	3961	3	N	-0-			-0-
07	6076	X	5057	-0-	-1019	-0-	5057	3	N	-0-			-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3	N	-0-			-0-
09	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	5474	3	N	-0-			-0-
10	5766	X	5097	-0-	-669	-0-	5097	3	N	-0-			-0-
11	5850	X	5494	-0-	-356	-0-	5494	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		8	RRCID ->	195541	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7290 - 7310		
06	3630	X	3034	-0-	-596	-0-	3034	3	N	-0-			-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3	N	-0-			-0-
08	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	3691	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	3503	3	N	-0-			-0-
10	3813	X	2144	-0-	-1669	-0-	2144	3	N	-0-			-0-
*11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		9H	RRCID ->	196440	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 11082		
06	7380	X	4706	-0-	-2674	-0-	4706	3	N	-0-			-0-
07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3	N	-0-			-0-
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	3	N	-0-			-0-
09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3	N	-0-			-0-
10	7440	X	6712	-0-	-728	-0-	6712	3	N	-0-			-0-
11	7710	X	6314	-0-	-1396	-0-	6314	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 8		WELL #:		6H	RRCID ->	202364	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7520 - 11909	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3840 X	3152	-0-	-688	-0-		3152 3		N	-0-		-0-
07	3968 X	1365	-0-	-2603	-0-		1365 3		N	-0-		-0-
08	3968 X	3504	-0-	-464	-0-		3504 3		N	-0-		-0-
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-		4346 3		N	-0-		-0-
10	3751 X	3687	-0-	-64	-0-		3687 3		N	-0-		-0-
*11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-		3514 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		7H	RRCID ->	202370	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7750 - 11558	
06	7860 X	6355	-0-	-1505	-0-		6355 3		N	-0-		-0-
07	8184 X	7808	-0-	-376	-0-		7808 3		N	-0-		-0-
08	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-		8940 3		N	-0-		-0-
09	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-		8119 3		N	-0-		-0-
10	8246 X	5187	-0-	-3059	-0-		5187 3		N	-0-		-0-
*11	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-		9929 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		5H	RRCID ->	202372	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7638 - 10468	
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		2341 3		N	-0-		-0-
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		2067 3		N	-0-		-0-
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		2215 3		N	-0-		-0-
09	2130 N	2022	-0-	-108	-0-		2022 3		N	-0-		-0-
10	2015 N	1960	-0-	-55	-0-		1960 3		N	-0-		-0-
11	2130 N	2027	-0-	-103	-0-		2027 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		6H	RRCID ->	202701	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7637 - 11536	
06	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-		7470 3		N	-0-		-0-
07	7688 X	7456	-0-	-232	-0-		7456 3		N	-0-		-0-
08	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-		7775 3		N	-0-		-0-
09	7440 X	7312	-0-	-128	-0-		7312 3		N	-0-		-0-
10	7533 X	7363	-0-	-170	-0-		7363 3		N	-0-		-0-
11	7530 X	7211	-0-	-319	-0-		7211 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7650 - 11273	
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		2403 3		N	-0-		-0-
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		2424 3		N	-0-		-0-
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		2429 3		N	-0-		-0-
09	2340 N	2308	-0-	-32	-0-		2308 3		N	-0-		-0-
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		2368 3		N	-0-		-0-
11	2340 N	2284	-0-	-56	-0-		2284 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 8132 - 11404	
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-		968 3		N	-0-		-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1044 3		N	-0-		-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956 3		N	-0-		-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-		934 3		N	-0-		-0-
10	1023 N	811	-0-	-212	-0-		811 3		N	-0-		-0-
11	930 N	155	-0-	-775	-0-		155 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.10248 - 11298	
06	2400 X	6	-0-	-2394	-0-		6 3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3823	-0-	723	723		3823 3		N	-0-		-0-
08	3100 N	2781	-0-	-319	404		2781 3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3163	-0-	163	567		3163 3		N	-0-		-0-
10	3184 X	2617	-0-	-567	-0-		2617 3		N	-0-		-0-
11	2820 X	1783	-0-	-1037	-0-		1783 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7957 - 13145
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116 3		N	-0-	-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1198 3		N	-0-	-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227 3		N	-0-	-0-
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304 3		N	-0-	-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261 3		N	-0-	-0-
*11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7713 - 13295
06	3870 X	3266	-0-	-604	-0-		3266 3		N	-0-	-0-
07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-		4646 3		N	-0-	-0-
08	3999 X	3802	-0-	-197	-0-		3802 3		N	-0-	-0-
09	3630 X	3109	-0-	-521	-0-		3109 3		N	-0-	-0-
10	4402 X	4208	-0-	-194	-0-		4208 3		N	-0-	-0-
*11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-		4683 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 8029 - 11624
06	1410 N	1355	-0-	-55	-0-		1355 3		N	-0-	-0-
07	1457 N	276	-0-	-1181	-0-		276 3		N	-0-	-0-
08	1116 N	148	-0-	-968	-0-		148 3		N	-0-	-0-
09	1320 N	452	-0-	-868	-0-		452 3		N	-0-	-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-		755 3		N	-0-	-0-
*11	988 N	988	-0-	-0-	-0-		988 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7740 - 11708
06	1410 N	1284	-0-	-126	-0-		1284 3		N	-0-	-0-
07	1395 N	1273	-0-	-122	-0-		1273 3		N	-0-	-0-
08	1364 N	1324	-0-	-40	-0-		1324 3		N	-0-	-0-
09	1260 N	1228	-0-	-32	-0-		1228 3		N	-0-	-0-
10	1240 N	1236	-0-	-4	-0-		1236 3		N	-0-	-0-
*11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 7689 - 11800
06	2970 X	2931	-0-	-39	-0-		2931 3		N	-0-	-0-
07	3100 N	3204	-0-	104	104		3204 3		N	-0-	-0-
08	3100 N	3082	-0-	-18	86		3082 3		N	-0-	-0-
09	3000 N	2947	-0-	-53	33		2947 3		N	-0-	-0-
10	3100 N	2538	-0-	-562	-0-		2538 3		N	-0-	-0-
11	3000 X	2917	-0-	-83	-0-		2917 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7840 - 11707
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-		3393 3		N	-0-	-0-
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		3545 3		N	-0-	-0-
08	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-		3477 3		N	-0-	-0-
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-		3344 3		N	-0-	-0-
10	3441 X	3085	-0-	-356	-0-		3085 3		N	-0-	-0-
*11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-		3486 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 8511 - 12076
06	630 N	615	-0-	-15	-0-		615 3		N	-0-	-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-		960 3		N	-0-	-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759 3		N	-0-	-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683 3		N	-0-	-0-
10	744 N	693	-0-	-51	-0-		693 3		N	-0-	-0-
11	720 N	548	-0-	-172	-0-		548 3		N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7946 - 12602	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3360 X	3269	-0-	-91	-0-	3269	3		N	-0-		-0-
07	3472 X	2885	-0-	-587	-0-	2885	3		N	-0-		-0-
08	3472 X	2853	-0-	-619	-0-	2853	3		N	-0-		-0-
09	3360 X	2528	-0-	-832	-0-	2528	3		N	-0-		-0-
10	3472 X	2679	-0-	-793	-0-	2679	3		N	-0-		-0-
11	3270 X	2032	-0-	-1238	-0-	2032	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8005 - 11411	
06	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068	3		N	-0-		-0-
07	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	3		N	-0-		-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-		-0-
09	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3		N	-0-		-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-		-0-
11	1200 N	995	-0-	-205	-0-	995	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		8	RRCID ->	209236	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 7300 - 7973	
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-		-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-		-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-		-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-		-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-		-0-
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	210357	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7702 - 8877	
06	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3		N	-0-		-0-
07	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3		N	-0-		-0-
08	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3		N	-0-		-0-
09	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	3		N	-0-		-0-
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3		N	-0-		-0-
*11	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		8	RRCID ->	210543	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF. 7202 - 8367	
06	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3		N	-0-		-0-
07	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3		N	-0-		-0-
08	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3		N	-0-		-0-
09	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	3		N	-0-		-0-
10	8959 X	8539	-0-	-420	-0-	8539	3		N	-0-		-0-
*11	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	211400	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 7210 - 8581	
06	7380 X	7366	-0-	-14	-0-	7366	3		N	-0-		-0-
07	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3		N	-0-		-0-
08	7657 X	7575	-0-	-82	-0-	7575	3		N	-0-		-0-
09	7410 X	7197	-0-	-213	-0-	7197	3		N	-0-		-0-
10	7657 X	7002	-0-	-655	-0-	7002	3		N	-0-		-0-
11	7410 X	6999	-0-	-411	-0-	6999	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		10 H	RRCID ->	211800	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7536 - 9835	
06	8940 X	7572	-0-	-1368	-0-	7572	3		N	-0-		-0-
07	9238 X	8137	-0-	-1101	-0-	8137	3		N	-0-		-0-
08	9300 X	8875	-0-	-425	-0-	8875	3		N	-0-		-0-
09	9000 X	7778	-0-	-1222	-0-	7778	3		N	-0-		-0-
10	9300 X	6913	-0-	-2387	-0-	6913	3		N	-0-		-0-
11	8580 X	8337	-0-	-243	-0-	8337	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 7		WELL #: 8 H		RRCID -> 211826		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2340 N	2311	-0-	-29	-0-	2311	3	N	-0-		-0-
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3	N	-0-		-0-
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3	N	-0-		-0-
09	2250 N	2092	-0-	-158	-0-	2092	3	N	-0-		-0-
10	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	2066	3	N	-0-		-0-
11	2100 N	1354	-0-	-746	-0-	1354	3	N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #: 4H		RRCID -> 212333		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472			
06	4260 X	4175	-0-	-85	-0-	4175	3	N	-0-		-0-
07	4402 X	4224	-0-	-178	-0-	4224	3	N	-0-		-0-
08	4309 X	4232	-0-	-77	-0-	4232	3	N	-0-		-0-
09	4170 X	4046	-0-	-124	-0-	4046	3	N	-0-		-0-
10	4216 X	4068	-0-	-148	-0-	4068	3	N	-0-		-0-
11	4170 X	3976	-0-	-194	-0-	3976	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 10H		RRCID -> 213116		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935			
06	6360 X	5887	-0-	-473	-0-	5887	3	N	-0-		-0-
07	6572 X	6444	-0-	-128	-0-	6444	3	N	-0-		-0-
08	6479 X	6190	-0-	-289	-0-	6190	3	N	-0-		-0-
09	6240 X	5980	-0-	-260	-0-	5980	3	N	-0-		-0-
10	6293 X	5633	-0-	-660	-0-	5633	3	N	-0-		-0-
11	6240 X	6007	-0-	-233	-0-	6007	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 8HA		RRCID -> 215024		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766			
06	5040 X	4103	-0-	-937	-0-	4103	3	N	-0-		-0-
07	5208 X	4962	-0-	-246	-0-	4962	3	N	-0-		-0-
08	5022 X	4385	-0-	-637	-0-	4385	3	N	-0-		-0-
09	4560 X	4176	-0-	-384	-0-	4176	3	N	-0-		-0-
10	4805 X	4283	-0-	-522	-0-	4283	3	N	-0-		-0-
11	4800 X	4038	-0-	-762	-0-	4038	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 9		RRCID -> 215026		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830			
06	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	1659	3	N	-0-		-0-
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-		-0-
08	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3	N	-0-		-0-
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	-0-		-0-
10	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	1658	3	N	-0-		-0-
11	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	1678	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 10H		RRCID -> 215031		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796			
06	7860 X	7411	-0-	-449	-0-	7411	3	N	-0-		-0-
07	8184 X	8019	-0-	-165	-0-	8019	3	N	-0-		-0-
08	8184 X	7602	-0-	-582	-0-	7602	3	N	-0-		-0-
09	7920 X	7425	-0-	-495	-0-	7425	3	N	-0-		-0-
10	8122 X	7019	-0-	-1103	-0-	7019	3	N	-0-		-0-
11	7770 X	7686	-0-	-84	-0-	7686	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 11H		RRCID -> 215536		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569			
06	9480 X	8768	-0-	-712	-0-	8768	3	N	-0-		-0-
07	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	3	N	-0-		-0-
08	9703 X	9663	-0-	-40	-0-	9663	3	N	-0-		-0-
09	9390 X	9144	-0-	-246	-0-	9144	3	N	-0-		-0-
10	9703 X	8196	-0-	-1507	-0-	8196	3	N	-0-		-0-
*11	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	216161	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7430 -	7519
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2370 N	2303	-0-	-67	-0-	2303	3	N	-0-			-0-
07	2418 N	2336	-0-	-82	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
08	2387 N	2358	-0-	-29	-0-	2358	3	N	-0-			-0-
09	2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2231	3	N	-0-			-0-
10	2294 N	2228	-0-	-66	-0-	2228	3	N	-0-			-0-
11	2280 N	2243	-0-	-37	-0-	2243	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		6	RRCID ->	216179	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7960 -	9032
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-			-0-
08	1860 N	777	-0-	-1083	-0-	777	3	N	-0-			-0-
09	2070 N	781	-0-	-1289	-0-	781	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	815	-0-	-797	-0-	815	3	N	-0-			-0-
11	750 N	662	-0-	-88	-0-	662	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	217056	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7818 -	8802
06	1410 N	1013	-0-	-397	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
08	1643 N	1036	-0-	-607	-0-	1036	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	849	-0-	-261	-0-	849	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	804	-0-	-560	-0-	804	3	N	-0-			-0-
11	990 N	854	-0-	-136	-0-	854	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		9	RRCID ->	218487	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7282 -	7966
06	6180 X	5564	-0-	-616	-0-	5564	3	N	-0-			-0-
07	6386 X	6283	-0-	-103	-0-	6283	3	N	-0-			-0-
08	6417 X	6343	-0-	-74	-0-	6343	3	N	-0-			-0-
09	6210 X	6100	-0-	-110	-0-	6100	3	N	-0-			-0-
10	6417 X	5601	-0-	-816	-0-	5601	3	N	-0-			-0-
11	6150 X	5038	-0-	-1112	-0-	5038	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		7	RRCID ->	218937	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF. 7754 -	8716
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3	N	-0-			-0-
07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3	N	-0-			-0-
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3	N	-0-			-0-
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3	N	-0-			-0-
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3	N	-0-			-0-
*11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3	N	-0-			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		2	RRCID ->	219326	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 7843 -	8216
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2

TRAWICK GU 6		WELL #:		13	RRCID ->	219769	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 7838 -	8800
06	5670 X	5443	-0-	-227	-0-	5443	3	N	-0-			-0-
07	5859 X	5542	-0-	-317	-0-	5542	3	N	-0-			-0-
08	5859 X	5689	-0-	-170	-0-	5689	3	N	-0-			-0-
09	5430 X	5390	-0-	-40	-0-	5390	3	N	-0-			-0-
10	5549 X	5403	-0-	-146	-0-	5403	3	N	-0-			-0-
11	5520 X	5330	-0-	-190	-0-	5330	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 220637		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7620 - 7821		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3	N	-0-			-0-
07	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3	N	-0-			-0-
08	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3	N	-0-			-0-
09	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	3	N	-0-			-0-
10	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3	N	-0-			-0-
*11	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 220774		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 7328 - 7950		
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3	N	-0-			-0-
07	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3	N	-0-			-0-
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3	N	-0-			-0-
09	4350 X	4291	-0-	-59	-0-	4291	3	N	-0-			-0-
10	4495 X	4109	-0-	-386	-0-	4109	3	N	-0-			-0-
11	4410 X	4167	-0-	-243	-0-	4167	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 11		RRCID -> 220778		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 8092 - 8655		
06	2760 X	2672	-0-	-88	-0-	2672	3	N	-0-			-0-
07	2852 X	2739	-0-	-113	-0-	2739	3	N	-0-			-0-
08	2852 X	2742	-0-	-110	-0-	2742	3	N	-0-			-0-
09	2670 X	2632	-0-	-38	-0-	2632	3	N	-0-			-0-
10	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	2602	3	N	-0-			-0-
11	2670 X	2571	-0-	-99	-0-	2571	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220824		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8917		PERF. 7952 - 8792		
06	3150 X	3061	-0-	-89	-0-	3061	3	N	-0-			-0-
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3	N	-0-			-0-
08	3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3107	3	N	-0-			-0-
09	3150 X	2998	-0-	-152	-0-	2998	3	N	-0-			-0-
10	3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3	N	-0-			-0-
*11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 222054		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7256 - 8848		
06	9030 X	8601	-0-	-429	-0-	8601	3	N	-0-			-0-
07	9331 X	8830	-0-	-501	-0-	8830	3	N	-0-			-0-
08	9331 X	9018	-0-	-313	-0-	9018	3	N	-0-			-0-
09	8730 X	8710	-0-	-20	-0-	8710	3	N	-0-			-0-
10	8866 X	8458	-0-	-408	-0-	8458	3	N	-0-			-0-
11	8730 X	8204	-0-	-526	-0-	8204	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 8		RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8024 - 8878		
06	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3	N	-0-			-0-
07	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3	N	-0-			-0-
08	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3	N	-0-			-0-
09	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3	N	-0-			-0-
10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3	N	-0-			-0-
*11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222276		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8050 - 8765		
06	10320 X	7957	-0-	-2363	-0-	7957	3	N	-0-			-0-
07	10664 X	10232	-0-	-432	-0-	10232	3	N	-0-			-0-
08	10664 X	10385	-0-	-279	-0-	10385	3	N	-0-			-0-
09	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3	N	-0-			-0-
10	10168 X	9339	-0-	-829	-0-	9339	3	N	-0-			-0-
11	10050 X	7714	-0-	-2336	-0-	7714	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 10		WELL #:		9	RRCID ->	222379	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8032 -	8621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7980 X	6458	-0-	-1522	-0-	6458	3	N	-0-			-0-
07		8246 X	6671	-0-	-1575	-0-	6671	3	N	-0-			-0-
08		8246 X	8022	-0-	-224	-0-	8022	3	N	-0-			-0-
09		7770 X	7581	-0-	-189	-0-	7581	3	N	-0-			-0-
10		7781 X	6890	-0-	-891	-0-	6890	3	N	-0-			-0-
11		7770 X	7417	-0-	-353	-0-	7417	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		12	RRCID ->	222744	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7316 -	8885	
06		5760 X	5282	-0-	-478	-0-	5282	3	N	-0-			-0-
07		5952 X	4688	-0-	-1264	-0-	4688	3	N	-0-			-0-
08		5952 X	5360	-0-	-592	-0-	5360	3	N	-0-			-0-
09		5430 X	5103	-0-	-327	-0-	5103	3	N	-0-			-0-
10		5611 X	4244	-0-	-1367	-0-	4244	3	N	-0-			-0-
11		5280 X	3326	-0-	-1954	-0-	3326	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		11	RRCID ->	223155	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8943	PERF. 7216 -	8638	
06		6360 X	5034	-0-	-1326	-0-	5034	3	N	-0-			-0-
07		6417 X	5600	-0-	-817	-0-	5600	3	N	-0-			-0-
08		6107 X	5437	-0-	-670	-0-	5437	3	N	-0-			-0-
09		5550 X	5247	-0-	-303	-0-	5247	3	N	-0-			-0-
10		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3	N	-0-			-0-
*11		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		6	RRCID ->	223380	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 8018 -	8658	
06		3840 X	3809	-0-	-31	-0-	3809	3	N	-0-			-0-
07		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3	N	-0-			-0-
08		3968 X	3799	-0-	-169	-0-	3799	3	N	-0-			-0-
09		3750 X	3620	-0-	-130	-0-	3620	3	N	-0-			-0-
10		3875 X	3321	-0-	-554	-0-	3321	3	N	-0-			-0-
11		3870 X	3717	-0-	-153	-0-	3717	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		5	RRCID ->	224072	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9073	PERF. 8085 -	8914	
06		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3	N	-0-			-0-
07		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3	N	-0-			-0-
08		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3	N	-0-			-0-
09		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3	N	-0-			-0-
10		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3	N	-0-			-0-
*11		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		11	RRCID ->	224783	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 7308 -	8839	
06		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3	N	-0-			-0-
07		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	3	N	-0-			-0-
08		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3	N	-0-			-0-
09		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3	N	-0-			-0-
10		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	3	N	-0-			-0-
*11		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		8	RRCID ->	225554	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 8048 -	8510	
06		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3	N	-0-			-0-
07		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3	N	-0-			-0-
08		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3	N	-0-			-0-
09		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3	N	-0-			-0-
10		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3	N	-0-			-0-
*11		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 20		WELL #: 4		RRCID -> 225730		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8225 - 8866	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3	N	-0-			-0-
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3	N	-0-			-0-
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3	N	-0-			-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3	N	-0-			-0-
*11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 7		RRCID -> 226245		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8055 - 8809	
06	1680 N	1600	-0-	-80	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1482	-0-	-223	-0-	1482 3	N	-0-			-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3	N	-0-			-0-
09	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581 3	N	-0-			-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-			-0-
11	1650 N	920	-0-	-730	-0-	920 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 227737		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7486 - 8794	
06	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3	N	-0-			-0-
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 3	N	-0-			-0-
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 3	N	-0-			-0-
09	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3	N	-0-			-0-
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 3	N	-0-			-0-
*11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 10		RRCID -> 227849		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 7208 - 8757	
06	5700 X	5633	-0-	-67	-0-	5633 3	N	-0-			-0-
07	5828 X	5732	-0-	-96	-0-	5732 3	N	-0-			-0-
08	5828 X	5686	-0-	-142	-0-	5686 3	N	-0-			-0-
09	5640 X	5327	-0-	-313	-0-	5327 3	N	-0-			-0-
10	5828 X	5464	-0-	-364	-0-	5464 3	N	-0-			-0-
11	5640 X	5298	-0-	-342	-0-	5298 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 228656		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 8937		PERF. 7206 - 8679	
06	8760 X	8332	-0-	-428	-0-	8332 3	N	-0-			-0-
07	9052 X	7637	-0-	-1415	-0-	7637 3	N	-0-			-0-
08	9052 X	8625	-0-	-427	-0-	8625 3	N	-0-			-0-
09	8760 X	8308	-0-	-452	-0-	8308 3	N	-0-			-0-
10	9052 X	8460	-0-	-592	-0-	8460 3	N	-0-			-0-
*11	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8509 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 229085		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 7246 - 8680	
06	10710 X	6772	-0-	-3938	-0-	6772 3	N	-0-			-0-
07	10292 X	6764	-0-	-3528	-0-	6764 3	N	-0-			-0-
08	10292 X	6548	-0-	-3744	-0-	6548 3	N	-0-			-0-
09	7800 X	6246	-0-	-1554	-0-	6246 3	N	-0-			-0-
10	7564 X	5988	-0-	-1576	-0-	5988 3	N	-0-			-0-
11	6780 X	5929	-0-	-851	-0-	5929 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 9		RRCID -> 229108		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7295 - 8676	
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 3	N	-0-			-0-
07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 3	N	-0-			-0-
08	3689 X	3680	-0-	-9	-0-	3680 3	N	-0-			-0-
09	3660 X	3599	-0-	-61	-0-	3599 3	N	-0-			-0-
10	3782 X	3533	-0-	-249	-0-	3533 3	N	-0-			-0-
11	3570 X	3569	-0-	-1	-0-	3569 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 229701		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 8023 - 8738		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3	N	-0-			-0-
07	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3	N	-0-			-0-
08	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3	N	-0-			-0-
09	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3	N	-0-			-0-
10	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3	N	-0-			-0-
11	4410 X	4399	-0-	-11	-0-	4399	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 10		RRCID -> 230080		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 7223 - 8645		
06	10740 X	8299	-0-	-2441	-0-	8299	3	N	-0-			-0-
07	11098 X	9573	-0-	-1525	-0-	9573	3	N	-0-			-0-
08	10323 X	9843	-0-	-480	-0-	9843	3	N	-0-			-0-
09	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	3	N	-0-			-0-
10	9393 X	9029	-0-	-364	-0-	9029	3	N	-0-			-0-
11	9540 X	8345	-0-	-1195	-0-	8345	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 230321		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 8979		PERF. 7273 - 8717		
06	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3	N	-0-			-0-
07	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3	N	-0-			-0-
08	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3	N	-0-			-0-
09	7590 X	7457	-0-	-133	-0-	7457	3	N	-0-			-0-
10	7843 X	7504	-0-	-339	-0-	7504	3	N	-0-			-0-
11	7680 X	7189	-0-	-491	-0-	7189	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 12		RRCID -> 230325		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 8158 - 8715		
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 11		RRCID -> 230565		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8004 - 8710		
06	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3	N	-0-			-0-
07	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	3	N	-0-			-0-
08	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	3	N	-0-			-0-
09	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3	N	-0-			-0-
10	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3	N	-0-			-0-
*11	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3	N	-0-			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 3		RRCID -> 231319		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7889 - 8239		
06	3720 X	2873	-0-	-847	-0-	216	1	N	1	1	8	117
						1	9					
07	3844 X	3028	-0-	-816	-0-	232	1	N	1	1	8	117
						1	9					
08	3441 X	3182	-0-	-259	-0-	252	1	N	1	1	8	117
						1	9					
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	290	1	N	-0-			117
10	3069 X	2777	-0-	-292	-0-	261	1	N	1	1	8	117
						1	9					
11	3090 X	1904	-0-	-1186	-0-	178	1	N	-0-			117

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 11		WELL #:		8	RRCID ->	231594	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	8139 -	8656
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	3219 X	2313	-0-	-906	-0-	2313	3	N	-0-			-0-	
07	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3	N	-0-			-0-	
08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3	N	-0-			-0-	
09	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-			-0-	
10	1302 X	1153	-0-	-149	-0-	1153	3	N	-0-			-0-	
*11	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #:		10	RRCID ->	231627	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7780 -	8684
06	4500 X	3919	-0-	-581	-0-	3919	3	N	-0-			-0-	
07	4650 X	3947	-0-	-703	-0-	3947	3	N	-0-			-0-	
08	4650 X	4292	-0-	-358	-0-	4292	3	N	-0-			-0-	
09	4500 X	4470	-0-	-30	-0-	4470	3	N	-0-			-0-	
10	4650 X	4467	-0-	-183	-0-	4467	3	N	-0-			-0-	
*11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		10	RRCID ->	232567	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7274 -	8661
06	3150 X	895	-0-	-2255	-0-	895	3	N	-0-			-0-	
07	3069 X	471	-0-	-2598	-0-	471	3	N	-0-			-0-	
08	2542 X	1512	-0-	-1030	-0-	1512	3	N	-0-			-0-	
09	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3	N	-0-			-0-	
10	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3	N	-0-			-0-	
*11	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:		9	RRCID ->	233188	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	8170 -	8683
06	4830 X	3396	-0-	-1434	-0-	3396	3	N	-0-			-0-	
07	4960 X	4782	-0-	-178	-0-	4782	3	N	-0-			-0-	
08	4960 X	4658	-0-	-302	-0-	4658	3	N	-0-			-0-	
09	4620 X	4436	-0-	-184	-0-	4436	3	N	-0-			-0-	
10	4805 X	4385	-0-	-420	-0-	4385	3	N	-0-			-0-	
11	4620 X	4384	-0-	-236	-0-	4384	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 21		WELL #:		6	RRCID ->	235751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	7350 -	8021
06	2580 X	2347	-0-	-233	-0-	2347	3	N	-0-			-0-	
07	2573 N	2367	-0-	-206	-0-	2367	3	N	-0-			-0-	
08	2542 N	2376	-0-	-166	-0-	2376	3	N	-0-			-0-	
09	2430 N	2235	-0-	-195	-0-	2235	3	N	-0-			-0-	
10	2449 N	2236	-0-	-213	-0-	2236	3	N	-0-			-0-	
11	2310 N	2014	-0-	-296	-0-	2014	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 22		WELL #:		9 T	RRCID ->	236005	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8413 -	8612
06	5430 X	4304	-0-	-1126	-0-	4304	3	N	-0-			-0-	
07	5611 X	4309	-0-	-1302	-0-	4309	3	N	-0-			-0-	
08	5611 X	4260	-0-	-1351	-0-	4260	3	N	-0-			-0-	
09	5010 X	4116	-0-	-894	-0-	4116	3	N	-0-			-0-	
10	4898 X	4274	-0-	-624	-0-	4274	3	N	-0-			-0-	
*11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 17		WELL #:		10	RRCID ->	236055	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8305 -	8360
06	5220 X	4512	-0-	-708	-0-	4512	3	N	-0-			-0-	
07	4929 X	4771	-0-	-158	-0-	4771	3	N	-0-			-0-	
08	4898 X	4736	-0-	-162	-0-	4736	3	N	-0-			-0-	
09	4620 X	4444	-0-	-176	-0-	4444	3	N	-0-			-0-	
10	4867 X	3596	-0-	-1271	-0-	3596	3	N	-0-			-0-	
11	4620 X	4550	-0-	-70	-0-	4550	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 14		WELL #:		6	RRCID ->	236113	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	7820 -	8671
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4716 X	2988	-0-	-1728	-0-	2988	3	N	-0-			-0-	
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3	N	-0-			-0-	
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3	N	-0-			-0-	
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3	N	-0-			-0-	
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3	N	-0-			-0-	
*11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #:		11	RRCID ->	236763	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7328 -	8653
06	3300 X	2032	-0-	-1268	-0-	2032	3	N	-0-			-0-	
07	3379 X	1983	-0-	-1396	-0-	1983	3	N	-0-			-0-	
08	3255 X	2068	-0-	-1187	-0-	2068	3	N	-0-			-0-	
09	2220 X	1920	-0-	-300	-0-	1920	3	N	-0-			-0-	
10	2294 X	1721	-0-	-573	-0-	1721	3	N	-0-			-0-	
11	2040 X	1441	-0-	-599	-0-	1441	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 18		WELL #:		7	RRCID ->	238103	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7353 -	8676
06	8610 X	7831	-0-	-779	-0-	7831	3	N	-0-			-0-	
07	8866 X	8247	-0-	-619	-0-	8247	3	N	-0-			-0-	
08	8494 X	8432	-0-	-62	-0-	8432	3	N	-0-			-0-	
09	8070 X	7971	-0-	-99	-0-	7971	3	N	-0-			-0-	
10	8184 X	7594	-0-	-590	-0-	7594	3	N	-0-			-0-	
11	8160 X	7907	-0-	-253	-0-	7907	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #:		13	RRCID ->	238354	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8437 -	8480
06	3000 N	3249	-0-	249	1388	3249	3	N	-0-			-0-	
07	3100 N	2873	-0-	-227	1161	2873	3	N	-0-			-0-	
08	3614 X	2453	-0-	-1161	-0-	2453	3	N	-0-			-0-	
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3	N	-0-			-0-	
10	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3	N	-0-			-0-	
*11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 18		WELL #:		9	RRCID ->	238383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	7420 -	8707
06	6180 X	5570	-0-	-610	-0-	5570	3	N	-0-			-0-	
07	6355 X	5722	-0-	-633	-0-	5722	3	N	-0-			-0-	
08	5735 X	5700	-0-	-35	-0-	5700	3	N	-0-			-0-	
09	5700 X	5485	-0-	-215	-0-	5485	3	N	-0-			-0-	
10	5890 X	5075	-0-	-815	-0-	5075	3	N	-0-			-0-	
11	5580 X	4998	-0-	-582	-0-	4998	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	238606	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7666 -	7878
06	4290 X	4225	-0-	-65	-0-	4225	3	N	-0-			-0-	
07	4433 X	3455	-0-	-978	-0-	3455	3	N	-0-			-0-	
08	4433 X	4418	-0-	-15	-0-	4418	3	N	-0-			-0-	
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3	N	-0-			-0-	
10	4402 X	4388	-0-	-14	-0-	4388	3	N	-0-			-0-	
*11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #:		12	RRCID ->	239054	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8084 -	8641
06	5970 X	5529	-0-	-441	-0-	5529	3	N	-0-			-0-	
07	6169 X	5472	-0-	-697	-0-	5472	3	N	-0-			-0-	
08	6169 X	5498	-0-	-671	-0-	5498	3	N	-0-			-0-	
09	5880 X	5586	-0-	-294	-0-	5586	3	N	-0-			-0-	
10	6076 X	5514	-0-	-562	-0-	5514	3	N	-0-			-0-	
11	5520 X	5357	-0-	-163	-0-	5357	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 21		WELL #: 7		RRCID -> 239079		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7701 - 8012		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3	N	-0-			-0-
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3	N	-0-			-0-
08	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
09	2190 N	1885	-0-	-305	-0-	1885	3	N	-0-			-0-
10	2263 N	1793	-0-	-470	-0-	1793	3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 239628		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8896		PERF. 7333 - 8727		
06	1800 N	1424	-0-	-376	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
08	1643 N	1323	-0-	-320	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
09	1650 N	1147	-0-	-503	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1124	-0-	-395	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1139	-0-	-151	-0-	1139	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 10		RRCID -> 240006		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7815 - 8739		
06	5070 X	3406	-0-	-1664	-0-	3406	3	N	-0-			-0-
07	4433 X	4141	-0-	-292	-0-	4141	3	N	-0-			-0-
08	4371 X	4164	-0-	-207	-0-	4164	3	N	-0-			-0-
09	4200 X	3966	-0-	-234	-0-	3966	3	N	-0-			-0-
10	4340 X	3914	-0-	-426	-0-	3914	3	N	-0-			-0-
11	4020 X	3793	-0-	-227	-0-	3793	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 240200		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7309 - 8761		
06	4500 X	3627	-0-	-873	-0-	3627	3	N	-0-			-0-
07	4340 X	3810	-0-	-530	-0-	3810	3	N	-0-			-0-
08	4309 X	3808	-0-	-501	-0-	3808	3	N	-0-			-0-
09	4170 X	3738	-0-	-432	-0-	3738	3	N	-0-			-0-
10	4309 X	3389	-0-	-920	-0-	3389	3	N	-0-			-0-
*11	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 5		RRCID -> 240436		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7766 - 7978		
06	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3	N	-0-			-0-
07	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	N	-0-			-0-
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3	N	-0-			-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3	N	-0-			-0-
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-			-0-
11	1710 N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 11		RRCID -> 241865		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 8401 - 8495		
06	4590 X	3877	-0-	-713	-0-	3877	3	N	-0-			-0-
07	4743 X	3722	-0-	-1021	-0-	3722	3	N	-0-			-0-
08	4743 X	3308	-0-	-1435	-0-	3308	3	N	-0-			-0-
09	4290 X	3116	-0-	-1174	-0-	3116	3	N	-0-			-0-
10	4402 X	3077	-0-	-1325	-0-	3077	3	N	-0-			-0-
11	3870 X	3691	-0-	-179	-0-	3691	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 13		RRCID -> 241866		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8481 - 8672		
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3395	-0-	295	295	3395	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2807	-0-	-293	2	2807	3	N	-0-			-0-
09	2879 N	2877	-0-	-2	-0-	2877	3	N	-0-			-0-
10	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
*11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 9		WELL #:		8	RRCID ->	241955	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7397 - 8194	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8310 X	6127	-0-	-2183	-0-	6127	3	N	-0-			-0-
07	8587 X	8026	-0-	-561	-0-	8026	3	N	-0-			-0-
08	8339 X	7611	-0-	-728	-0-	7611	3	N	-0-			-0-
09	7800 X	7427	-0-	-373	-0-	7427	3	N	-0-			-0-
10	8060 X	6219	-0-	-1841	-0-	6219	3	N	-0-			-0-
11	7770 X	5108	-0-	-2662	-0-	5108	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		8	RRCID ->	242739	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7359 - 8744	
06	6300 X	2497	-0-	-3803	-0-	2497	3	N	-0-			-0-
07	6510 X	1859	-0-	-4651	-0-	1859	3	N	-0-			-0-
08	6510 X	1570	-0-	-4940	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
09	5580 X	1164	-0-	-4416	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
10	4960 X	1553	-0-	-3407	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
11	2490 X	1224	-0-	-1266	-0-	1224	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	242744	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7968 - 8690	
06	5550 X	5316	-0-	-234	-0-	5316	3	N	-0-			-0-
07	5735 X	5667	-0-	-68	-0-	5667	3	N	-0-			-0-
08	5735 X	5657	-0-	-78	-0-	5657	3	N	-0-			-0-
09	5400 X	5315	-0-	-85	-0-	5315	3	N	-0-			-0-
10	5580 X	5015	-0-	-565	-0-	5015	3	N	-0-			-0-
11	5490 X	5310	-0-	-180	-0-	5310	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		10	RRCID ->	242978	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7792 - 8729	
06	3000 X	2571	-0-	-429	-0-	2571	3	N	-0-			-0-
07	3100 X	2915	-0-	-185	-0-	2915	3	N	-0-			-0-
08	3100 X	2954	-0-	-146	-0-	2954	3	N	-0-			-0-
09	2910 X	2762	-0-	-148	-0-	2762	3	N	-0-			-0-
10	3007 X	2765	-0-	-242	-0-	2765	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	2592	-0-	-258	-0-	2592	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		9	RRCID ->	242980	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8395 - 8462	
06	570 N	231	-0-	-339	-0-	231	3	N	-0-			-0-
07	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	3	N	-0-			-0-
08	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	3	N	-0-			-0-
09	270 N	132	-0-	-138	-0-	132	3	N	-0-			-0-
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	3	N	-0-			-0-
11	180 N	54	-0-	-126	-0-	54	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		9	RRCID ->	243771	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 8505 - 8625	
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-			-0-
08	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
09	1620 N	1258	-0-	-362	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1226	-0-	-386	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
*11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		11	RRCID ->	243776	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	8895	PERF. 8133 - 8726	
06	1020 N	43	-0-	-977	-0-	43	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	4996	-0-	1896	1896	4996	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	5992	-0-	2892	4788	5992	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	5339	-0-	2339	7127	5339	3	N	-0-			-0-
10	11457 X	4330	-0-	-7127	-0-	4330	3	N	-0-			-0-
*11	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 19		WELL #:		10	RRCID ->	244300	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 8066 - 8526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2430 X	1606	-0-	-824	-0-	1606 3		N	-0-		-0-
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-		-0-
08		2077 N	1338	-0-	-739	-0-	1338 3		N	-0-		-0-
09		1980 N	1178	-0-	-802	-0-	1178 3		N	-0-		-0-
10		1860 N	1091	-0-	-769	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
11		1290 N	1197	-0-	-93	-0-	1197 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		14	RRCID ->	245619	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7311 - 8724	
06		9450 X	7926	-0-	-1524	-0-	7926 3		N	-0-		-0-
07		9765 X	6959	-0-	-2806	-0-	6959 3		N	-0-		-0-
08		9672 X	8232	-0-	-1440	-0-	8232 3		N	-0-		-0-
09		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8842 3		N	-0-		-0-
10		9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9297 3		N	-0-		-0-
*11		8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8422 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		7	RRCID ->	246293	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 7754 - 8706	
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
07		372 N	315	-0-	-57	-0-	315 3		N	-0-		-0-
08		372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-		-0-
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3		N	-0-		-0-
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
*11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		10	RRCID ->	246297	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7644 - 8515	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-		-0-
08		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3		N	-0-		-0-
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-		-0-
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
*11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		10	RRCID ->	246328	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7342 - 8677	
06		3240 X	1685	-0-	-1555	-0-	1685 3		N	-0-		-0-
07		3348 X	1176	-0-	-2172	-0-	1176 3		N	-0-		-0-
08		3348 X	1278	-0-	-2070	-0-	1278 3		N	-0-		-0-
09		2970 X	999	-0-	-1971	-0-	999 3		N	-0-		-0-
10		2511 X	1302	-0-	-1209	-0-	1302 3		N	-0-		-0-
11		1680 X	1550	-0-	-130	-0-	1550 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		13	RRCID ->	246542	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7338 - 8699	
06		3540 X	3034	-0-	-506	-0-	3034 3		N	-0-		-0-
07		3596 X	3050	-0-	-546	-0-	3050 3		N	-0-		-0-
08		4216 X	3155	-0-	-1061	-0-	3155 3		N	-0-		-0-
09		4080 X	3025	-0-	-1055	-0-	3025 3		N	-0-		-0-
10		4216 X	1981	-0-	-2235	-0-	1981 3		N	-0-		-0-
11		3060 X	2855	-0-	-205	-0-	2855 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		13	RRCID ->	247209	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7270 - 8654	
06		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994 3		N	-0-		-0-
07		7223 X	7023	-0-	-200	-0-	7023 3		N	-0-		-0-
08		7223 X	6923	-0-	-300	-0-	6923 3		N	-0-		-0-
09		6930 X	6753	-0-	-177	-0-	6753 3		N	-0-		-0-
10		7161 X	6701	-0-	-460	-0-	6701 3		N	-0-		-0-
11		6990 X	6553	-0-	-437	-0-	6553 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 12		WELL #:		11	RRCID ->	247681	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 7314 -	8701
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8640 X	8025	-0-	-615	-0-	8025	3	N	-0-			-0-
07	8928 X	8234	-0-	-694	-0-	8234	3	N	-0-			-0-
08	8928 X	8186	-0-	-742	-0-	8186	3	N	-0-			-0-
09	8370 X	7863	-0-	-507	-0-	7863	3	N	-0-			-0-
10	8432 X	7988	-0-	-444	-0-	7988	3	N	-0-			-0-
11	8040 X	7888	-0-	-152	-0-	7888	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		10	RRCID ->	247682	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 7347 -	8727
06	5190 X	4600	-0-	-590	-0-	4600	3	N	-0-			-0-
07	5394 X	4756	-0-	-638	-0-	4756	3	N	-0-			-0-
08	5394 X	4735	-0-	-659	-0-	4735	3	N	-0-			-0-
09	5220 X	4328	-0-	-892	-0-	4328	3	N	-0-			-0-
10	5332 X	4271	-0-	-1061	-0-	4271	3	N	-0-			-0-
11	4590 X	4158	-0-	-432	-0-	4158	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		12	RRCID ->	247683	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7330 -	8635
06	5220 X	4747	-0-	-473	-0-	4747	3	N	-0-			-0-
07	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3	N	-0-			-0-
08	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3	N	-0-			-0-
09	5490 X	5319	-0-	-171	-0-	5319	3	N	-0-			-0-
10	5890 X	5312	-0-	-578	-0-	5312	3	N	-0-			-0-
11	5730 X	4986	-0-	-744	-0-	4986	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		101	RRCID ->	248165	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7828 -	8702
06	5610 X	5496	-0-	-114	-0-	5496	3	N	-0-			-0-
07	5797 X	4838	-0-	-959	-0-	4838	3	N	-0-			-0-
08	5859 X	2502	-0-	-3357	-0-	2502	3	N	-0-			-0-
09	5670 X	4901	-0-	-769	-0-	4901	3	N	-0-			-0-
10	5859 X	5341	-0-	-518	-0-	5341	3	N	-0-			-0-
11	5490 X	5102	-0-	-388	-0-	5102	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		101	RRCID ->	249117	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7867 -	8376
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		8	RRCID ->	249374	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8097 -	8727
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	6939	-0-	3839	3839	6939	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	7718	-0-	4618	8457	7718	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	5878	-0-	2878	11335	5878	3	N	-0-			-0-
10	16891 X	5556	-0-	-11335	-0-	5556	3	N	-0-			-0-
*11	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		11	RRCID ->	249384	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7335 -	8736
06	7860 X	7250	-0-	-610	-0-	7250	3	N	-0-			-0-
07	8122 X	7455	-0-	-667	-0-	7455	3	N	-0-			-0-
08	8122 X	7303	-0-	-819	-0-	7303	3	N	-0-			-0-
09	7740 X	7126	-0-	-614	-0-	7126	3	N	-0-			-0-
10	7967 X	6918	-0-	-1049	-0-	6918	3	N	-0-			-0-
11	7260 X	6464	-0-	-796	-0-	6464	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 4		WELL #: 12		RRCID -> 249422		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)			M		AMT CODE	BALANCE
06	3870 X	3743	-0-	-127	-0-	3743	3	N	-0-		-0-
07	4278 X	3669	-0-	-609	-0-	3669	3	N	-0-		-0-
08	4278 X	3594	-0-	-684	-0-	3594	3	N	-0-		-0-
09	4140 X	3435	-0-	-705	-0-	3435	3	N	-0-		-0-
10	4185 X	3459	-0-	-726	-0-	3459	3	N	-0-		-0-
11	3750 X	3361	-0-	-389	-0-	3361	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 7		RRCID -> 249912		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485			
06	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	-0-		-0-
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	N	-0-		-0-
08	2728 X	2319	-0-	-409	-0-	2319	3	N	-0-		-0-
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3	N	-0-		-0-
10	2728 X	2486	-0-	-242	-0-	2486	3	N	-0-		-0-
11	2640 X	2201	-0-	-439	-0-	2201	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 7		RRCID -> 250253		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392			
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3	N	-0-		-0-
07	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3	N	-0-		-0-
08	6169 X	6073	-0-	-96	-0-	6073	3	N	-0-		-0-
09	5970 X	5688	-0-	-282	-0-	5688	3	N	-0-		-0-
10	6169 X	3759	-0-	-2410	-0-	3759	3	N	-0-		-0-
11	6120 X	2853	-0-	-3267	-0-	2853	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 102		RRCID -> 250915		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458			
06	1770 N	1425	-0-	-345	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
07	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3	N	-0-		-0-
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-		-0-
09	1440 N	1011	-0-	-429	-0-	1011	3	N	-0-		-0-
10	1457 N	920	-0-	-537	-0-	920	3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	1249	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 251133		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592			
06	2790 X	2209	-0-	-581	-0-	2209	3	N	-0-		-0-
07	2666 X	2202	-0-	-464	-0-	2202	3	N	-0-		-0-
08	2418 X	2269	-0-	-149	-0-	2269	3	N	-0-		-0-
09	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	N	-0-		-0-
10	2542 X	2292	-0-	-250	-0-	2292	3	N	-0-		-0-
*11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-		-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 251582		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07	310 N	233	-0-	-77	-0-	18	1	215 2	N	-0-	85
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151 2	N	-0-	85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272 2	N	-0-	85
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	10	1	93 2	N	-0-	85

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #: 104		RRCID -> 252939		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818			
06	2040 N	765	-0-	-1275	-0-	765	3	N	-0-		-0-
07	1147 N	906	-0-	-241	-0-	906	3	N	-0-		-0-
08	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	141	-0-	-913	-0-	141	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	755	-0-	-385	-0-	755	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 15		WELL #: 8		RRCID -> 253010		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3180 X	2796	-0-	-384	-0-	2796 3	N	-0-			-0-
07	3162 X	2581	-0-	-581	-0-	2581 3	N	-0-			-0-
08	3162 X	2508	-0-	-654	-0-	2508 3	N	-0-			-0-
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3	N	-0-			-0-
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3	N	-0-			-0-
*11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 59		WELL #: 1		RRCID -> 254287		COMPL. DATE 10/13/2012			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232		
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1 1	917 2	N	77		212
						85 9					
07	1147 N	332	-0-	-815	-0-	298 2	34 9	N	31		243
08	1178 N	687	-0-	-491	-0-	648 2	39 9	N	35	181 1	97
09	990 N	458	-0-	-532	-0-	388 2	70 9	N	64		161
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	545 2	74 9	N	67		228
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	1 1	762 2	N	61	188 1	101
						67 9					

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 255114		COMPL. DATE 08/28/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348		
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	52 1	643 2	N	1	1 8	20
						1 9					
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	76 1	915 2	N	1	1 8	20
						1 9					
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	76 1	884 2	N	1	1 8	20
						1 9					
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	84 1	865 2	N	-0-		20
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	85 1	821 2	N	1	1 8	20
						1 9					
11	930 N	828	-0-	-102	-0-	77 1	751 2	N	-0-		20

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 103		RRCID -> 255211		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524		
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3		N	-0-		-0-
07	1705 X	1271	-0-	-434	-0-	1271 3		N	-0-		-0-
08	2976 X	183	-0-	-2793	-0-	183 3		N	-0-		-0-
09	3030 X	2097	-0-	-933	-0-	2097 3		N	-0-		-0-
10	3131 X	2874	-0-	-257	-0-	2874 3		N	-0-		-0-
*11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 102		RRCID -> 255398		COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310		
06	4050 X	1893	-0-	-2157	-0-	1893 3		N	-0-		-0-
07	4185 X	1710	-0-	-2475	-0-	1710 3		N	-0-		-0-
08	2976 X	2014	-0-	-962	-0-	2014 3		N	-0-		-0-
09	2880 X	1655	-0-	-1225	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
10	2976 X	662	-0-	-2314	-0-	662 3		N	-0-		-0-
11	1950 X	1486	-0-	-464	-0-	1486 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 104		RRCID -> 256291		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838		
06	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537 3		N	-0-		-0-
07	1891 N	1560	-0-	-331	-0-	1560 3		N	-0-		-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		N	-0-		-0-
09	1680 N	1567	-0-	-113	-0-	1567 3		N	-0-		-0-
10	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1628 3		N	-0-		-0-
11	1740 N	1548	-0-	-192	-0-	1548 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #:		103	RRCID ->	257403	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 7508 - 8724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4620 X	2372	-0-	-2248	-0-	2372 3		N	-0-		-0-
07		4681 X	3565	-0-	-1116	-0-	3565 3		N	-0-		-0-
08		4619 X	3408	-0-	-1211	-0-	3408 3		N	-0-		-0-
09		4080 X	2368	-0-	-1712	-0-	2368 3		N	-0-		-0-
10		3534 X	1704	-0-	-1830	-0-	1704 3		N	-0-		-0-
11		3450 X	3127	-0-	-323	-0-	3127 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7361 - 8446	
06		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 3		N	-0-		-0-
07		3379 X	2541	-0-	-838	-0-	2541 3		N	-0-		-0-
08		3410 X	2542	-0-	-868	-0-	2542 3		N	-0-		-0-
09		3300 X	2311	-0-	-989	-0-	2311 3		N	-0-		-0-
10		3410 X	2202	-0-	-1208	-0-	2202 3		N	-0-		-0-
11		3030 X	2028	-0-	-1002	-0-	2028 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 7593 - 8129	
06		2880 X	2612	-0-	-268	-0-	2612 3		N	-0-		-0-
07		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3		N	-0-		-0-
08		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3		N	-0-		-0-
09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 3		N	-0-		-0-
10		3255 X	2058	-0-	-1197	-0-	2058 3		N	-0-		-0-
11		3210 X	3126	-0-	-84	-0-	3126 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (RODESSA)				90998 664	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.				945936								
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6734 - 6770	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		1D	RRCID ->	034130	COMPL. DATE	02/12/1992	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6908 - 6932	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	034308	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 6736 - 6772	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

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

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
 HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

06	14B DENY	73	-0-	73 B	73	73	2			N	-0-					61
07	160 X	87	-0-	-73 B	-0-	87	2			N	-0-					61
08	60 X	60	-0-	-0 B	-0-	60	2			N	-0-					61
09	46 X	46	-0-	-0 B	-0-	46	2			N	-0-					61
10	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2			N	-0-					61
11	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			N	-0-					61

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					227
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1483	2	36	9	N	33					186
07	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	1615	2	24	9	N	22					208
08	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1726	2	24	9	N	22					230
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22					252
10	1643 N	1212	-0-	-431	-0-	1192	2	20	9	N	18					270
11	1680 N	1480	-0-	-200	-0-	1448	2	32	9	N	29	181	1			118

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)		//CONT.//		91003 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.				945936									
TEMPLE IND.				WELL #:	3	RRCID ->	051390	COMPL. DATE	07/25/1968	TOTAL DEPTH	8805	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-		4537	3	N	-0-			-0-
07	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-		4960	3	N	-0-			-0-
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-		4817	3	N	-0-			-0-
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-		4183	3	N	-0-			-0-
10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-		4305	3	N	-0-			-0-
*11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-		4328	3	N	-0-			-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION)				91003 675	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK				
ARMOR RESOURCES LLC				031587									
BARBARA GAS UNIT NO.1				WELL #:	1	RRCID ->	275935	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7774 - 8395	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	230	-0-	230	230		230	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	307	-0-	307	537		307	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	77	-0-	77	614		77	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	53	-0-	53	667		53	2	Y	-0-			-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)				91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION				252059									
MS. JACKIE				WELL #:	1	RRCID ->	243599	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 7778 - 8541	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-			34
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-			34
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2	N	-0-			34
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

BEECH CREEK UNIT				WELL #:		RRCID ->	243609	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8482 - 9437	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE				WELL #:	2	RRCID ->	247058	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 7978 - 9662	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-		4567	2	45	9	N	41	189 1 82
07	3968 X	3960	-0-	-8	-0-		3897	2	63	9	N	57	139
08	3968 X	2641	-0-	-1327	-0-		2607	2	34	9	N	31	170
09	3840 X	2751	-0-	-1089	-0-		2719	2	32	9	N	29	199
*10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-		4390	2	43	9	N	39	183 1 55
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-				N	NO RPT			55

MS. JACKIE				WELL #:	3	RRCID ->	247059	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 7838 - 9242	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2910 X	2702	-0-	-208	-0-		2665	2	37	9	N	34	148
07	3348 X	1386	-0-	-1962	-0-		1378	2	8	9	N	7	155
08	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-		5014	2	36	9	N	33	188
09	3510 X	2300	-0-	-1210	-0-		2266	2	34	9	N	31	219
10	2945 X	1487	-0-	-1458	-0-		1477	2	10	9	N	9	228
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT			228

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
BEECH CREEK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247060		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		60
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		60
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		60
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		60
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

JACKSON TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255084		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016											

VARDEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 259325		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736			
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	377	2	7 9	N	6	106
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7 9	N	6	112
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3 9	N	3	115
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	415	2	6 9	N	5	120
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4 9	N	4	124
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

BEECH CREEK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261505		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630			
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	771	2	17 9	N	15	79
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-	79
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	275	2	8 9	N	7	86
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4 9	N	4	90
*10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1028	2	10 9	N	9	99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HUNT, LACY		WELL #: 4		RRCID -> 228440		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608			
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-	49
07	682 N	572	-0-	-110	-0-	555	2	17 9	Y	15	64
08	527 N	386	-0-	-141	-0-	386	2		Y	-0-	64
09	480 N	293	-0-	-187	-0-	293	2		Y	-0-	64
10	558 N	379	-0-	-179	-0-	379	2		Y	-0-	64
11	360 N	186	-0-	-174	-0-	186	2		Y	-0-	64

HUNT, LACY		WELL #: 3 T		RRCID -> 228596		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996			
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	323	2	18 9	Y	16	271
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2 9	Y	2	181
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2		Y	-0-	181
09	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2		Y	-0-	181
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2		Y	-0-	181
11	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2		Y	-0-	181

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
 HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-			177
07		186 N	89	-0-	-97	-0-	87	2	Y	2	42	1	137
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	Y	-0-			137
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	Y	-0-			137
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	Y	-0-			137
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2	Y	-0-			137

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-			165
07		558 N	280	-0-	-278	-0-	278	2	Y	2	49	1	118
08		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2	Y	-0-			118
09		240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2	Y	-0-			118
10		279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2	Y	-0-			118
11		180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2	Y	-0-			118

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. 945936
 NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. 945936
 TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	2			222
07		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	172	1	Y	6			228
08		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	6	167	1	67
09		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	169	1	Y	7			74
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	170	1	Y	3			77
*11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	163	1	Y	11			88

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	-0-			2
07		1333 N	1270	-0-	-63	-0-	97	1	Y	-0-			2
08		1488 N	1417	-0-	-71	-0-	112	1	Y	-0-	1	1	1
09		1440 N	1405	-0-	-35	-0-	125	1	Y	-0-			1
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	135	1	Y	-0-			1
11		1380 N	1297	-0-	-83	-0-	121	1	Y	-0-			1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)		91007 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
HENNDERSON TRUST GU		WELL #:	1	RRCID ->	244079	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8756 - 8845
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144									
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:	1	RRCID ->	061499	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	2465 - 2469
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHAW, MOLLIE -B-		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
		735144									
		WELL #:	19	RRCID ->	164046	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	3166	PERF.	1374 - 1396
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRINITY STATE BANK		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
		735144									
		WELL #:	3E	RRCID ->	191191	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	2190	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRINITY STATE BANK		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
		735144									
		WELL #:	5 R	RRCID ->	191192	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THORNTON, ANNIE		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
		735144									
		WELL #:	2	RRCID ->	200165	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2581 - 2593
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
CHILES				WELL #:	2	RRCID ->	182054	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	4254 - 4527	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILES				WELL #:	3	RRCID ->	222154	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	8858 - 8868	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILES G U B-1				WELL #:	5H	RRCID ->	277604	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	8828 - 8964	
06	1200 N	883	-0-	-317	-0-	24	1	820	2	Y	35	32	1	24
						39	9							
07	713 N	432	-0-	-281	-0-	12	1	402	2	Y	16	33	1	7
						18	9							
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	54	1	1760	2	Y	81	45	1	43
						89	9							
09	870 N	367	-0-	-503	-0-	9	1	345	2	Y	12	51	1	4
						13	9							
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	47	1	1744	2	Y	69	34	1	39
						76	9							
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	36	1	1307	2	Y	61	74	1	26
						67	9							

TURLINGTON				91858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
BRG LONE STAR LTD.				090870										
TURLINGTON GU #2				WELL #:	2	RRCID ->	111466	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	9214	PERF.	8586 - 8823	
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
TRAMMELL				WELL #:	1	RRCID ->	233576	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8706 - 8932	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURLINGTON		//CONT.//		91858 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895									
SIMMONS				WELL #:	1	RRCID ->	233518	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8600 - 8788
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1890 N	1819	-0-	-71	-0-	1799 2	20 9	N	18				288
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2278 2	30 9	N	27	186	1		129
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2361 2	37 9	N	34				163
09	1830 N	1682	-0-	-148	-0-	1652 2	30 9	N	27				190
10	2294 N	1965	-0-	-329	-0-	1941 2	24 9	N	22				212
11	2310 N	2024	-0-	-286	-0-	1998 2	26 9	N	24				236

SIMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	239162	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8580 - 8783
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1414 2	22 9	N	20				189
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1456 2	113 9	N	103	168	1		124
08	2108 N	1673	-0-	-435	-0-	1641 2	32 9	N	29				153
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1720 2	21 9	N	19				172
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1654 2	23 9	N	21				193
11	1620 N	1141	-0-	-479	-0-	1124 2	17 9	N	15				208

TYLER (RODESSA)				92179 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130									
ELKTON GU 1				WELL #:	1 L	RRCID ->	031510	COMPL. DATE	11/02/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9620 - 9630
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-				45
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-				45
08	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N	-0-				45
09	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		N	-0-				45
10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-				45
*11	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-				45

WILSON RESOURCES, INC.				930315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
TYLER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	055719	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9711 - 9749
06	2940 X	1831	-0-	-1109	-0-	1813 2	18 9	N	16	1	8		115
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3113 2	21 9	N	19	1	8		133
08	3038 X	2254	-0-	-784	-0-	2225 2	29 9	N	26	1	8		158
09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3036 2	30 9	N	27				185
10	3038 X	2824	-0-	-214	-0-	2794 2	30 9	N	27	182	1		30
*11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3155 2	20 9	N	18				48

TYLER DOME (TRAVIS PEAK)				92188 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SMITH			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370									
GASTON				WELL #:	1	RRCID ->	116000	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	12718	PERF.	11472 - 11604
06	1800 N	1607	-0-	-193	-0-	1539 2	68 9	N	62				152
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1731 2	69 9	N	63				215
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1465 2	69 9	N	63	187	1		91
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1605 2	84 9	N	76				167
*10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1984 2	81 9	N	74	191	1		50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50

VICKI LYNN				93697 100	ASSOCIATED		49B			CNTY: MARION			
MERCURY OPERATING, LLC				560337									
CYPRESS B				WELL #:	2	RRCID ->	282305	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6060 - 6782
06	11910	11147	-0-	-763	1279	11137 2	10 9	N	9	176	1		110
07	12307	11807	-0-	-500	779	11708 2	99 9	N	90				200
08	10850 #	9914	-0-	-936	-0-	9884 2	30 9	N	27				227
09	11063 R	11063	-0-	-0-	-0-	10980 2	83 9	N	75	182	1		120
*10	12307	12438	-0-	131	131	12361 2	77 9	N	70				190
11	10500 #	8813	-0-	-1687	-0-	8782 2	31 9	N	28	185	1		33

VICKI LYNN		//CONT.//		93697 100	ASSOCIATED	49B			CNTY: MARION					
MERCURY OPERATING, LLC		//CONT.//		560337										
CYPRESS B		WELL #:		3	RRCID ->	283415	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5927 -	6185	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
VICKI LYNN (NUGENT)				93697 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MARION					
MERCURY OPERATING, LLC				560337										
FULLER		WELL #:		2 T	RRCID ->	016811	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	5955 -	5960	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
VICKI LYNN (PETTET)				93697 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARION					
XTO ENERGY INC.				945936										
BIG OAK		WELL #:		1	RRCID ->	232120	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	6819 -	6823	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)				94201 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRANKLIN					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	032922	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	12564	PERF.	12282 -	12376	
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3723	4	43	9	Y	39	86	1	72
07	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3543	4	13	9	Y	12	67	1	17
08	3224 X	3076	-0-	-148	-0-	2814	4	262	9	Y	238	219	1	36
09	3300 X	3287	-0-	-13	-0-	2839	4	448	9	Y	407	380	1	63
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3350	4	525	9	Y	477	443	1	97
11	3300 X	2791	-0-	-509	-0-	2375	4	416	9	Y	378	413	1	62
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	039259	COMPL. DATE	07/11/1964	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	12229 -	12260	
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2137	4	7	9	Y	6	17	1	13
07	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1806	4	2	9	Y	2	12	1	3
08	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	1713	4	20	9	Y	18	18	1	3
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3510	4	59	9	Y	54	48	1	9
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3197	4	54	9	Y	49	48	1	10
11	2130 X	1216	-0-	-914	-0-	1173	4	43	9	Y	39	42	1	7
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	047259	COMPL. DATE	09/14/1968	TOTAL DEPTH	12992	PERF.	12038 -	12352	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2484	4	4	9	Y	4	11	1			8
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	4	1	9	Y	1	7	1			2
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1871	4	13	9	Y	12	12	1			2
09	900 N	839	-0-	-61	-0-	830	4	9	9	Y	8	9	1			1
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	990	4	10	9	Y	9	8	1			2
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	4	9	9	Y	8	9	1			1

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4076	4	591	9	Y	537	903	1			884
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3263	4	157	9	Y	143	824	1			203
08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3793	4	271	9	Y	246	410	1			39
09	3600 X	2438	-0-	-1162	-0-	2205	4	233	9	Y	212	219	1			32
10	3720 X	3238	-0-	-482	-0-	2930	4	308	9	Y	280	255	1			57
11	3600 X	3212	-0-	-388	-0-	2955	4	257	9	Y	234	252	1			39

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

06	8310 X	6071	-0-	-2239	-0-	6027	4	44	9	Y	40	96	1			77
07	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7271	4	18	9	Y	16	71	1			22
08	8587 X	7622	-0-	-965	-0-	7414	4	208	9	Y	189	183	1			28
09	6060 X	5802	-0-	-258	-0-	5570	4	232	9	Y	211	207	1			32
10	7285 X	5224	-0-	-2061	-0-	5015	4	209	9	Y	190	183	1			39
11	7380 X	6280	-0-	-1100	-0-	6090	4	190	9	Y	173	184	1			28

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

06	2040 X	1619	-0-	-421	-0-	1607	4	12	9	Y	11	109	1			53
07	371 X	371	-0-	-0-	-0-	370	4	1	9	Y	1	49	1			5
08	5487 X	2307	-0-	-3180	-0-	2243	4	64	9	Y	58	55	1			8
09	5310 X	1522	-0-	-3788	-0-	1460	4	62	9	Y	56	56	1			8
10	5487 X	313	-0-	-5174	-0-	300	4	13	9	Y	12	17	1			3
11	2220 X	608	-0-	-1612	-0-	593	4	15	9	Y	14	15	1			2

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

06	13050 X	11975	-0-	-1075	-0-	11867	4	108	9	Y	98	297	1			214
07	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	10973	4	33	9	Y	30	198	1			46
08	13764 X	10165	-0-	-3599	-0-	9821	4	344	9	Y	313	310	1			49
09	13320 X	11579	-0-	-1741	-0-	11007	4	572	9	Y	520	489	1			80
10	13082 X	11318	-0-	-1764	-0-	10761	4	557	9	Y	506	483	1			103
11	11970 X	10142	-0-	-1828	-0-	9446	4	696	9	Y	633	547	1			189

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)		94758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		033762										
CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 278405		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
CHRIS		WELL #: 1		RRCID -> 169591		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441				
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1326	2	40 9	N	36		131
07	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1133	2	30 9	N	27		158
08	1209 N	864	-0-	-345	-0-	846	2	18 9	N	16	156 1	18
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1336	2	34 9	N	31		49
*10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1302	2	37 9	N	34		83
*11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1396	2	39 9	N	35		118

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)		94758 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
PONTA E&P LLP		670439										
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 128583		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE JOHNSON (HILL)		94838 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION				
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC		781945										
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 274653		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239		N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239		N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239		N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239		N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239		N	-0-			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5239		N	NO RPT			24

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)		95055 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
CRUMP, JEANNINE		WELL #: 2		RRCID -> 246647		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814				
06	2580 X	1379	-0-	-1201	-0-	1331	2	48 9	N	44		169
07	2480 X	2133	-0-	-347	-0-	2111	2	22 9	N	20	159 1	30
08	1953 X	1819	-0-	-134	-0-	1780	2	39 9	N	35		65
09	1890 X	1427	-0-	-463	-0-	1386	2	41 9	N	37		102
10	2139 X	1799	-0-	-340	-0-	1785	2	14 9	N	13		115
11	2070 X	1350	-0-	-720	-0-	1326	2	24 9	N	22		137

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE				
LATIMER, EFFIE		WELL #: 1		RRCID -> 115046		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		95055 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
MCALMOND OIL COMPANY				537277							
COLLINS "D"				WELL #: 1	RRCID -> 164959	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7646	- 7652		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARE (COTTON VALLEY)				95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040						
WHALEY 1				WELL #: 1	RRCID -> 116338	COMPL. DATE 05/02/2016	TOTAL DEPTH 10202	PERF. 9788	- 10075	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018 - P/A 07/30/18										

WHALEY 1				WELL #: 3	RRCID -> 134171	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8694	- 9324	
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	2 1	46 2	N	3	63
						11 3	3 9			
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	3 1	69 2	N	10	73
						16 3	11 9			
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	2 1	43 2	N	2	75
						9 3	2 9			
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-	75
						13 3				
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	4 1	70 2	N	-0-	75
						16 3				
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	77 2	N	8	83
						19 3	9 9			

HARRIS, DR.				WELL #: 1	RRCID -> 138066	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 8680	- 9091	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

COX				WELL #: 2	RRCID -> 139595	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 8664	- 8966	
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	27 1	712 2	N	28	73
						97 3	31 9			
07	403 N	287	-0-	-116	-0-	10 1	240 2	N	4	77
						33 3	4 9			
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	7 1	199 2	N	6	83
						27 3	7 9			
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	N	5	88
						13 3	6 9			
10	279 N	212	-0-	-67	-0-	8 1	172 2	N	7	95
						24 3	8 9			
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	17 1	177 2	N	-0-	95
						24 3				

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HARRIS, DR.		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 164471	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9709 - 10015				
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	1 1 3 3	21 2	N	-0-		65
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 1 23 3	168 2	N	2		67
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1 17 3	130 2	N	6		73
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1 4 3	29 2	N	-0-		73
10		186 N	100	-0-	-86	-0-	4 1 12 3	84 2	N	-0-		73
11		150 N	44	-0-	-106	-0-	4 1 4 3	36 2	N	-0-		73
		WOOD GU 1		WELL #: 3	RRCID -> 212607	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8686 - 10038			
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	31 1 111 3	818 2	N	-0-		20
07		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	48 1 151 3	1114 2	N	15		35
08		744 N	90	-0-	-654	-0-	3 1 10 3	77 2	N	-0-		35
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	58 1 75 3	547 2	N	10		45
10		1333 N	1027	-0-	-306	-0-	44 1 117 3	864 2	N	2		47
*11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	59 1 84 3	615 2	N	-0-		47
		HARRIS, DR.		WELL #: 3	RRCID -> 213120	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 10213		PERF. 8692 - 10052			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
		WOOD GU 1		WELL #: 5	RRCID -> 213921	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8605 - 10086			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
		COX		WELL #: 6	RRCID -> 214150	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 10251		PERF. 8658 - 10048			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
COX		WELL #: 5		RRCID -> 214812		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1044	-0-	-816	-0-	34	1	890	2	N	-0-		87
						120	3						
07	1209 N	987	-0-	-222	-0-	35	1	826	2	N	13	80 1	20
						112	3	14	9				
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	80	1	2257	2	N	20		40
						306	3	22	9				
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	132	1	1231	2	N	8		48
						167	3	9	9				
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	42	1	842	2	N	-0-		48
						114	3						
11	2430 N	706	-0-	-1724	-0-	55	1	573	2	N	-0-		48
						78	3						

WOOD GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 214813		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042				
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	2	114 1	15
						30	3	2	9				
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	6	1	138	2	N	3		18
						19	3	3	9				
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	-0-		18
						33	3						
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	N	2		20
						18	3	2	9				
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	3		23
						22	3	3	9				
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	15	1	147	2	N	2		25
						19	3	2	9				

COX		WELL #: 7		RRCID -> 214920		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

COX		WELL #: 4		RRCID -> 216231		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041				
06	930 N	581	-0-	-349	-0-	19	1	495	2	N	-0-		110
						67	3						
07	527 N	375	-0-	-152	-0-	14	1	318	2	N	-0-	77 1	33
						43	3						
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	40	1	1140	2	N	14		47
						155	3	15	9				
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	373	2	N	11		58
						51	3	12	9				
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	N	19		77
						133	3	21	9				
11	1320 N	860	-0-	-460	-0-	68	1	698	2	N	-0-		77
						94	3						

WHALEY 1		WELL #: 6		RRCID -> 218443		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WHALEY 1		WELL #: 5		RRCID -> 218482		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10210			PERF. 8913 - 10073		
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	37	1	879	2	N	7			117
						201	3		8					
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	53	1	1123	2	N	8			125
						255	3		9					
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	46	1	1112	2	N	10			135
						253	3		11					
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	N	-0-	100	1	35
						253	3							
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	7			42
						234	3		8					
11	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	78	1	776	2	N	8			50
						176	3		9					

WHALEY 1		WELL #: 9		RRCID -> 218591		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10203			PERF. 8698 - 10054		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18														

WHALEY 1		WELL #: 7		RRCID -> 220341		COMPL. DATE 09/03/2005			TOTAL DEPTH 10178			PERF. 8724 - 10087		
06	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	38	1	895	2	N	-0-			85
						204	3							
07	1147 N	961	-0-	-186	-0-	35	1	741	2	N	15			100
						168	3		17					
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	N	8			108
						196	3		9					
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	67	1	630	2	N	5			113
						144	3		6					
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	N	7			120
						179	3		8					
11	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	80	1	791	2	N	5			125
						179	3		6					

WHALEY 1		WELL #: 10		RRCID -> 220760		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 8706 - 10074		
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	38	1	895	2	N	3			78
						204	3		3					
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	2	N	7			85
						232	3		8					
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	40	1	980	2	N	5			90
						224	3		6					
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	89	1	829	2	N	11	76	1	25
						188	3		12					
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	49	1	940	2	N	3			28
						214	3		3					
11	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	80	1	807	2	N	5			33
						184	3		6					

COX		WELL #: 8		RRCID -> 220955		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 10205			PERF. 8876 - 10012		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	6 9	N	5				33
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	30 3	6 9	8 1	165 2	N	2			35
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	37 3	2 9	6 1	158 2	N	2			37
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	37 3	2 9	18 1	170 2	N	3			40
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	39 3	3 9	10 1	177 2	N	2			42
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	10 1	2 9	13 1	124 2	N	1			43
						28 3	1 9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	46 1	1210 2	164 3	N	-0-				68
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	71 1	1658 2	225 3	N	-0-				68
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	55 1	1556 2	211 3	N	9				77
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	88 1	821 2	111 3	N	-0-				77
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	69 1	1366 2	185 3	N	-0-				77
11	1500 N	1196	-0-	-304	-0-	94 1	970 2	132 3	N	-0-				77

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	44 1	1029 2	234 3	N	10				77
07	1426 N	1013	-0-	-413	-0-	37 1	789 2	180 3	N	6				83
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	43 1	1029 2	234 3	N	12				95
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	87 1	813 2	185 3	N	10				105
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	44 1	857 2	196 3	N	8				113
11	1290 N	1237	-0-	-53	-0-	93 1	927 2	211 3	N	5				118

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			01/04/2018	-	PLUGGED	01/04/18						

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	49 1	1278 2	173 3	N	8	86 1			20
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	38 1	888 2	120 3	N	-0-				20
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	42 1	1198 2	163 3	N	12				32
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	101 1	943 2	128 3	N	8				40
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	46 1	921 2	125 3	N	-0-				40
11	1380 N	988	-0-	-392	-0-	76 1	794 2	109 3	N	8				48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	930 N	735	-0-	-195	-0-	23	1	614	2	N	13	90	1		20
						84	3	14	9						
07	1085 N	891	-0-	-194	-0-	32	1	749	2	N	7				27
						102	3	8	9						
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	778	2	N	23				50
						106	3	25	9						
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	65	1	609	2	N	15				65
						83	3	17	9						
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	897	2	N	18				83
						122	3	20	9						
*11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	86	1	894	2	N	12				95
						122	3	13	9						

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	102	1	2681	2	N	15				82
						364	3	17	9						
07	2728 X	2658	-0-	-70	-0-	97	1	2255	2	N	-0-				82
						306	3								
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	119	1	3382	2	N	18				100
						459	3	20	9						
09	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	230	1	2148	2	N	8				108
						292	3	9	9						
10	2728 X	2606	-0-	-122	-0-	110	1	2189	2	N	9				117
						297	3	10	9						
*11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	253	1	2611	2	N	10				127
						354	3	11	9						

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

06	1050 N	871	-0-	-179	-0-	29	1	679	2	N	7	82	1		23
						155	3	8	9						
07	1240 N	585	-0-	-655	-0-	21	1	457	2	N	2				25
						105	3	2	9						
08	899 N	791	-0-	-108	-0-	26	1	623	2	N	-0-				25
						142	3								
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	57	1	541	2	N	5				30
						124	3	6	9						
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	N	5				35
						130	3	6	9						
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	N	3				38
						135	3	3	9						

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2018 - P/A 08/12/18

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HARRIS, DR.		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 227678	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9854 - 10052							
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	33 1 120 3	882 2 4 9	N	4	38 1		13
07	930 N	919	-0-	-11	-0-	33 1 106 3	776 2 4 9	N	4			17
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	23 1 90 3	659 2	N	-0-			17
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	69 1 87 3	643 2 1 9	N	1			18
10	930 N	886	-0-	-44	-0-	38 1 101 3	747 2	N	-0-			18
*11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	68 1 95 3	701 2	N	-0-			18

WELL #: 4		RRCID -> 227858	COMPL. DATE 11/24/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8900 - 10054							
06	990 N	782	-0-	-208	-0-	26 1 136 3	600 2 20 9	N	18	94 1		57
07	930 N	646	-0-	-284	-0-	23 1 113 3	496 2 14 9	N	13			70
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	27 1 149 3	653 2 9 9	N	8			78
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	71 1 153 3	668 2 33 9	N	30			108
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	45 1 197 3	864 2 24 9	N	22			130
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	76 1 174 3	762 2 24 9	N	22			152

WELL #: 13		RRCID -> 229110	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 8860 - 10020							
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	7 1 24 3	178 2	N	-0-			55
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8 1 24 3	181 2 19 9	N	17			72
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7 1 28 3	205 2 11 9	N	10			82
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17 1 21 3	157 2 14 9	N	13			95
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1 26 3	191 2	N	-0-			95
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 1 27 3	199 2 8 9	N	7			102

WELL #: 1		RRCID -> 222678	COMPL. DATE 05/16/2006	TOTAL DEPTH 10184	PERF. 9802 - 10012							
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 2	1 9	N	1	1 8		22
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	784 2	2 9	N	2	2 8		22
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667 2	1 9	N	1	1 8		22
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502 2	1 9	N	1	1 8		22
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	636 2	2 9	N	2	2 8		22
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514 2	1 9	N	1	1 8		22

WELL #: 2		RRCID -> 225193	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 10293	PERF. 9780 - 9999							
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			20
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			20
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	284 2		N	-0-			20
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			20
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-			20
11	270 N	2	-0-	-268	-0-	1 2	1 9	N	1	1 8		20

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SMITH RESOURCES, INC.				796160							
FAULCONER-KEY		WELL #:		1	RRCID -> 145040	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9252 - 9970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

FAULCONER-KEY		WELL #:		2	RRCID -> 146519	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9694 - 9886	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
MARTIN HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 202080	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 5942 - 8488	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 202081	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	10195	PERF. 8978 - 10020	
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2	Y	-0-		-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2	Y	-0-		-0-
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2	Y	-0-		-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	Y	-0-		-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	Y	-0-		-0-
11	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1320 2	24 9 Y	22	19 1	3

MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 237034	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF. N/A	
06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	Y	-0-		-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545 2	Y	-0-		-0-
08	527	N	194	-0-	-333	-0-	194 2	Y	-0-		-0-
09	810	N	365	-0-	-445	-0-	365 2	Y	-0-		-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	Y	-0-		-0-
*11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2	Y	-0-		-0-

MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 237051	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF. N/A	
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2	Y	-0-		-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2	Y	-0-		-0-
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2	Y	-0-		-0-
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2	Y	-0-		-0-
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2	Y	-0-		-0-
*11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2	Y	-0-		-0-

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MARTIN HEIRS		WELL #:		5H	RRCID ->	279913	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10453	- 14329	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		38040 X	37607	-0-	-433	-0-	37493 2	114 9	Y	104	76 1		46
07		39308 X	35265	-0-	-4043	-0-	35129 2	136 9	Y	124	151 1		19
08		39091 X	34348	-0-	-4743	-0-	34212 2	136 9	Y	124	97 1		46
09		37620 X	30171	-0-	-7449	-0-	30046 2	125 9	Y	114	73 1		87
10		38874 X	32432	-0-	-6442	-0-	32291 2	141 9	Y	128	200 1		15
11		37620 X	31931	-0-	-5689	-0-	31724 2	207 9	Y	188	172 1		31

MARTIN HEIRS		WELL #:		6H	RRCID ->	279925	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10024	PERF.10339	- 14750	
06		43440 X	30999	-0-	-12441	-0-	30786 2	213 9	Y	194	278 1		53
07		44888 X	35537	-0-	-9351	-0-	35341 2	196 9	Y	178	203 1		28
08		37169 X	34339	-0-	-2830	-0-	34145 2	194 9	Y	176	138 1		66
09		35970 X	31484	-0-	-4486	-0-	31298 2	186 9	Y	169	105 1		130
10		37169 X	32387	-0-	-4782	-0-	32188 2	199 9	Y	181	291 1		20
11		34380 X	29179	-0-	-5201	-0-	29019 2	160 9	Y	145	142 1		23

WASKOM		95369 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		018883											
ABNEY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	284562	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 5968	- 6034	
06		570	740	-0-	170	21762	159 1	581 2	N	-0-			-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 13589													
07		589	818	-0-	229	35580	275 1	543 2	N	-0-			-0-
08		23528	778	-0-	-22750	12830	260 1	518 2	N	-0-			-0-
09		570	810	-0-	240	13070	259 1	551 2	N	-0-			-0-
10		589	778	-0-	189	13259	282 1	496 2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	747	-0-	-2253	11006	251 1	496 2	N	-0-			-0-

WASKOM (AKIN SAND)		95369 016		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		423831											
FURRH OIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202455	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6166	- 6172	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND)		95369 032		ASSOCIATED		49B			CNTY: HARRISON				
SUPERIOR ROYALTY, LLC		830400											
CURRIE		WELL #:		3	RRCID ->	171838	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 5938	- 5967	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

WASKOM (BELL ZONE) BROOKSTON ENERGY, INC. MITCHELL		95369 080 097353		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
		WELL #:	1	RRCID ->	124935	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5865 - 5877				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	2	N	9			28	
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	140	1	1742	2	N	-0-			28	
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	140	1	1957	2	N	11			39	
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	117	1	1692	2	N	8			47	
10	1891 N	1060	-0-	-831	-0-	117	1	939	2	N	4			51	
11	2040 N	1324	-0-	-716	-0-	265	1	1059	2	N	-0-			-0-	

RUDD		WELL #:		14	RRCID ->	166839	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5836 - 6047			
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	N	-0-			83	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-			83	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	16	1	48	2	N	-0-			83	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	12	1	44	2	N	-0-			83	
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-			83	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	10	1	39	2	N	-0-			-0-	

RUDD		WELL #:		5	RRCID ->	169326	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5881 - 5892			
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	15	1	4268	2	N	-0-			2	
07	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	16	1	4538	2	N	46			48	
08	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	51	9	4224	2	N	69			117	
09	3000 X	2007	-0-	-993	-0-	76	9	1983	2	N	12			129	
*10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	11	1	3788	2	N	50			179	
11	3000 X	2310	-0-	-690	-0-	13	9	1848	2	N	-0-			-0-	

HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD GAS UNIT		399624		WELL #:	4	RRCID ->	129252	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	5860 - 5870		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SHELBY		WELL #:		2	RRCID ->	263296	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	5854 - 5862			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162	

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC				423831										
CARR				WELL #:	2C	RRCID ->	113290	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5922 - 5929		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	123168	COMPL. DATE	01/19/1987	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 5820 - 5838		
06		900 N	826	-0-	-74	-0-	15 1	811 2	N		-0-			20
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	16 1	848 2	N		-0-			20
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	16 1	692 2	N		-0-			20
09		840 N	616	-0-	-224	-0-	11 1	599 2	N		5			25
*10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	16 1	1380 2	N		35			60
*11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	39 9	998 2	N		-0-			-0-

JONESVILLE				WELL #:	20	RRCID ->	125682	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6031 - 6064		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GORDON, C.A.				WELL #:	2	RRCID ->	125683	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5846 - 5876		
06		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	135 1	2868 2	N		11			27
07		3007 X	2717	-0-	-290	-0-	12 9	2574 2	N		3			30
08		3007 X	2456	-0-	-551	-0-	140 1	2317 2	N		7			37
09		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	3 9			N	-0-			37
10		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	8 9			N	-0-			37
11		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-			-0-

JOBE				WELL #:	5	RRCID ->	192234	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5730 - 5738		
06		1050 N	821	-0-	-229	-0-	135 1	686 2	N		-0-			50
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	117 1	517 2	N		-0-			50
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	108 1	610 2	N		-0-			50
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	117 1	711 2	N		-0-			50
*10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	140 1	855 2	N		-0-			50
*11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	162 1	648 2	N		-0-			-0-

JOBE				WELL #:	4	RRCID ->	192878	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5769 - 5779		
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	120 1	776 2	N		-0-			2
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	124 1	931 2	N		-0-			2
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	112 1	822 2	N		-0-			2
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	104 1	901 2	N		-0-			2
*10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	124 1	1295 2	N		-0-			2
*11		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	284 1	1134 2	N		-0-			-0-

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY				773678									
O'BANION				WELL #:	3 C	RRCID ->	129659	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6066 - 6076
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WASKOM (BLOSSOM)				95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON					
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC.				153970									
ABNEY, C. M. "H"				WELL #:	5	RRCID ->	150640	COMPL. DATE	07/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ABNEY, C.M. "H"				WELL #:	8	RRCID ->	150804	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	1914 - 1918
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ABNEY, C. M. "H"				WELL #:	9	RRCID ->	150807	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	2421	PERF.	1906 - 1909
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SPEIGHTS, M.L. "G"				WELL #:	3	RRCID ->	151247	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	2436	PERF.	1926 - 1932
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT		-0-
SPEIGHTS, M. L. "G"				WELL #:	6	RRCID ->	151252	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	2414	PERF.	1904 - 1912
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON												
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970												
SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON																			
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970																			
ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912																			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

DAVIS, REVA G. SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963																			
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A																			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965																			
06		90 N	66	-0-	-24	-0-			66	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-			22	2			N	-0-					-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921																			
06		90 N	66	-0-	-24	-0-			66	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
 HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

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

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
 RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 FORRESTER, J. L. 277400
 COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY)		95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239139		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			15
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			15
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			15
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			15
*10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			15
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233 3	2 9	N	2			17

STRANGE		WELL #: 1		RRCID -> 241358		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709				
06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2917 3	1 9	N	1	1 8		38
07	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3116 3	1 9	N	1			39
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3239 3	3 9	N	3			42
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 3		N	-0-			42
*10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3148 3	3 9	N	3			45
*11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2983 3	4 9	N	4			49

MANN		WELL #: 1		RRCID -> 248311		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706				
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1247 3	3 9	N	3			23
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1237 3	10 9	N	9			32
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1171 3	6 9	N	5			37
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1197 3	7 9	N	6			43
*10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1240 3	6 9	N	5			48
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1168 3	8 9	N	7			55

ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267440		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 10197 - 13615				
06	12660 X	12403	-0-	-257	-0-	12344 3	59 9	N	54	19 8		165
07	13082 X	12564	-0-	-518	-0-	12557 3	7 9	N	6	4 8		167
08	13082 X	12369	-0-	-713	-0-	12359 3	10 9	N	9	156 1		20
09	12600 X	11790	-0-	-810	-0-	11781 3	9 9	N	8	3 8		25
10	13020 X	12040	-0-	-980	-0-	12032 3	8 9	N	7			32
11	12390 X	11487	-0-	-903	-0-	11464 3	23 9	N	21			53

HUFFMAN-SMITH		WELL #: 5H		RRCID -> 267954		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760				
06	12150 X	11763	-0-	-387	-0-	11738 3	25 9	N	23	9 8		114
07	12555 X	12060	-0-	-495	-0-	12040 3	20 9	N	18			132
08	12555 X	11532	-0-	-1023	-0-	11519 3	13 9	N	12			144
09	12090 X	11322	-0-	-768	-0-	11319 3	3 9	N	3			147
10	12276 X	11599	-0-	-677	-0-	11571 3	28 9	N	25			172
11	11760 X	10717	-0-	-1043	-0-	10691 3	26 9	N	24	148 1		48

ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280878		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 10045 - 16413				
06	46500 X	44327	-0-	-2173	-0-	44021 3	306 9	N	278	335 1	43 8	85
07	48050 X	44487	-0-	-3563	-0-	44204 3	283 9	N	257	179 1	8 8	155
08	48050 X	43238	-0-	-4812	-0-	42963 3	275 9	N	250	177 1		228
09	46500 X	40101	-0-	-6399	-0-	39830 3	271 9	N	246	350 1	4 8	120
10	47368 X	46536	-0-	-832	-0-	46247 3	289 9	N	263	180 1		203
*11	49171 X	49171	-0-	-0-	-0-	48917 3	254 9	N	231	179 1		255

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BOWLES ENERGY, INC.				084097										
FURRH, W. K.				WELL #:	2	RRCID ->	084696	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 8557 - 9564		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIAN ENERGY, LLC				090879										
BUFFIN				WELL #:	1	RRCID ->	135070	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 8392 - 8402		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			308
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			308
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			308
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			308
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			308
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			308
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15553 01/10/2017														

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
NORTH JONESVILLE "C"				WELL #:	4	RRCID ->	115041	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8293 - 8337		
06		870 N	696	-0-	-174	-0-	15	1	681	2	N	-0-		118
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	573	2	N	-0-		118
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	2	N	-0-		118
09		690 N	624	-0-	-66	-0-	12	1	612	2	N	-0-		118
*10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	16	1	663	2	N	-0-		118
*11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	149	1	598	2	N	-0-		-0-

NORTH JONESVILLE "B"				WELL #:	2	RRCID ->	115042	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 9372 - 9598		
06		1680 N	1498	-0-	-182	-0-	15	1	1483	2	N	-0-		7
07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	16	1	1330	2	N	-0-		7
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	16	1	1371	2	N	-0-		7
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	13	1	1640	2	N	-0-		7
*10		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	16	1	1765	2	N	-0-		7
*11		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	366	1	1463	2	N	-0-		-0-

NORTH JONESVILLE "A"				WELL #:	6	RRCID ->	115072	COMPL. DATE	01/08/1985	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9341 - 9607		
06		510 N	414	-0-	-96	-0-	15	1	399	2	N	-0-		9
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	N	-0-		9
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	N	-0-		9
09		420 N	329	-0-	-91	-0-	13	1	316	2	N	-0-		9
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	16	1	376	2	N	-0-		9
*11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	84	1	338	2	N	-0-		-0-

NARRAMORE				WELL #:	3	RRCID ->	125684	COMPL. DATE	10/06/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8198 - 8274		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
NARRAMORE		WELL #:		4	RRCID ->	140450	COMPL. DATE	01/02/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8252 - 9546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	15 1	957 2	N	-0-			-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	16 1	918 2	N	-0-			-0-
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	16 1	923 2	N	-0-			-0-
09		960 N	872	-0-	-88	-0-	13 1	859 2	N	-0-			-0-
10		930 N	924	-0-	-6	-0-	16 1	908 2	N	-0-			-0-
*11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	189 1	756 2	N	-0-			-0-

NARRAMORE		WELL #:		5	RRCID ->	185654	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9340 - 9578	
06		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-			-0-
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-			-0-
09		2490 N	2176	-0-	-314	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
10		2325 N	2093	-0-	-232	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
11		2250 N	2202	-0-	-48	-0-	440 1	1762 2	N	-0-			-0-

NARRAMORE		WELL #:		6	RRCID ->	190888	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8280 - 9564	
06		2790 N	2534	-0-	-256	-0-	15 1	2507 2	N	11			143
							12 9						
07		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	16 1	2384 2	N	31	174 1		-0-
							34 9						
08		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	16 1	2421 2	N	50			50
							55 9						
09		2520 N	2294	-0-	-226	-0-	13 1	2281 2	N	-0-			50
*10		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	16 1	2477 2	N	53	36 1		67
							58 9						
*11		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	538 1	2150 2	N	-0-			-0-

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	191118	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8316 - 9630	
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	96 1	740 2	N	-0-			202
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	98 1	681 2	N	-0-			202
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	100 1	706 2	N	-0-			202
09		840 N	698	-0-	-142	-0-	94 1	604 2	N	-0-			202
*10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	99 1	685 2	N	-0-			202
11		780 N	464	-0-	-316	-0-	93 1	371 2	N	-0-			-0-

NARRAMORE		WELL #:		7	RRCID ->	192181	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8300 - 9482	
06		1530 N	1417	-0-	-113	-0-	15 1	1225 2	N	161	176 1		62
							177 9						
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	16 1	1146 2	N	-0-			62
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	16 1	1179 2	N	-0-			62
09		1410 N	1100	-0-	-310	-0-	13 1	1087 2	N	-0-			62
*10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	16 1	1194 2	N	-0-			62
*11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	252 1	1008 2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON	
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
NORTH JONESVILLE "A"													
WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	15	1	1448	2	N	-0-		168
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	16	1	1919	2	N	2		170
						2	9						
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	15	1	1598	2	N	5		175
						6	9						
09	1470 N	1109	-0-	-361	-0-	13	1	1096	2	N	-0-		175
10	1674 N	1347	-0-	-327	-0-	16	1	1331	2	N	-0-		175
*11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	384	1	1534	2	N	-0-		-0-

NORTH JONESVILLE "C"													
WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574													
06	1740 N	1404	-0-	-336	-0-	15	1	1389	2	N	-0-		115
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	16	1	1267	2	N	-0-		115
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	16	1	1327	2	N	-0-		115
09	1410 N	1219	-0-	-191	-0-	13	1	1206	2	N	-0-		115
*10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	16	1	1375	2	N	-0-		115
*11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	300	1	1201	2	N	-0-		-0-

NARRAMORE													
WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604													
06	2010 N	1816	-0-	-194	-0-	15	1	1779	2	N	20		152
						22	9						
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	-0-		152
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	16	1	1695	2	N	-0-		152
09	1830 N	1558	-0-	-272	-0-	13	1	1545	2	N	-0-		152
*10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	16	1	1712	2	N	2		154
						2	9						
*11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	372	1	1486	2	N	-0-		-0-

NARRAMORE													
WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	2460 N	2249	-0-	-211	-0-	15	1	2234	2	N	-0-		74
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	16	1	2127	2	N	-0-		74
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	16	1	2140	2	N	-0-		74
09	2250 N	1992	-0-	-258	-0-	13	1	1979	2	N	-0-		74
*10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	16	1	2204	2	N	-0-		74
*11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	473	1	1894	2	N	-0-		-0-

NORTH JONESVILLE "B"													
WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574													
06	3990 X	3552	-0-	-438	-0-	15	1	3537	2	N	-0-		13
07	4123 X	3322	-0-	-801	-0-	16	1	3306	2	N	-0-		13
08	4092 X	3274	-0-	-818	-0-	16	1	3258	2	N	-0-		13
09	3540 X	3075	-0-	-465	-0-	13	1	3062	2	N	-0-		13
10	3658 X	3382	-0-	-276	-0-	16	1	3366	2	N	-0-		13
*11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	755	1	3020	2	N	-0-		-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.													
106406													
ROGERS, JOSEPHINE													
WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CLARK		//CONT.//	95369 160 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 126810	COMPL. DATE 03/02/1988	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9450	-	9661							
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	23	1	657	2	N	24					97
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	130	3	26	9	N	-0-					97
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	25	1	671	2	N	-0-					97
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	133	3	738	2	N	40	80	1			57
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	146	3	44	9	N	20					77
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	533	2	N	21					98
						105	3	22	9	N	14					112
						31	1	796	2	N						
						158	3	23	9	N						
						63	1	718	2	N						
						142	3	15	9	N						
CLARK		WELL #: 3		RRCID -> 129248	COMPL. DATE 11/17/1988	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9476	-	9668							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SNEED		WELL #: 4		RRCID -> 130254	COMPL. DATE 03/02/1989	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9484	-	9710							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018 - P/A 08/29/18																
SWIFT		WELL #: 0		RRCID -> 132770	COMPL. DATE 11/09/1989	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 8974	-	9710							
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2016																
WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 133040	COMPL. DATE 12/21/1989	TOTAL DEPTH 9790	PERF. 8925	-	9552							
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	26	1	763	2	N	5					45
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	152	3	6	9	N	-0-					45
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	22	1	599	2	N	-0-					45
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	120	3	534	2	N	-0-					45
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	N	2					47
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	N	3					50
						55	1	908	2	N						50
						115	3	3	9	N						
						35	1	727	2	N						
						180	3			N						
						63	1			N						
						144	3			N						
FRAZIER		WELL #: 4A		RRCID -> 135306	COMPL. DATE 04/16/1990	TOTAL DEPTH 9765	PERF. 8098	-	9660							
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2017 - P/A 06/13/17																
MOBIL ABNEY GAS UNIT		WELL #: T. A.		RRCID -> 136106	COMPL. DATE 05/21/1990	TOTAL DEPTH 9775	PERF. N/A									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007																

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
HAMMOND ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 140127		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARK		WELL #: 5		RRCID -> 141700		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2017 - PLUGGED 10/07/17												

SMITH, T.P. ESTATE 'C'		WELL #: 2-F		RRCID -> 144272		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492						
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	158	1	2988	2	N	38	109	1	19
						42	9							
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	168	1	3202	2	N	39			58
						43	9							
08	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	147	1	2791	2	N	44			102
						48	9							
09	2940 X	2775	-0-	-165	-0-	137	1	2598	2	N	36			138
						40	9							
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	180	1	3429	2	N	34	132	1	40
						37	9							
11	2940 X	2752	-0-	-188	-0-	136	1	2580	2	N	33			73
						36	9							

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 144724		COMPL. DATE 02/28/1993		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009														

SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 145321		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SNEED		WELL #: 5		RRCID -> 163183		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559						
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2017 - PLUGGED 02/13/17														

CLARK		WELL #: 6		RRCID -> 163747		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662						
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	33	1	949	2	N	2			20
						189	3							
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1506	2	N	-0-			20
						300	3							
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	N	-0-			20
						235	3							
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	85	1	892	2	N	2			22
						177	3							
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	38	1	952	2	N	1			23
						188	3							
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	103	1	1184	2	N	-0-			23
						235	3							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
BELL		WELL #: 6A		RRCID -> 164074		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

BUFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 222556		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674					
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	13 1	390 2		N	-0-			72
						78 3							
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	13 1	363 2		N	-0-			72
						73 3							
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	12 1	369 2		N	3			75
						74 3	3 9						
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25 1	259 2		N	-0-			75
						51 3							
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			75
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			75

HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536					
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6 1	150 2		N	-0-			25
						29 3							
07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	108 1	2497 2		N	-0-			25
						490 3							
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	5 1	126 2		N	-0-			25
						25 3							
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	124 2		N	-0-			25
						24 3							
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	6 1	121 2		N	-0-			25
						24 3							
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	9 1	94 2		N	-0-			25
						19 3							

FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640					
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	48 1	1404 2		N	-0-			38
						280 3							
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	37 1	1006 2		N	4			42
						201 3	4 9						
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	61 1	1813 2		N	-0-			42
						360 3							
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	137 1	1439 2		N	1			43
						285 3	1 9						
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	43 1	1109 2		N	-0-			43
						220 3							
*11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	76 1	881 2		N	4			47
						175 3	4 9						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1 1 4 3	21 2	N	-0-	118
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	2 1 8 3	44 2	N	-0-	118
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	10 1 57 3	289 2 20 9	N	18 109 1	27
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27 1 56 3	282 2 11 9	N	10	37
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	8 1 40 3	204 2 39 9	N	35	72
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1 43 3	216 2 6 9	N	5	77

SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666		
06	600 N	461	-0-	-139	-0-	13 1 74 3	374 2	N	-0-	65
07	620 N	1	-0-	-619	-0-	1 2		N	-0-	65
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532		
06	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	78 1 336 3	1659 2 15 9	N	14 172 1	57
07	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	75 1 365 3	1801 2 18 9	N	16	73
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	77 1 327 3	1617 2 17 9	N	15	88
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	151 1 243 3	1202 2 33 9	N	30	118
10	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	96 1 199 3	985 2 24 9	N	22	140
*11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	161 1 290 3	1430 2 46 9	N	42	182

STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752		
06	1170 N	967	-0-	-203	-0-	27 1 155 3	782 2 3 9	N	3	20
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	46 1 248 3	1244 2 6 9	N	5	25
08	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	28 1 162 3	817 2 3 9	N	3	28
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	89 1 183 3	927 2 3 9	N	-0-	28
10	1488 N	1095	-0-	-393	-0-	35 1 175 3	885 2	N	-0-	28
*11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	78 1 177 3	894 2 11 9	N	10	38

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	N	2			17
						81	3		2					
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	27	1	1138	2	N	-0-			17
						99	3							
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	27	1	818	2	N	-0-			17
						71	3							
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	59	1	705	2	N	-0-			17
						61	3							
10	1085 N	924	-0-	-161	-0-	29	1	824	2	N	-0-			17
						71	3							
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	62	1	789	2	N	-0-			17
						69	3							

SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706					
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	2	N	-0-			85
						233	3							
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	N	-0-			85
						185	3							
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	41	1	1210	2	N	-0-	46 1		39
						240	3							
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	83	1	871	2	N	-0-			39
						172	3							
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	53	1	1354	2	N	-0-			39
						268	3							
11	1440 N	974	-0-	-466	-0-	66	1	758	2	N	-0-			39
						150	3							

WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771					
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	N	-0-	76 1		36
						138	3							
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	20	1	582	2	N	-0-			36
						127	3							
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	N	-0-			36
						130	3							
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	488	2	N	-0-			36
						106	3							
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	24	1	559	2	N	-0-			36
						121	3							
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	45	1	511	2	N	-0-			36
						110	3							

BOGUE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730					
06	2160 X	2101	-0-	-59	-0-	61	1	1650	2	N	30			113
						357	3		33					
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	69	1	1942	2	N	9	85 1		37
						420	3		10					
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	69	1	2089	2	N	23			60
						453	3		25					
09	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	173	1	1720	2	N	8			68
						373	3		9					
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	92	1	2113	2	N	32			100
						457	3		35					
*11	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	191	1	2203	2	N	27			127
						478	3		30					

WASKOM (COTTON VALLEY)												//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP												//CONT.// 170040									
WILLIAMS ESTATE												WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8360 - 9686	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	592	2	N	10					40					
						118	3		11	9											
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	67	2	N	2					42					
						13	3		2	9											
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	708	2	N	-0-					42					
						140	3														
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	8					50					
						9	3		9	9											
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	N	3					53					
						22	3		3	9											
11	210 N	73	-0-	-137	-0-	5	1	57	2	N	-0-					53					
						11	3														
HAMMOND ESTATE												WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 7996 - 9554	
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	6	1	138	2	N	-0-					35					
						28	3														
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	N	-0-					35					
						60	3														
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					35					
						42	3														
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					35					
						17	3														
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35					
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35					
CLARK												WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8096 - 9664	
06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	829	2	N	3					18					
						164	3		3	9											
07	961 X	544	-0-	-417	-0-	16	1	440	2	N	-0-					18					
						88	3														
08	961 X	849	-0-	-112	-0-	23	1	689	2	N	-0-					18					
						137	3														
09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	303	1	3185	2	N	15					33					
						631	3		17	9											
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	177	1	4505	2	N	19					52					
						892	3		21	9											
*11	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	335	1	3847	2	N	16					68					
						763	3		18	9											
HAMMOND ESTATE												WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 7991 - 9554	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			21					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	424	-0-	-326	-0-	12	1	344	2	N	-0-			45
07	713 N	330	-0-	-383	-0-	68	3	267	2	N	-0-			45
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	10	1			N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			45
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

06	750 N	659	-0-	-91	-0-	18	1	588	2	N	2			62
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	N	1			63
08	992 N	918	-0-	-74	-0-	149	3	1	9	N	-0-			63
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	819	2	N	2			65
10	1116 N	898	-0-	-218	-0-	71	3	2	9	N	-0-			65
*11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	61	1	736	2	N	-0-			65
						64	3	801	2	N	-0-			65
						69	3			N	-0-			65
						64	1	807	2	N	-0-			65
						70	3			N	-0-			65

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	33	1	960	2	N	1			36
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1			37
08	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	32	1	849	2	N	3			40
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	N	-0-			40
10	1054 N	902	-0-	-152	-0-	33	1	988	2	N	-0-			40
11	1170 N	883	-0-	-287	-0-	196	3	3	9	N	-0-			40
						82	1	865	2	N	-0-			40
						171	3			N	-0-			40
						29	1	729	2	N	-0-			40
						144	3			N	-0-			40
						60	1	687	2	N	-0-			40
						136	3			N	-0-			40

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

06	840 N	779	-0-	-61	-0-	21	1	697	2	N	-0-			42
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	61	3	1117	2	N	-0-			42
08	868 N	834	-0-	-34	-0-	27	1	744	2	N	1			43
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	N	-0-			43
10	1054 N	960	-0-	-94	-0-	25	1	622	2	N	-0-			43
*11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			43
						52	1	856	2	N	-0-			43
						54	3			N	-0-			43
						30	1			N	-0-			43
						74	3			N	-0-			43
						66	1	836	2	N	-0-			43
						72	3			N	-0-			43

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040									
BELL			WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	4860 X	4504	-0-	-356	-0-	126 1	3650 2	N	2	98 1		27
						726 3	2 9					
07	5022 X	3762	-0-	-1260	-0-	113 1	3041 2	N	3			30
						605 3	3 9					
08	5022 X	4432	-0-	-590	-0-	121 1	3591 2	N	7			37
						712 3	8 9					
09	4110 X	3551	-0-	-559	-0-	261 1	2741 2	N	5			42
						543 3	6 9					
10	4650 X	4159	-0-	-491	-0-	132 1	3361 2	N	-0-			42
						666 3						
11	4500 X	3900	-0-	-600	-0-	263 1	3027 2	N	8			50
						601 3	9 9					

WILLIAMS ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670		

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

WEATHERFORD			WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768		

06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6 1	172 2	N	-0-			43
						38 3						
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	5 1	136 2	N	-0-			43
						29 3						
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5 1	150 2	N	9			52
						32 3	10 9					
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	94 2	N	-0-			52
						20 3						
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	4 1	103 2	N	-0-			52
						23 3						
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	7 1	84 2	N	-0-			52
						18 3						

SWIFT			WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020		

06	1140 N	617	-0-	-523	-0-	17 1	500 2	N	-0-			28
						100 3						
07	1178 N	462	-0-	-716	-0-	14 1	374 2	N	-0-			28
						74 3						
08	806 N	457	-0-	-349	-0-	13 1	371 2	N	-0-			28
						73 3						
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	176 2	N	-0-			28
						34 3						
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	27 1	686 2	N	-0-			28
						136 3						
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	46 1	526 2	N	-0-			28
						104 3						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5160 X	4689	-0-	-471	-0-	131 1	3797 2	6 9	N	5			192
07	5332 X	5176	-0-	-156	-0-	755 3	4172 2	19 9	N	17	177 1		32
08	5332 X	5101	-0-	-231	-0-	830 3	4135 2	6 9	N	5			37
09	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	139 1	3911 2	9 9	N	8			45
10	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	821 3	4234 2	6 9	N	5			50
*11	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	373 1	4222 2	9 9	N	8			58
						773 3							
						166 1							
						839 3							
						368 1							
						837 3							

BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677					
06	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	186 1	5746 2	43 9	N	39			202
07	6975 X	6958	-0-	-17	-0-	913 3	5805 2	31 9	N	28	167 1		63
08	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	200 1	5965 2	59 9	N	54			117
09	6750 X	6017	-0-	-733	-0-	922 3	4781 2	47 9	N	43			160
10	6975 X	6928	-0-	-47	-0-	210 1	5743 2	61 9	N	55			215
11	6750 X	6735	-0-	-15	-0-	948 3	5383 2	48 9	N	44	184 1		75
						430 1							
						759 3							
						212 1							
						912 3							
						449 1							
						855 3							

STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A					
06	2580 X	2339	-0-	-241	-0-	63 1	2086 2	9 9	N	8			85
07	2976 X	1811	-0-	-1165	-0-	181 3	1628 2	3 9	N	3			88
08	2976 X	1819	-0-	-1157	-0-	39 1	1618 2	3 9	N	5			93
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	141 3	2475 2	6 9	N	9			102
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	55 1	2634 2	10 9	N	1			103
11	2340 X	2183	-0-	-157	-0-	140 3	1866 2	1 9	N	7			110
						207 1							
						214 3							
						91 1							
						229 3							
						148 1							
						161 3							

SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 8H		RRCID -> 245938		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113					
06	3480 X	3143	-0-	-337	-0-	423 1	2248 2	14 9	N	13			168
07	3596 X	3274	-0-	-322	-0-	458 3	2357 2	3 9	N	-0-			168
08	3379 X	3180	-0-	-199	-0-	437 1	2227 2	62 9	N	56	161 1		63
09	3270 X	2884	-0-	-386	-0-	480 3	1933 2	17 9	N	15			78
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	437 1	2614 2	33 9	N	30			108
*11	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	454 3	2291 2	30 9	N	27			135
						540 1							
						394 3							
						461 1							
						532 3							
						547 1							
						466 3							

WASKOM (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CLARK		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8H		RRCID -> 245939	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 9577	PERF. 9952	- 12280								
06		4110 X	4071	-0-	-39	-0-	114 656	1 3	3301	2	N	-0-	118	1		19
07		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	143 764	1 3	3841	2	N	-0-				19
08		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	140 825	1 3	4159	2	N	4				23
09		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	332 690	1 3	3485	2	N	9				32
10		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	174 880	1 3	4443	2	N	8				40
11		4950 X	4223	-0-	-727	-0-	286 650	1 3	3279	2	N	7				47
		WELL #: 9H		RRCID -> 248723	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 9388	PERF. 9746	- 12402								
06		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	134 638	1 3	3252	2	N	5	133	1		30
07		3937 X	1064	-0-	-2873	-0-	37 168	1 3	856	2	N	3				33
08		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	140 633	1 3	3230	2	N	10				43
09		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	307 565	1 3	2877	2	N	12				55
10		4154 X	3990	-0-	-164	-0-	169 624	1 3	3183	2	N	13				68
11		4020 X	3867	-0-	-153	-0-	296 583	1 3	2977	2	N	10				78
		WELL #: 3		RRCID -> 140345	COMPL. DATE 01/02/1992	TOTAL DEPTH 9811	PERF. 8158	- 9612								
06		150 N	81	-0-	-69	-0-	15	1	66	2	N	-0-				-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-				-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-				-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-				-0-
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-				-0-
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
		WELL #: 3H		RRCID -> 272761	COMPL. DATE 12/23/2013	TOTAL DEPTH 9728	PERF. 9980	- 16666								
06		12540 X	11805	-0-	-735	-0-	11731	2	74	9	N	67				173
07		12741 X	9992	-0-	-2749	-0-	9938	2	54	9	N	49				222
08		12648 X	10395	-0-	-2253	-0-	10309	2	86	9	N	78				300
09		12240 X	11400	-0-	-840	-0-	11334	2	66	9	N	60				360
10		12214 X	11259	-0-	-955	-0-	11206	2	53	9	N	48	340	1		68
11		11820 X	1608	-0-	-10212	-0-	1608	2			N	-0-				68
		WELL #: 7		RRCID -> 129288	COMPL. DATE 11/28/1999	TOTAL DEPTH 9805	PERF. 6374	- 6392								
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-				13
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				13
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				13
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				13
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				13
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				13

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
BIRDWELL				WELL #:	2	RRCID ->	017276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8510 - 8564
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						130
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						130
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						130
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						130
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						130

WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8495 - 8519
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHELBY				WELL #:	1	RRCID ->	128644	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9167 - 9429
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2467	2	N	62
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	2551	2	N	68
							7	9				
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	2498	2	N	77
							10	9				
09	2490 N	2412	-0-	-78	-0-	-0-	13	1	2396	2	N	80
							3	9				
10	2573 N	2373	-0-	-200	-0-	-0-	16	1	2357	2	N	80
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-	-0-					N	80
											NO RPT	

WILLIAMS				WELL #:	2	RRCID ->	161533	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8450 - 9655
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	36
							28	9				
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	N	80
							48	9				
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	9	1	280	2	N	107
							30	9				
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	-0-	9	1	259	2	N	142
							39	9				
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	-0-	9	1	258	2	N	35
							20	9			125 1	
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	N	44
							10	9				

INDIGO RESOURCES LLC				423831		RRCID ->	085876	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	9617	PERF. 9235 - 9461
JOBE				WELL #:	9							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRAMMELL				WELL #:	1	RRCID ->	102020	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 9252 - 9516
06	1260 N	1140	-0-	-120	-0-	-0-	15	1	1125	2	N	63
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1057	2	N	63
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1135	2	N	63
09	1140 N	993	-0-	-147	-0-	-0-	13	1	980	2	N	63
10	1085 N	775	-0-	-310	-0-	-0-	13	1	762	2	N	63
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	1063	2	N	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831										
KNIGHTON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	107992	COMPL. DATE	10/10/1983	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	8294 -	8739	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	-0-			103
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-			103
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-			103
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	14	1	84	2	N	-0-			103
*10	155 N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	2	N	-0-			103
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	40	1	160	2	N	-0-			-0-

JONESVILLE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	108495	COMPL. DATE	11/26/1983	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9505 -	9245	
06	1530 N	1396	-0-	-134	-0-	15	1	1381	2	N	-0-			23
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	16	1	1254	2	N	-0-			23
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	16	1	1272	2	N	-0-			23
09	1410 N	1273	-0-	-137	-0-	13	1	1260	2	N	-0-			23
*10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	16	1	1298	2	N	-0-			23
*11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	276	1	1104	2	N	-0-			-0-

TRAMMELL		WELL #:		2	RRCID ->	108876	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9578 -	9315	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	15	1	8	2	N	-0-			70
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	16	1	13	2	N	-0-			70
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			70
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			70
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			70
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

CARR		WELL #:		2 T	RRCID ->	111124	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9308 -	9444	
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	15	1	206	2	N	-0-			118
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-			118
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-			118
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-			118
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	5			123
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6	9	47	1	190	2	N	-0-	-0-

JONESVILLE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	114164	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	7892 -	8292	
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONESVILLE "C"		WELL #:		14	RRCID ->	118939	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8095 -	8240	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC JOB#		//CONT.// //CONT.//	95369 160 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC JOB#		//CONT.// //CONT.//	95369 160 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
		WELL #:	1	RRCID ->	129948	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8128 - 8148					
06	2760 N	2315	-0-	-445	-0-	15	1	2297	2	N	3					
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	16	1	2212	2	N	-0-					
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	16	1	2261	2	N	-0-					
09	2310 N	2028	-0-	-282	-0-	13	1	1888	2	N	115					
10	2232 N	2082	-0-	-150	-0-	127	9	16	1	N	25	150	1			
*11	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	525	1	2102	2	N	-0-					
JOB#		WELL #:	2	RRCID ->	130208	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9296 - 9520					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
WATERMAN		WELL #:	2	RRCID ->	130512	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9299 - 9533					
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	15	1	1099	2	N	1					
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	16	1	1256	2	N	-0-					
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	16	1	1206	2	N	-0-					
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	13	1	1212	2	N	-0-					
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	16	1	1209	2	N	-0-					
11	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	234	1	934	2	N	-0-					
DOWNER		WELL #:	1	RRCID ->	132783	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9319 - 9572					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
JOB#		WELL #:	3	RRCID ->	133082	COMPL. DATE	12/07/1989	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9262 - 9494					
06	3000 N	3253	-0-	253	253	15	1	3238	2	N	-0-					
07	2083 N	1830	-0-	-253	-0-	16	1	1814	2	N	-0-					
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	16	1	1288	2	N	-0-					
09	2400 X	1522	-0-	-878	-0-	13	1	1509	2	N	-0-					
10	2480 X	1802	-0-	-678	-0-	16	1	1785	2	N	1					
11	2400 X	1855	-0-	-545	-0-	371	1	1484	2	N	-0-					
DOWNER		WELL #:	2	RRCID ->	133315	COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9341 - 9600					
06	660 N	578	-0-	-82	-0-	15	1	563	2	N	-0-					
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	-0-					
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	N	-0-					
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	11	1	500	2	N	-0-					
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	16	1	589	2	N	-0-					
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	119	1	476	2	N	-0-					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831											
STEELE		WELL #: 4		RRCID -> 136230		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	135	1	1453	2	N	8		212
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	140	1	1443	2	N	6	164 1	54
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	140	1	1575	2	N	2		56
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	117	1	1455	2	N	39		95
*10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	140	1	1571	2	N	43		138
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	346	1	1384	2	N	-0-		-0-

JONESVILLE "A"		WELL #: 23		RRCID -> 190226		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683				
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	15	1	2724	2	N	60		262
07	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	16	1	2580	2	N	63	163 1	162
08	2604 X	2588	-0-	-16	-0-	16	1	2571	2	N	1		163
09	2520 X	2299	-0-	-221	-0-	13	1	2275	2	N	10		173
10	2604 X	2397	-0-	-207	-0-	16	1	2348	2	N	30	165 1	38
*11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	510	1	2042	2	N	-0-		-0-

JONESVILLE "A"		WELL #: 24		RRCID -> 191677		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576				
06	2040 N	1752	-0-	-288	-0-	15	1	1720	2	N	15	170 1	-0-
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	16	1	1661	2	N	-0-		-0-
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	16	1	1703	2	N	10		10
09	1740 N	1501	-0-	-239	-0-	13	1	1463	2	N	23		33
*10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	16	1	1749	2	N	-0-		33
*11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	378	1	1510	2	N	-0-		-0-

KNIGHTON "C"		WELL #: 10		RRCID -> 197913		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589				
06	1920 N	1702	-0-	-218	-0-	15	1	1685	2	N	2		27
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	16	1	1578	2	N	103		130
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	113	9	1660	2	N	97	172 1	55
09	1710 N	1555	-0-	-155	-0-	13	1	1470	2	N	65		120
10	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	16	1	1546	2	N	61	168 1	13
*11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	391	1	1564	2	N	-0-		-0-

JOBE		WELL #: 10		RRCID -> 198632		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542				
06	2460 N	2054	-0-	-406	-0-	15	1	2039	2	N	-0-		20
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	16	1	2097	2	N	-0-		20
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	16	1	2101	2	N	-0-		20
09	2040 N	1967	-0-	-73	-0-	13	1	1954	2	N	-0-		20
*10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	16	1	2198	2	N	-0-		20
*11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	477	1	1907	2	N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC JONESVILLE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445														
06	1980 N	1608	-0-	-372	-0-	15	1	1593	2	N	-0-			68
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	16	1	1499	2	N	-0-			68
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	8	1	925	2	N	-0-			68
09	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	13	1	1585	2	N	-0-			68
*10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	16	1	1825	2	N	150			218
						165	9							
*11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	400	1	1601	2	N	-0-			-0-

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491														
06	3420 X	1488	-0-	-1932	-0-	135	1	1292	2	N	55			67
						61	9							
07	3534 X	1528	-0-	-2006	-0-	140	1	1359	2	N	26			93
						29	9							
08	3131 X	1086	-0-	-2045	-0-	131	1	955	2	N	-0-			93
09	2130 X	1234	-0-	-896	-0-	117	1	1117	2	N	-0-			93
10	1550 X	1116	-0-	-434	-0-	131	1	985	2	N	-0-			93
11	1500 X	703	-0-	-797	-0-	141	1	562	2	N	-0-			-0-

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537														
06	1830 N	1777	-0-	-53	-0-	15	1	1760	2	N	2			15
						2	9							
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	-0-			15
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	16	1	1676	2	N	8			23
						9	9							
09	1770 N	1575	-0-	-195	-0-	13	1	1562	2	N	-0-			23
*10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	16	1	1747	2	N	17			40
						19	9							
*11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	381	1	1525	2	N	-0-			-0-

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466														
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	15	1	825	2	N	-0-			10
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	791	2	N	-0-			10
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	751	2	N	-0-			10
09	840 N	658	-0-	-182	-0-	13	1	645	2	N	-0-			10
*10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	16	1	953	2	N	-0-			10
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	155	1	621	2	N	-0-			-0-

JOBEE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508														
06	2040 N	1165	-0-	-875	-0-	15	1	1150	2	N	-0-			77
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	16	1	1481	2	N	-0-			77
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	16	1	1530	2	N	-0-			77
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	2	N	-0-			77
10	1488 N	1224	-0-	-264	-0-	16	1	1208	2	N	-0-			77
*11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	316	1	1265	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831										
CURRIE		WELL #:		7	RRCID ->	211042	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9344 - 9611		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	870 N	723	-0-	-147	-0-		15	1	708	2	N	-0-		90
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-		16	1	546	2	N	-0-		90
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-		16	1	568	2	N	-0-		90
09	720 N	512	-0-	-208	-0-		13	1	499	2	N	-0-		90
10	558 N	531	-0-	-27	-0-		16	1	515	2	N	-0-		90
11	570 N	545	-0-	-25	-0-		109	1	436	2	N	-0-		-0-

JONESVILLE "A"		WELL #:		29	RRCID ->	233057	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9376 - 9594		
06	3000 N	2274	-0-	-726	11243		15	1	2259	2	N	-0-		53
07	3100 N	2154	-0-	-946	10297		16	1	2138	2	N	-0-		53
08	3100 N	2177	-0-	-923	9374		16	1	2161	2	N	-0-		53
09	3000 N	2014	-0-	-986	8388		13	1	2001	2	N	-0-		53
*10	3100 N	2245	-0-	-855	7533		16	1	2229	2	N	-0-		53
*11	3000 N	2394	-0-	-606	6927		479	1	1915	2	N	-0-		-0-

JOBIE		WELL #:		12	RRCID ->	234138	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9230 - 9462		
06	2970 X	2781	-0-	-189	-0-		15	1	2766	2	N	-0-		127
07	3069 X	2632	-0-	-437	-0-		16	1	2616	2	N	-0-		127
08	3069 X	2581	-0-	-488	-0-		16	1	2552	2	N	-0-		139
							13	9						
09	2790 X	2202	-0-	-588	-0-		13	1	2189	2	N	-0-		139
10	2883 X	2507	-0-	-376	-0-		16	1	2485	2	N	-0-		144
							6	9						
11	2790 X	2379	-0-	-411	-0-		476	1	1903	2	N	-0-		-0-

TRAMMELL		WELL #:		6	RRCID ->	234369	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9280 - 9530		
06	1590 N	1509	-0-	-81	-0-		15	1	1494	2	N	-0-		40
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		16	1	1368	2	N	-0-		40
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		16	1	1462	2	N	-0-		40
09	1500 N	1342	-0-	-158	-0-		13	1	1329	2	N	-0-		40
*10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		16	1	1466	2	N	-0-		40
*11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		312	1	1247	2	N	-0-		-0-

TRAMMELL		WELL #:		7	RRCID ->	235644	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9354 - 9578		
06	300 N	204	-0-	-96	-0-		15	1	189	2	N	-0-		22
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-		16	1	168	2	N	-0-		22
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-		16	1	173	2	N	-0-		22
09	210 N	163	-0-	-47	-0-		13	1	150	2	N	-0-		22
10	186 N	108	-0-	-78	-0-		16	1	92	2	N	-0-		22
11	180 N	101	-0-	-79	-0-		20	1	81	2	N	-0-		-0-

DOWNER		WELL #:		4	RRCID ->	235910	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9390 - 9610		
06	150 N	135	-0-	-15	-0-		15	1	120	2	N	-0-		14
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-		16	1	108	2	N	-0-		14
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-		14	1	96	2	N	-0-		14
09	150 N	116	-0-	-34	-0-		11	1	105	2	N	-0-		14
10	124 N	93	-0-	-31	-0-		16	1	77	2	N	-0-		14
11	120 N	89	-0-	-31	-0-		18	1	71	2	N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC JONESVILLE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528														
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	15	1	2355	2	N	-0-			62
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	16	1	2295	2	N	-0-			62
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	16	1	2313	2	N	18			80
09	2250 N	2128	-0-	-122	-0-	20	9							
*10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	13	1	2090	2	N	23			103
*11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	25	9							
						16	1	2356	2	N	-0-			103
						522	1	2089	2	N	-0-			-0-

LATX OPERATIONS, LLC SMITH, T.P.		489940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. EADS		518265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWNER		236368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681														
06	1230 N	950	-0-	-280	-0-	54	1	890	2	N	5	2	8	190
07	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	6	9							
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	2	N	-0-			190
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	80	1	1231	2	N	-0-			190
10	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	103	1	1240	2	N	-0-			190
11	1230 N	1047	-0-	-183	-0-	93	1	1043	2	N	6	2	8	194
						7	9							
						65	1	980	2	N	2			196
						2	9							

GROGAN, MILLIE		253762		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658														
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	79	1	1289	2	N	10	1	8	110
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	11	9							
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	65	1	1092	2	N	5			115
09	870 N	234	-0-	-636	-0-	6	9							
10	899 N	308	-0-	-591	-0-	47	1	732	2	N	5			120
11	750 N	159	-0-	-591	-0-	6	9							
						17	1	211	2	N	5			125
						6	9							
						25	1	277	2	N	5			130
						6	9							
						9	1	144	2	N	5			135
						6	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265													
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	54 1	893 2		N	1	1 8		177
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1 9							
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	80 1	1351 2		N	-0-			177
09	960 N	716	-0-	-244	-0-	89 1	1378 2		N	-0-			177
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	55 1	661 2		N	-0-			177
11	1320 N	1141	-0-	-179	-0-	105 1	1177 2		N	-0-			177
						70 1	1064 2		N	6			183
						7 9							
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627													
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	44 1	719 2		N	1	1 8		97
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	1 9							
08	1581 N	814	-0-	-767	-0-	45 1	766 2		N	-0-			97
09	750 N	650	-0-	-100	-0-	50 1	764 2		N	-0-			97
10	806 N	501	-0-	-305	-0-	50 1	600 2		N	-0-			97
*11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	41 1	460 2		N	-0-			97
						140 1	2130 2		N	-0-			97
EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655													
06	8490 X	8484	-0-	-6	-0-	8473 2	11 9		N	10	10 8		155
07	8773 X	8416	-0-	-357	-0-	8415 2	1 9		N	1	1 8		155
08	8773 X	7812	-0-	-961	-0-	7812 2			N	-0-			155
09	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8505 2	108 9		N	98	1 8		252
10	8773 X	8008	-0-	-765	-0-	8008 2			N	-0-			252
11	8490 X	8154	-0-	-336	-0-	8154 2			N	-0-			252
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890 CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	630 X	539	-0-	-91	-0-	27	1	512	2	N	-0-					57
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	64	1	545	2	N	-0-					57
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	65	1	563	2	N	-0-					57
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	67	1	562	2	N	-0-					57
10	620 N	290	-0-	-330	-0-	31	1	259	2	N	-0-					57
11	600 N	308	-0-	-292	-0-	27	1	281	2	N	-0-					57

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	150	1	1032	2	Y	7	8	1			1
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	148	1	1072	2	Y	4	4	1			1
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	150	1	1040	2	Y	3	3	1			1
09	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	134	1	952	2	Y	4	4	1			1
10	1240 N	1017	-0-	-223	-0-	127	1	882	2	Y	7	6	1			2
11	1140 N	1058	-0-	-82	-0-	140	1	911	2	Y	6	6	1			2

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

06	1980 X	1673	-0-	-307	-0-	86	1	1586	2	N	1	1	8			46
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	201	1	1702	2	N	3	3	8			46
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	202	1	1737	2	N	-0-					46
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	197	1	1645	2	N	-0-					46
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	208	1	1799	2	N	3	3	8			46
11	1890 N	1476	-0-	-414	-0-	106	1	1370	2	N	-0-					46

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	141	1	971	2	Y	4	4	1			1
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	147	1	1067	2	Y	4	4	1			1
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	147	1	1021	2	Y	3	3	1			1
09	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	132	1	956	2	Y	4	4	1			1
10	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	138	1	954	2	Y	3	3	1			1
11	1140 N	955	-0-	-185	-0-	128	1	824	2	Y	3	3	1			1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1063	-0-	-1937	3292	134	1	925	2	Y	4	4	1	1
07	3100 N	1201	-0-	-1899	1393	146	1	1051	2	Y	4	4	1	1
08	2611 N	1218	-0-	-1393	-0-	153	1	1062	2	Y	3	3	1	1
09	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	126	1	879	2	Y	4	4	1	1
10	1209 N	428	-0-	-781	-0-	53	1	367	2	Y	7	6	1	2
11	1170 N	259	-0-	-911	-0-	34	1	218	2	Y	6	6	1	2

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634														
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	445	1	3065	2	Y	54	55	1	11
07	3813 X	3724	-0-	-89	-0-	445	1	3221	2	Y	53	53	1	11
08	3813 X	3438	-0-	-375	-0-	428	1	2970	2	Y	36	34	1	13
09	3690 X	3175	-0-	-515	-0-	384	1	2741	2	Y	45	51	1	7
10	3813 X	3308	-0-	-505	-0-	411	1	2855	2	Y	38	33	1	12
11	3600 X	3190	-0-	-410	-0-	423	1	2726	2	Y	37	35	1	14

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776														
06	3150 X	3033	-0-	-117	-0-	149	1	2790	2	N	85	181	1	35
07	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	329	1	2788	2	N	2	2	8	35
08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	330	1	2838	2	N	7			42
09	3060 X	2944	-0-	-116	-0-	320	1	2624	2	N	-0-			42
10	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	321	1	2765	2	N	9	9	8	42
11	3060 X	2876	-0-	-184	-0-	209	1	2667	2	N	-0-			42

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706														
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	108	1	741	2	Y	4	4	1	1
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	120	1	863	2	Y	4	4	1	1
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	116	1	809	2	Y	3	3	1	1
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	120	1	875	2	Y	4	4	1	1
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	128	1	885	2	Y	3	3	1	1
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	128	1	823	2	Y	3	3	1	1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	

06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-	18	
07		1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1473	2		N	-0-	18	
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-	18	
09		1560 N	1432	-0-	-128	-0-	1430	2	2 9	N	2	20	
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-	20	
11		1470 N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2		N	-0-	20	

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680													
06		600 N	402	-0-	-198	-0-	48	1	350 2	Y	4	4 1	1
							4	9					
07		806 N	662	-0-	-144	-0-	77	1	581 2	Y	4	4 1	1
							4	9					
08		496 N	448	-0-	-48	-0-	53	1	392 2	Y	3	3 1	1
							3	9					
09		3000 N	3554	-0-	554	554	431	1	3060 2	Y	57	19 1	39
							63	9					
10		3100 N	3283	-0-	183	737	404	1	2822 2	Y	52	91 1	-0-
							57	9					
*11		3000 N	4010	-0-	1010	1747	545	1	3465 2	Y	-0-		-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717													
06		750 X	735	-0-	-15	-0-	90	1	623 2	Y	20	21 1	4
							22	9					
07		866 X	866	-0-	-0-	-0-	102	1	742 2	Y	20	20 1	4
							22	9					
08		775 X	697	-0-	-78	-0-	86	1	596 2	Y	14	13 1	5
							15	9					
09		750 X	720	-0-	-30	-0-	83	1	619 2	Y	16	18 1	3
							18	9					
10		775 X	664	-0-	-111	-0-	82	1	568 2	Y	13	12 1	4
							14	9					
11		660 N	402	-0-	-258	-0-	52	1	335 2	Y	14	13 1	5
							15	9					

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747													
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	180	1	1233 2	Y	25	25 1	5
							28	9					
07		961 N	732	-0-	-229	-0-	86	1	620 2	Y	24	24 1	5
							26	9					
08		1364 N	344	-0-	-1020	-0-	41	1	284 2	Y	17	16 1	6
							19	9					
09		1440 N	136	-0-	-1304	-0-	14	1	94 2	Y	25	27 1	4
							28	9					
10		744 N	196	-0-	-548	-0-	24	1	165 2	Y	6	10 1	-0-
							7	9					
*11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	194	1	1246 2	Y	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	4	4	1	1
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	140	1	1025	2	Y	4	4	1
						4	9						
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	90	1	621	2	Y	3	3	1
						3	9						
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	76	1	538	2	Y	4	4	1
						4	9						
10	899 N	693	-0-	-206	-0-	86	1	604	2	Y	3	3	1
						3	9						
11	690 N	274	-0-	-416	-0-	35	1	236	2	Y	3	3	1
						3	9						

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

06	3030 X	2513	-0-	-517	-0-	317	1	2183	2	Y	12	11	1	3
						13	9							
07	2790 X	2479	-0-	-311	-0-	299	1	2162	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	413	1	2859	2	Y	11	10	1	4
						12	9							
09	2640 X	2092	-0-	-548	-0-	255	1	1818	2	Y	17	18	1	3
						19	9							
10	2728 X	1167	-0-	-1561	-0-	147	1	1016	2	Y	4	6	1	1
						4	9							
11	3030 X	1265	-0-	-1765	-0-	172	1	1078	2	Y	14	10	1	5
						15	9							

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	170	1	1170	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	158	1	1146	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	161	1	1116	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	171	1	1219	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
10	1333 N	819	-0-	-514	-0-	101	1	710	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	163	1	1049	2	Y	6	6	1	2
						7	9							

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	357	1	2458	2	Y	28	28	1	6
						31	9							
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	373	1	2694	2	Y	28	28	1	6
						31	9							
08	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	379	1	2627	2	Y	19	18	1	7
						21	9							
09	2850 X	2239	-0-	-611	-0-	270	1	1939	2	Y	27	31	1	3
						30	9							
10	3100 X	919	-0-	-2181	-0-	112	1	800	2	Y	6	4	1	5
						7	9							
11	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	390	1	2514	2	Y	23	20	1	8
						25	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	130	1	895	2	Y	7	8	1	1
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	133	1	963	2	Y	4	4	1	1
08	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	131	1	909	2	Y	3	3	1	1
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	120	1	867	2	Y	4	4	1	1
10	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	126	1	870	2	Y	10	8	1	3
11	1020 N	883	-0-	-137	-0-	117	1	754	2	Y	11	10	1	4

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578														
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	261	2	171	9	N	155	174	1	-0-
07	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-			-0-
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-			-0-
09	420 N	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468														
06	450 X	411	-0-	-39	-0-	48	1	361	2	Y	2	1	1	1
07	465 X	393	-0-	-72	-0-	44	1	346	2	Y	3	4	1	-0-
08	341 X	341	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	Y	2	1	1	1
09	420 X	246	-0-	-174	-0-	30	1	216	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	64	1	453	2	Y	-0-			-0-
11	420 X	230	-0-	-190	-0-	30	1	200	2	Y	-0-			-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750														
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	166	1	1146	2	Y	63	66	1	12
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	151	1	1092	2	Y	57	57	1	12
08	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	161	1	1115	2	Y	38	36	1	14
09	1380 N	1179	-0-	-201	-0-	139	1	976	2	Y	58	63	1	9
10	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	154	1	1066	2	Y	41	37	1	13
11	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	147	1	944	2	Y	39	38	1	14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2580 X	1974	-0-	-606	-0-	98	1	1876	2	N	-0-			18
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	244	1	2068	2	N	2	2 8		18
						2	9							
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	244	1	2095	2	N	-0-			18
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	231	1	1881	2	N	-0-			18
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	210	1	1807	2	N	-0-			18
11	1920 N	1733	-0-	-187	-0-	127	1	1606	2	N	-0-			18

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820														
06	5550 X	4377	-0-	-1173	-0-	554	1	3805	2	Y	16	17 1		3
						18	9							
07	5735 X	4459	-0-	-1276	-0-	540	1	3901	2	Y	16	16 1		3
						18	9							
08	5735 X	4291	-0-	-1444	-0-	540	1	3739	2	Y	11	10 1		4
						12	9							
09	5550 X	4218	-0-	-1332	-0-	512	1	3687	2	Y	17	18 1		3
						19	9							
10	4805 X	4646	-0-	-159	-0-	583	1	4043	2	Y	18	15 1		6
						20	9							
11	4380 X	4302	-0-	-78	-0-	576	1	3708	2	Y	16	16 1		6
						18	9							

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742														
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	221	1	1522	2	Y	42	42 1		9
						46	9							
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	226	1	1635	2	Y	40	41 1		8
						44	9							
08	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	234	1	1618	2	Y	28	26 1		10
						31	9							
09	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	204	1	1495	2	Y	42	45 1		7
						46	9							
10	1922 N	1343	-0-	-579	-0-	163	1	1138	2	Y	38	33 1		12
						42	9							
11	1830 N	1589	-0-	-241	-0-	208	1	1341	2	Y	36	35 1		13
						40	9							

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742														
06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	663	1	4558	2	Y	66	67 1		14
						73	9							
07	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	666	1	4831	2	Y	64	65 1		13
						70	9							
08	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	726	1	5029	2	Y	44	41 1		16
						48	9							
09	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	619	1	4433	2	Y	65	71 1		10
						72	9							
10	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	666	1	4622	2	Y	56	48 1		18
						62	9							
*11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	627	1	4036	2	Y	52	51 1		19
						57	9							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	2648	-0-	-292	-0-	134	1	2513	2	N	1	1 8	27
07	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	300	1	2544	2	N	2	2 8	27
08	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	299	1	2577	2	N	-0-		27
09	2640 X	2583	-0-	-57	-0-	286	1	2297	2	N	-0-		27
10	2852 X	2669	-0-	-183	-0-	277	1	2377	2	N	14	14 8	27
11	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	182	1	2328	2	N	-0-		27

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	267	1	1841	2	Y	42	42 1	9
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	248	1	1792	2	Y	40	41 1	8
08	2139 N	2026	-0-	-113	-0-	252	1	1743	2	Y	28	26 1	10
09	2070 N	1960	-0-	-110	-0-	236	1	1678	2	Y	42	45 1	7
10	2108 N	1803	-0-	-305	-0-	223	1	1543	2	Y	34	30 1	11
11	1950 N	1323	-0-	-627	-0-	174	1	1113	2	Y	33	32 1	12

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

06	1650 X	1329	-0-	-321	-0-	163	1	1120	2	Y	42	42 1	9
07	1488 X	1388	-0-	-100	-0-	163	1	1181	2	Y	40	41 1	8
08	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	213	1	1474	2	Y	28	26 1	10
09	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	195	1	1379	2	Y	42	45 1	7
10	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	210	1	1451	2	Y	34	30 1	11
*11	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	240	1	1566	2	Y	32	31 1	12

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	673	1	4630	2	Y	42	42 1	9
07	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	677	1	4900	2	Y	40	41 1	8
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	690	1	4784	2	Y	28	26 1	10
09	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	631	1	4497	2	Y	43	45 1	8
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	669	1	4640	2	Y	56	46 1	18
*11	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	622	1	4009	2	Y	52	51 1	19

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		7650 X	6806	-0-	-844	-0-		860	1	Y	17	19	1	3
								19	9					
07		7905 X	7435	-0-	-470	-0-		901	1	Y	16	16	1	3
								18	9					
08		7905 X	7297	-0-	-608	-0-		917	1	Y	11	10	1	4
								12	9					
09		7380 X	6791	-0-	-589	-0-		837	1	Y	17	18	1	3
								19	9					
10		7626 X	7575	-0-	-51	-0-		953	1	Y	13	12	1	4
								14	9					
11		7200 X	6210	-0-	-990	-0-		831	1	Y	14	13	1	5
								15	9					

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601														
06		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-		279	1	Y	83	84	1	17
								91	9					
07		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-		273	1	Y	81	81	1	17
								89	9					
08		2232 N	2195	-0-	-37	-0-		269	1	Y	55	52	1	20
								61	9					
09		2280 N	2052	-0-	-228	-0-		242	1	Y	70	79	1	11
								77	9					
10		2356 N	1955	-0-	-401	-0-		238	1	Y	59	51	1	19
								65	9					
11		2130 N	1533	-0-	-597	-0-		198	1	Y	55	54	1	20
								61	9					

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786														
06		2700 X	1365	-0-	-1335	-0-		169	1	Y	28	29	1	7
								31	9					
07		2759 X	956	-0-	-1803	-0-		110	1	Y	34	34	1	7
								37	9					
08		2759 X	1003	-0-	-1756	-0-		122	1	Y	22	21	1	8
								24	9					
09		2670 X	1112	-0-	-1558	-0-		132	1	Y	21	26	1	3
								23	9					
10		2201 X	1938	-0-	-263	-0-		241	1	Y	18	15	1	6
								20	9					
*11		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-		269	1	Y	15	16	1	5
								17	9					

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630														
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		131	1	Y	14	13	1	4
								15	9					
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		133	1	Y	20	20	1	4
								22	9					
08		1085 N	1050	-0-	-35	-0-		130	1	Y	14	13	1	5
								15	9					
09		1050 N	915	-0-	-135	-0-		113	1	Y	15	17	1	3
								17	9					
10		1085 N	1067	-0-	-18	-0-		133	1	Y	13	12	1	4
								14	9					
11		1020 N	855	-0-	-165	-0-		113	1	Y	14	13	1	5
								15	9					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570																	
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	119	1	2223	2	N	1	1	8	32		
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	268	1	2273	2	N	-0-			32		
08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	268	1	2307	2	N	-0-			32		
09	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	251	1	2033	2	N	-0-			32		
10	2542	N	2366	-0-	-176	-0-	246	1	2117	2	N	3	3	8	32		
11	2490	N	2213	-0-	-277	-0-	160	1	2053	2	N	-0-			32		

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600																	
06	1830	N	443	-0-	-1387	-0-	40	1	403	2	N	-0-			-0-		
07	1891	N	498	-0-	-1393	-0-	52	1	446	2	N	-0-			-0-		
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	537	2	N	-0-			-0-		
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	N	-0-			-0-		
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	113	1	974	2	N	-0-			-0-		
*11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	110	1	1772	2	N	-0-			-0-		

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210																	
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	396	1	7393	2	Y	121	157	1	3	8	20
07	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	133	9	7659	2	Y	9	9	8			20
08	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	903	1	7685	2	Y	42					62
09	7920	X	7795	-0-	-125	-0-	10	9	6944	2	Y	-0-					62
10	8308	X	8053	-0-	-255	-0-	894	1	7195	2	Y	22	22	8			62
11	8040	X	7410	-0-	-630	-0-	46	9	6875	2	Y	-0-					62

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149																	
06	1590	N	822	-0-	-768	-0-	104	1	716	2	Y	2	3	1			-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-	2	9			Y	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		10080 X	7539	-0-	-2541	-0-	954 1	6566 2	Y	17	19 1		3
							19 9						
07		10416 X	8040	-0-	-2376	-0-	975 1	7053 2	Y	11	12 1		2
							12 9						
08		8897 X	7912	-0-	-985	-0-	996 1	6906 2	Y	9	8 1		3
							10 9						
09		8010 X	7264	-0-	-746	-0-	902 1	6348 2	Y	13	13 1		3
							14 9						
10		8091 X	7695	-0-	-396	-0-	967 1	6709 2	Y	17	14 1		6
							19 9						
11		7770 X	6690	-0-	-1080	-0-	896 1	5776 2	Y	16	16 1		6
							18 9						

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643													
06		19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	1239 1	18308 2	N	14	14 8		60
							15 9						
07		19702 X	19702	-0-	-0-	-0-	1287 1	18392 2	N	21	21 8		60
							23 9						
08		19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	1285 1	17776 2	N	29	29 8		60
							32 9						
09		16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	1177 1	15622 2	N	120	120 8		60
							132 9						
10		16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	1282 1	15402 2	N	13	13 8		60
							14 9						
*11		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	1250 1	14915 2	N	10	10 8		60
							11 9						

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536													
06		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	793 1	5458 2	Y	8	8 1		2
							9 9						
07		6851 X	6660	-0-	-191	-0-	803 1	5848 2	Y	8	8 1		2
							9 9						
08		6851 X	6816	-0-	-35	-0-	859 1	5951 2	Y	5	5 1		2
							6 9						
09		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	795 1	5739 2	Y	8	9 1		1
							9 9						
10		6696 X	6649	-0-	-47	-0-	837 1	5804 2	Y	7	6 1		2
							8 9						
11		6600 X	5908	-0-	-692	-0-	793 1	5108 2	Y	6	6 1		2
							7 9						

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687													
06		840 X	674	-0-	-166	-0-	80 1	590 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
07		868 X	780	-0-	-88	-0-	87 1	689 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
08		868 N	751	-0-	-117	-0-	90 1	658 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	89 1	676 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	116 1	850 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
11		720 N	640	-0-	-80	-0-	84 1	553 2	Y	3	2 1		1
							3 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	1242	1	14767	2	Y	53	76 1 20
07	16543 X	16543	-0-	-0-	-0-	1293	1	15211	2	Y	35	55
08	16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	1274	1	14968	2	Y	75	90 1 40
09	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	1118	1	14625	2	Y	36	76
10	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	1255	1	14194	2	Y	42	82 1 36
11	14880 X	14728	-0-	-152	-0-	1190	1	13432	2	Y	96	77 1 20 8 35

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573												
06	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	1429	1	16990	2	Y	52	93 1 20
07	18914 X	18914	-0-	-0-	-0-	1479	1	17396	2	Y	35	55
08	18858 X	18858	-0-	-0-	-0-	1472	1	17303	2	Y	75	90 1 40
09	18851 X	18851	-0-	-0-	-0-	1302	1	17496	2	Y	48	88
10	18352 X	18060	-0-	-292	-0-	1461	1	16534	2	Y	59	98 1 49
11	17760 X	17569	-0-	-191	-0-	1419	1	16017	2	Y	121	105 1 18 8 47

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640												
06	14910 X	14265	-0-	-645	-0-	716	1	13399	2	Y	136	154 1 9 8 30
07	15252 X	15069	-0-	-183	-0-	1583	1	13421	2	Y	59	18 8 71
08	15252 X	15144	-0-	-108	-0-	1574	1	13534	2	Y	33	85 1 19
09	14760 X	12151	-0-	-2609	-0-	1363	1	10747	2	Y	37	56
10	15066 X	13838	-0-	-1228	-0-	1425	1	12305	2	Y	98	71 1 57 8 26
11	14670 X	14440	-0-	-230	-0-	1033	1	13332	2	Y	68	71 1 23

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620												
06	12960 X	10611	-0-	-2349	-0-	1337	1	9206	2	Y	62	63 1 13
07	11563 X	11221	-0-	-342	-0-	1355	1	9800	2	Y	60	61 1 12
08	11408 X	10935	-0-	-473	-0-	1373	1	9516	2	Y	42	39 1 15
09	10980 X	10556	-0-	-424	-0-	1278	1	9210	2	Y	62	67 1 10
10	11346 X	10731	-0-	-615	-0-	1345	1	9329	2	Y	52	45 1 17
11	10860 X	9505	-0-	-1355	-0-	1270	1	8181	2	Y	49	48 1 18

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
NOLTE		WELL #:		2H	RRCID ->	265188	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9853 - 12976
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	8910 X	8383	-0-	-527	-0-	425	1	7951	2	N	6	6 8 99
07	9083 X	8923	-0-	-160	-0-	940	1	7970	2	N	12	12 8 99
08	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	941	1	8094	2	N	1	100
09	8520 X	7858	-0-	-662	-0-	853	1	7005	2	N	-0-	100
10	8928 X	8614	-0-	-314	-0-	892	1	7680	2	N	38	38 8 100
11	8670 X	7847	-0-	-823	-0-	567	1	7280	2	N	-0-	100

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		11	RRCID ->	271897	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9529 - 9721
06	1170 N	927	-0-	-243	-0-	117	1	806	2	Y	4	4 1 1
07	1209 N	963	-0-	-246	-0-	116	1	843	2	Y	4	4 1 1
08	1023 N	842	-0-	-181	-0-	106	1	733	2	Y	3	3 1 1
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	117	1	839	2	Y	4	4 1 1
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	126	1	878	2	Y	3	3 1 1
*11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	121	1	782	2	Y	3	3 1 1

ROBB GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	271901	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	11851	PERF.	9575 - 9760
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	321	1	2212	2	Y	-0-	-0-
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	320	1	2315	2	Y	-0-	-0-
08	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	324	1	2248	2	Y	11	8 1 3
09	2550 X	2276	-0-	-274	-0-	276	1	1982	2	Y	16	17 1 2
10	2635 X	2280	-0-	-355	-0-	286	1	1983	2	Y	10	9 1 3
11	2550 X	2353	-0-	-197	-0-	314	1	2027	2	Y	11	10 1 4

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		3	RRCID ->	272224	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8372 - 9660
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		6	RRCID ->	272563	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8380 - 9694
06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	691	1	4752	2	Y	47	43 1 13
07	5146 X	5097	-0-	-49	-0-	611	1	4420	2	Y	60	61 1 12
08	5425 X	4834	-0-	-591	-0-	603	1	4185	2	Y	42	39 1 15
09	5490 X	4362	-0-	-1128	-0-	528	1	3776	2	Y	53	60 1 8
10	5673 X	5643	-0-	-30	-0-	703	1	4890	2	Y	45	39 1 14
*11	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	786	1	5062	2	Y	42	41 1 15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1590 N	1518	-0-	-72	-0-	183	1	1262	2	Y	66	67 1
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	73	9	1337	2	Y	64	65 1
08	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	185	1	1231	2	Y	44	41 1
09	1530 N	1416	-0-	-114	-0-	70	9	1183	2	Y	62	68 1
10	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	178	1	1141	2	Y	52	45 1
11	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	48	9	1041	2	Y	49	48 1
						165	1					14
						165	1					13
						165	1					16
						165	1					10
						165	1					17
						162	1					18
						54	9					
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509												
06	21930 X	17844	-0-	-4086	-0-	2253	1	15512	2	N	72	142
07	19592 X	19216	-0-	-376	-0-	79	9	16882	2	N	-0-	142
08	19251 X	18548	-0-	-703	-0-	2334	1	16210	2	N	-0-	142
09	18360 X	17589	-0-	-771	-0-	2338	1	15443	2	N	-0-	142
10	19313 X	18114	-0-	-1199	-0-	2146	1	15832	2	N	-0-	142
11	18600 X	15956	-0-	-2644	-0-	2282	1	13812	2	N	-0-	142
						2144	1					
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763												
06	16470 X	14378	-0-	-2092	-0-	724	1	13559	2	N	86	167 1 4 8
07	16244 X	15255	-0-	-989	-0-	95	9	13613	2	N	33	8 8
08	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	1606	1	13911	2	N	26	93
09	14490 X	14269	-0-	-221	-0-	36	9	12706	2	N	17	110
10	14973 X	14643	-0-	-330	-0-	1617	1	13080	2	N	44	26 8
11	14490 X	13584	-0-	-906	-0-	29	9	12491	2	N	112	178 1
						1544	1					110
						1515	1					128
						970	1					62
						123	9					
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336												
06	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	56	1	1032	2	N	1	1 8
07	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1	9	1024	2	N	2	2 8
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	121	1	1157	2	N	-0-	47
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	134	1	966	2	N	-0-	47
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	196	1	1014	2	N	8	8 8
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	118	1	959	2	N	-0-	47
						9	9					
						75	1					47
CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150												
06	26370 X	23828	-0-	-2542	-0-	3100	1	20728	2	N	-0-	98
07	27249 X	24501	-0-	-2748	-0-	3256	1	21245	2	N	-0-	98
08	25947 X	24144	-0-	-1803	-0-	3193	1	20951	2	N	-0-	98
09	23940 X	21323	-0-	-2617	-0-	2620	1	18703	2	N	-0-	98
10	24614 X	23420	-0-	-1194	-0-	3248	1	20172	2	N	-0-	98
11	23820 X	22337	-0-	-1483	-0-	3082	1	19255	2	N	-0-	98

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	850 1	15924 2	Y	136	203 1	9 8 30
07	18507 X	17914	-0-	-593	-0-	150 9	1883 1	Y	59	18 8	71
08	18427 X	18427	-0-	-0-	-0-	65 9	1915 1	Y	36	85 1	22
09	17190 X	17128	-0-	-62	-0-	40 9	1840 1	Y	55		77
10	18021 X	18021	-0-	-0-	-0-	61 9	1860 1	Y	120	99 1	59 8 39
11	17250 X	15931	-0-	-1319	-0-	132 9	1139 1	Y	102	106 1	35
						112 9					

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

06	990 N	528	-0-	-462	-0-	70 1	458 2	Y	-0-		19
07	682 N	566	-0-	-116	-0-	65 1	501 2	Y	-0-		19
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	64 1	465 2	Y	-0-		19
09	540 N	357	-0-	-183	-0-	41 1	316 2	Y	-0-		19
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	111 1	848 2	Y	-0-		19
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	93 1	624 2	Y	3	3 8	19
						3 9					

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

06	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	188 1	1222 2	Y	-0-		6
07	1364 X	1008	-0-	-356	-0-	115 1	893 2	Y	-0-		6
08	1364 X	1291	-0-	-73	-0-	156 1	1133 2	Y	2	2 8	6
						2 9					
09	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	224 1	1722 2	Y	1	1 8	6
						1 9					
10	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	194 1	1482 2	Y	1	1 8	6
						1 9					
*11	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	216 1	1442 2	Y	-0-		6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	15870 X	14909	-0-	-961	-0-	2082	1	12796	2	N	28	28 8	129
07	16399 X	13009	-0-	-3390	-0-	1580	1	11422	2	N	6	6 8	129
08	16404 X	16404	-0-	-0-	-0-	2099	1	14294	2	N	10	10 8	129
09	14910 X	12227	-0-	-2683	-0-	1497	1	10720	2	N	9	9 8	129
10	15407 X	12765	-0-	-2642	-0-	1542	1	10969	2	N	231	179 1 15 8	166
11	15870 X	12248	-0-	-3622	-0-	1695	1	10525	2	N	25	16 8	175
						31	9						
						7	9						
						11	9						
						10	9						
						254	9						
						28	9						
SHELBY OPERATING COMPANY 773678													
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551													
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		109
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		109
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		109
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		109
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		109
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		109
GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192													
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-		23
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-		23
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-		23
09	510 N	272	-0-	-238	-0-	272	2			N	-0-		23
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1819	2	13 9		N	12		35
*11	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5162	2	11 9		N	10		45
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484													
06	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2472	2	13 9		N	12		148
07	2449 N	508	-0-	-1941	-0-	508	2			N	-0-		148
08	2449 N	617	-0-	-1832	-0-	617	2			N	-0-		148
09	2370 N	1962	-0-	-408	-0-	1942	2	20 9		N	18		166
10	3100 N	5038	-0-	1938	1938	4982	2	56 9		N	51	170 1	47
*11	7105 X	5167	-0-	-1938	-0-	5106	2	61 9		N	55		102
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459													
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
MASSINGALE, JAMES		WELL #: 5		RRCID -> 141856		COMPL. DATE 07/10/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3215	2	6	9	N	5	91
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3054	2	2	9	N	2	93
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	2	2	9	N	2	95
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3539	2	1	9	N	1	96
10	3317 X	2991	-0-	-326	-0-	2990	2	1	9	N	1	97
11	3210 X	3174	-0-	-36	-0-	3173	2	1	9	N	1	98

O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444			
06	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10113	2	78	9	N	71	339
07	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	10889	2	109	9	N	99	265
08	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	10396	2	102	9	N	93	358
09	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	9319	2	89	9	N	81	439
10	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10349	2	98	9	N	89	350
*11	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	9976	2	109	9	N	99	449

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000			TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505			
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2631	2	9	9	N	8	51
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2698	2	8	9	N	7	58
08	3100 N	3438	-0-	338	338	3421	2	17	9	N	15	73
09	3000 N	3369	-0-	369	707	3358	2	11	9	N	10	83
10	3100 N	3804	-0-	704	1411	3791	2	13	9	N	12	95
*11	4963 X	3552	-0-	-1411	-0-	3532	2	20	9	N	18	113

STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	133
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	133
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	133

STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460			
06	570 N	278	-0-	-292	-0-	278	2			N	-0-	57
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	57
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-	57
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	57
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	N	12	69
11	450 N	165	-0-	-285	-0-	165	2			N	-0-	69

MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578			
06	2340 N	2107	-0-	-233	-0-	2099	2	8	9	N	7	167
07	2325 N	2174	-0-	-151	-0-	2163	2	11	9	N	10	177
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2151	2	9	9	N	8	185
09	2100 N	1941	-0-	-159	-0-	1933	2	8	9	N	7	192
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2197	2	13	9	N	12	38
*11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2299	2	7	9	N	6	44

GEORGE, C.B.		WELL #: 4		RRCID -> 227280		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580			
06	2070 N	1986	-0-	-84	-0-	1973	2	13	9	N	12	228
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2022	2	22	9	N	20	72
08	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2006	2	19	9	N	17	89
09	1980 N	1954	-0-	-26	-0-	1934	2	20	9	N	18	107
10	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	1990	2	24	9	N	22	129
11	1950 N	1897	-0-	-53	-0-	1879	2	18	9	N	16	145

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

06	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4766	2	8	9	N	7					120
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4634	2	3	9	N	3					123
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4288	2	3	9	N	3					126
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4129	2	8	9	N	7					133
10	4247 X	4239	-0-	-8	-0-	4228	2	11	9	N	10					143
11	4110 X	4051	-0-	-59	-0-	4040	2	11	9	N	10					153

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

06	4950 X	549	-0-	-4401	-0-	549	2			N	-0-					283
07	4650 X	159	-0-	-4491	-0-	159	2			N	-0-					283
08	2170 X	430	-0-	-1740	-0-	430	2			N	-0-					283
09	540 X	313	-0-	-227	-0-	313	2			N	-0-					283
10	558 X	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					283
11	540 X	279	-0-	-261	-0-	279	2			N	-0-					34

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977										TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8542 - 9579			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988										TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9311 - 9538			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978										TOTAL DEPTH	6229	PERF.	4880 - 4920			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981										TOTAL DEPTH	9728	PERF.	9482 - 9515			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982										TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9244 - 9290			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8100 - 9384			
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					46
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					46
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					46
09	1800 N	1703	-0-	-97	-0-	1703	2			N	-0-					46
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					46
*11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					46

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	119500	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8457 -	9428
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	6 1	219 2	Y		116	34 1		126
						128 9							
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6 1	235 2	Y		104	175 1		55
						114 9							
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	5 1	228 2	Y		57	52 1		60
						63 9							
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	185 2	44 9	Y		40	47 1		53
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	242 2	231 9	Y		210	203 1	4 8	56
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	192 2	47 9	Y		43	45 1	4 8	50

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	120792	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9191 -	9428
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SCOTT, T. P.		WELL #:		5	RRCID ->	122391	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	9145 -	9374
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		5D	RRCID ->	128273	COMPL. DATE	09/12/1987	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2576 -	2595
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	130592	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8039 -	8044
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		4 T	RRCID ->	130867	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8154 -	8168
06	1050 N	912	-0-	-138	-0-	911 2	1 9	N		1			73
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N		-0-			73
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N		-0-			73
09	900 N	839	-0-	-61	-0-	839 2		N		-0-			73
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N		-0-			73
*11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N		-0-			73

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		570 N	538	-0-	-32	-0-	534	2	4	9	N	4					16
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	N	7					23
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2					25
09		540 N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					25
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					25
*11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					25

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438																	
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223																	
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					16
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					16
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					16
09		1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2			N	-0-					16
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					16
*11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777																	
06		2760 X	2537	-0-	-223	-0-	213	1	2324	2	N	-0-					144
07		2852 X	2568	-0-	-284	-0-	279	1	2286	2	N	3					147
08		2821 X	2446	-0-	-375	-0-	260	1	2180	2	N	5					152
09		2700 X	2245	-0-	-455	-0-	204	1	2035	2	N	5					157
10		2759 X	2416	-0-	-343	-0-	93	1	2323	2	N	-0-					157
11		2550 X	2177	-0-	-373	-0-	214	1	1963	2	N	-0-					157

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373												
06	1890 N	1819	-0-	-71	-0-	-0-	1796 2	23 9	N	21	60 1	2
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-		2
08	2201 N	1979	-0-	-222	-0-	-0-	1979 2		N	-0-		2
09	1830 N	1442	-0-	-388	-0-	-0-	1442 2		N	-0-		2
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2044 2	52 9	N	47		49
*11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-		49

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260												
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1671 2	Y	2	2 1	1
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	1404 2	Y	2	1 1	2
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	2429 2	Y	7	5 1	4
09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	2598 2	103 9	Y	94	71 1	27
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2683 2	132 9	Y	120	83 1	64
*11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	2073 2	119 9	Y	108	126 1	46

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270												
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	264 2	N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	273 2	N	-0-		-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	388 2	N	1	1 1	-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	364 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	361 2	2 9	N	2	1 1	1
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	1 1	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225												
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	250 2	N	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	172 2	N	-0-		-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	235 2	N	2	1 1	1
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140 2		N	-0-	1 1	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	221 2	2 9	N	2	1 1	1

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346												
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	2 1	61 2	N	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	59 2	N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	67 2	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1920 N	1377	-0-	-543	-0-	36	1	1326	2	N	14	13 1	6
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	15	9	2118	2	N	17	18 1	5
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	19	9	2230	2	N	14	15 1	4
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	53	1						
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	15	9	2027	2	N	17	15 1	6
*11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1884	2	14	9	N	13	4 1	10 8
						1820	2	17	9	N	15	4 1	10 8
CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018													
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336													
06	7170 X	6647	-0-	-523	-0-	172	1	6377	2	N	89	75 1	55
07	7316 X	6632	-0-	-684	-0-	98	9	6403	2	N	57	48 1	64
08	7223 X	6572	-0-	-651	-0-	63	9	6316	2	N	96	119 1	41
09	6870 X	6132	-0-	-738	-0-	150	1						
10	7099 X	6293	-0-	-806	-0-	106	9	102	9	N	93	108 1	26
11	6660 X	5760	-0-	-900	-0-	6030	2	29	9	N	26	34 1	2 8
						5747	2	13	9	N	12	21 1	7
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302													
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	N	1	1 1	-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	1	9	685	2	N	1	1 1	-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	18	1	879	2	N	4	3 1	1
09	870 N	772	-0-	-98	-0-	21	1						
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	4	9	2	9	N	2	2 1	1
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	N	1	2 1	-0-
						601	2	2	9	N	2	2 1	-0-
						779	2						
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	39 1	1447 2	N	4	2 1	2	
07	3100 N	18805	-0-	15705	15705	48 1	18753 2	N	4	4 1	2	
08	3100 N	1608	-0-	-1492	14213	37 1	1568 2	N	3	4 1	1	
09	3000 N	1121	-0-	-1879	12334	1118 2	3 9	N	3	3 1	1	
10	3100 N	1089	-0-	-2011	10323	1086 2	3 9	N	3	2 1	1	
*11	11698 X	1375	-0-	-10323	-0-	1371 2	4 9	N	4	2 1	1 8	

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414												
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	13 1	473 2	N	1		1	
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	10 1	404 2	N	-0-	1 1	-0-	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	8 1	341 2	N	-0-		-0-	
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445 2	2 9	N	2	1 1	1	
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494 2	1 9	N	1	1 1	1	
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-	1 1	-0-	

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397												
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	16 1	607 2	N	10	8 1	5	
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	13 1	478 2	N	10	12 1	3	
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11 1	449 2	N	10	10 1	3	
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	218 2	6 9	N	5	6 1	2	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	130 2	9 9	N	8	1 1	3	
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	316 2	7 9	N	6	1 1	5 8	

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476												
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	18 1	678 2	N	2	2 1	1	
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	20 1	763 2	N	3	3 1	1	
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	18 1	741 2	N	1	2 1	-0-	
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	698 2	3 9	N	3	2 1	1	
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	626 2	2 9	N	2	2 1	1	
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684 2	2 9	N	2	1 1	2	

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	78	1	2882	2	N	64	54 1	29
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	70	9	2714	2	N	64	73 1	20
08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	71	1	2626	2	N	67	67 1	20
09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	62	1	2152	2	N	68	65 1	23
10	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	74	9	2459	2	N	83	10 1 63 8	33
*11	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2189	2	91	9	N	83	13 1 68 8	35

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-		21
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-		21
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-		21
09	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	1105	2			N	-0-		21
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-		21
*11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-		21

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-		14
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-		14
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-		14
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-		14
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		14
*11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-		14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		2460 X	2286	-0-	-174	-0-	2258	2	28	9	N	76
07		2480 X	2354	-0-	-126	-0-	2335	2	19	9	N	93
08		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	93
09		2280 N	2146	-0-	-134	-0-	2146	2			N	93
10		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	93
*11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	93

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268												
06		990 N	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-
08		992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-
09		990 N	796	-0-	-194	-0-	796	2			N	-0-
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-
*11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530												
06		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	37
07		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	37
08		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	37
09		5070 X	4263	-0-	-807	-0-	4263	2			N	37
10		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	37
11		5070 X	5043	-0-	-27	-0-	5043	2			N	37

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465												
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-
07		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-
08		1488 N	945	-0-	-543	-0-	945	2			N	-0-
09		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-
10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-
*11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358												
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	N	16
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	N	20
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	21
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	N	27
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	N	29
*11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	34

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-

JETTER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394																
06	2490 X	2465	-0-	-25	-0-		2465	2		N	-0-					-0-
07	2573 X	2502	-0-	-71	-0-		2502	2		N	-0-					-0-
08	2573 X	2477	-0-	-96	-0-		2477	2		N	-0-					-0-
09	2490 X	1495	-0-	-995	-0-		1495	2		N	-0-					-0-
10	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-		3023	2		N	-0-					-0-
*11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		2426	2		N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			59
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			59
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			59
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			59
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			59
*11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354														
06		780 N	779	-0-	-1	-0-	759	2	20	9	N	18		62
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	751	2	22	9	N	20	82 1	-0-
08		806 N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-		-0-
09		780 N	703	-0-	-77	-0-	703	2			N	-0-		-0-
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	865	2	43	9	N	39		39
*11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1064	2	47	9	N	43	82 1	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390														
06		1290 N	867	-0-	-423	-0-	867	2			N	-0-		69
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-		69
08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-		69
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-		69
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-		69
*11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-		69

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426														
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	600	2	N	2	1 1	1
							2	9						
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	17	1	642	2	N	1	1 1	1
							1	9						
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	640	2	N	-0-	1 1	-0-
09		630 N	481	-0-	-149	-0-	480	2	1	9	N	1	1 1	-0-
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2	1 1	1
*11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2	2 1	1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446														
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383													
06		2040 N	2020	-0-	-20	-0-	2020	2		N	-0-		44
07		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-		44
08		2108 N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2		N	-0-		44
09		2010 N	1754	-0-	-256	-0-	1754	2		N	-0-		44
10		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-		44
*11		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2027	2	8 9	N	7		51

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262													
06		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2070	2	30 9	N	27		54
07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2072	2	42 9	N	38		92
08		2170 N	2164	-0-	-6	-0-	2103	2	61 9	N	55	147 1	-0-
09		2100 N	1767	-0-	-333	-0-	1742	2	25 9	N	23		23
10		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2044	2	6 9	N	5		28
*11		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1928	2	39 9	N	35		63

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374													
06		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-		33
07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14 9	N	13		46
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1560	2	108 9	N	98	143 1	1
09		1500 N	1260	-0-	-240	-0-	1260	2		N	-0-		1
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-		1
*11		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-		1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422													
06		DLQ G-10	1689	-0-	1689	1689	453	1	1229 2	Y	6	7 1	5
07		DLQ G-10	1818	-0-	1818	3507	488	1	1326 2	Y	4	4 1	5
08		2000 N	1038	-0-	-962	2545	165	1	830 2	Y	39	30 1	14
09		3000 N	1173	-0-	-1827	718	147	1	1026 2	Y	-0-		14
10		1911 N	1193	-0-	-718	-0-	205	1	988 2	Y	-0-	14 1	-0-
*11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	210	1	908 2	Y	-0-		-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425													
06		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1663 2	N	9	7 1	4
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	38	1	1481 2	N	7	8 1	3
08		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	32	1	1349 2	N	8	8 1	3
09		1380 N	1080	-0-	-300	-0-	1072	2	8 9	N	7	8 1	2
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9 9	N	8	4 1	3
*11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	2	9 9	N	8	5 1	3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
09	960 N	850	-0-	-110	-0-	850	2			N	-0-			-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404														
06	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1310	2	30	9	N	27			28
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1457	2	21	9	N	19			47
08	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-	46	1	1
09	1350 N	1118	-0-	-232	-0-	1118	2			N	-0-			1
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			1
*11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			1

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409														
06	540 N	338	-0-	-202	-0-	338	2			N	-0-			37
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			37
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			37
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	466	2	39	9	N	35			72
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	490	2	22	9	N	20			92
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	470	2	102	9	N	93	159	1	26

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301														
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	82	1	3053	2	N	71	61	1	33
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	78	1	3016	2	N	67	75	1	25
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	74	1	2946	2	N	73	76	1	22
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	80	1			N	85	80	1	27
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2864	2	94	9	N	93	11	1	38
*11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2911	2	102	9	N	93	18	1	39

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398														
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	394	2	N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	10	1	402	2	N	-0-			-0-
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	10	1	415	2	N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1	1	1	-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1	1	1	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386																	
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	16	1	590	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	17	1	647	2	N	-0-	1	1			-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	15	1	636	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-	1	1			-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	N	2	1	1			1
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1	1	1			1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430																	
06	DLQ	G-10	667	-0-	667	667	183	1	387	2	Y	88	116	1			77
							97	9									
07	DLQ	G-10	549	-0-	549	1216	151	1	307	2	Y	83	75	1			85
							91	9									
08	2000	N	840	-0-	-1160	56	175	1	592	2	Y	66	124	1			27
							73	9									
09	727	N	671	-0-	-56	-0-	123	1	447	2	Y	92					119
							101	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	96	1	414	2	Y	105	162	1			62
							116	9									
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	402	2	Y	110					172
							121	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971																	
06	4950	X	4836	-0-	-114	-0-	4836	2			N	-0-					29
07	4991	X	4981	-0-	-10	-0-	4981	2			N	-0-					29
08	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	4798	2			N	-0-					29
09	4890	X	4336	-0-	-554	-0-	4336	2			N	-0-					29
10	5053	X	4893	-0-	-160	-0-	4893	2			N	-0-					29
11	4830	X	4794	-0-	-36	-0-	4794	2			N	-0-					29

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1142	-0-	1142	1142	487	1	655	2	Y	-0-		38
07	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	2584	502	1	805	2	Y	123	161 1	-0-
							135	9						
08	2000	N	1045	-0-	-955	1629	479	1	566	2	Y	-0-		-0-
09	2458	N	829	-0-	-1629	-0-	444	1	385	2	Y	-0-		-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	429	1	235	2	Y	24	15 1	6 8 3
							26	9						
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	463	1	342	2	Y	9	7 8	5
							10	9						
CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472														
06	3660	X	3514	-0-	-146	-0-	92	1	3402	2	N	18	14 1	10
							20	9						
07	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	91	1	3503	2	N	15	15 1	10
							17	9						
08	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	83	1	3488	2	N	17	20 1	7
							19	9						
09	3510	X	3050	-0-	-460	-0-	3030	2	20	9	N	18	19 1	6
10	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	3576	2	21	9	N	19	13 1	3 8 9
11	3510	X	3337	-0-	-173	-0-	3316	2	21	9	N	19	16 1	4 8 8
BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355														
06	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-		-0-
07	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-		-0-
08	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-		-0-
09	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-		-0-
10	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-		-0-
*11	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-		-0-
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420														
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	2			N	-0-		-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-		-0-
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-		-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-		-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-		-0-
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-		-0-
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356														
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-		55
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-		55
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-		55
09	4170	X	4038	-0-	-132	-0-	4038	2			N	-0-		55
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-		55
11	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	4119	2			N	-0-		55

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	7	1	257	2	N	25	22 1	16
						28	9						
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	N	15	11 1	20
						17	9						
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	7	1	289	2	N	28	36 1	12
						31	9						
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	276	2	30	9	N	27	32 1	7
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	261	2	35	9	N	32	22 1	17
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	244	2	32	9	N	29	34 1	12

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554													
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-		12
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-		12
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-		12
09	1380 N	954	-0-	-426	-0-	954	2			N	-0-		12
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-		12
*11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-		12

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650													
06	1800 N	1104	-0-	-696	-0-	29	1	1074	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	26	1	997	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
08	1674 N	1403	-0-	-271	-0-	33	1	1367	2	N	3	2 1	1
						3	9						
09	1110 N	967	-0-	-143	-0-	965	2	2	9	N	2	2 1	1
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	1 1	1
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	2 1	1

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148													
06	DLQ G-10	4104	-0-	4104	4104	573	1	3531	2	Y	-0-		80
07	DLQ G-10	4396	-0-	4396	8500	605	1	3791	2	Y	-0-		80
08	12637 X	4137	-0-	-8500	-0-	608	1	3529	2	Y	-0-		80
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	602	1	3861	2	Y	-0-		80
10	4526 X	3633	-0-	-893	-0-	578	1	3029	2	Y	24	21 1	81
						26	9						
11	4260 X	3700	-0-	-560	-0-	486	1	3212	2	Y	2	2 8	81
						2	9						

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597													
06	21888 X	4613	-0-	-17275	-0-	4613	2			N	-0-		-0-
07	6479 X	4876	-0-	-1603	-0-	4835	2	41	9	N	37		37
08	6479 X	4636	-0-	-1843	-0-	4636	2			N	-0-		37
09	5460 X	3952	-0-	-1508	-0-	3952	2			N	-0-		37
10	5332 X	4285	-0-	-1047	-0-	4285	2			N	-0-		37
11	4710 X	3937	-0-	-773	-0-	3937	2			N	-0-		37

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	630	1	3928	2	Y	91	9	1	101
07	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	100	9	3942	2	Y	118	171	1	48
08	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	661	1	3502	2	Y	16			64
09	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	130	9	3665	2	Y	148	186	1	26
10	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	594	1	3469	2	Y	20	21	1	11 8 14
*11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	18	9	3088	2	Y	13	12	8	15
						603	1							
						163	9							
						560	1							
						22	9							
						555	1							
						14	9							
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736														
06	DLQ G-10	771	-0-	771	771	404	1	300	2	Y	61	176	1	76
07	DLQ G-10	743	-0-	743	1514	67	9	224	2	Y	89	53	1	112
08	2000 N	700	-0-	-1300	214	421	1	284	2	Y	10			122
09	886 N	672	-0-	-214	-0-	98	9	276	2	Y	4	5	1	121
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	405	1	620	2	Y	11	14	1	5 8 113
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	11	9	510	2	Y	5	5	8	113
						392	1							
						4	9							
						359	1							
						12	9							
						304	1							
						6	9							
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536														
06	3270 X	3144	-0-	-126	-0-	3100	2	44	9	N	40			92
07	3379 X	3143	-0-	-236	-0-	3141	2	2	9	N	2			94
08	3379 X	3061	-0-	-318	-0-	3061	2			N	-0-			94
09	3150 X	2928	-0-	-222	-0-	2928	2			N	-0-			94
10	3255 X	3098	-0-	-157	-0-	3098	2			N	-0-			94
11	3150 X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2			N	-0-			94
BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254														
06	DLQ G-10	4988	-0-	4988	4988	518	1	4444	2	Y	24	31	1	21
07	DLQ G-10	5040	-0-	5040	10028	26	9	4469	2	Y	22	20	1	23
08	15014 X	4986	-0-	-10028	-0-	547	1	4322	2	Y	6	28	1	1
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	657	1	4308	2	Y	-0-			1
10	5270 X	5181	-0-	-89	-0-	717	1	4464	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	4980 X	4854	-0-	-126	-0-	707	1	4147	2	Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
06	7770 X	7339 -0- -431 -0-	192 1 7111 2 N	33	28 1	15						
07	8029 X	7560 -0- -469 -0-	36 9 190 1 7328 2 N	38	41 1	12						
08	7719 X	7550 -0- -169 -0-	42 9 175 1 7340 2 N	32	33 1	11						
09	7440 X	7013 -0- -427 -0-	35 9 6974 2 39 9 N	35	34 1	12						
10	7688 X	7484 -0- -204 -0-	7447 2 37 9 N	34	15 1 18 8	13						
11	7350 X	7079 -0- -271 -0-	7040 2 39 9 N	35	15 1 18 8	15						
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840												
06	16523 X	16523 -0- -0- -0-	433 1 16060 2 N	27	15 1	15						
07	19103 X	19103 -0- -0- -0-	30 9 483 1 18580 2 N	36	36 1	15						
08	18738 X	18738 -0- -0- -0-	40 9 435 1 18266 2 N	34	36 1	13						
09	17275 X	17275 -0- -0- -0-	37 9 17238 2 37 9 N	34	35 1	12						
10	17584 X	17584 -0- -0- -0-	17544 2 40 9 N	36	35 1	13						
*11	16517 X	16517 -0- -0- -0-	16477 2 40 9 N	36	35 1	14						
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498												
06	8660 X	8660 -0- -0- -0-	226 1 8375 2 N	54	46 1	27						
07	8812 X	8812 -0- -0- -0-	59 9 222 1 8529 2 N	55	59 1	23						
08	8810 X	8810 -0- -0- -0-	61 9 203 1 8550 2 N	52	57 1	18						
09	8580 X	8252 -0- -328 -0-	57 9 8189 2 63 9 N	57	56 1	19						
10	8866 X	8179 -0- -687 -0-	8121 2 58 9 N	53	24 1 25 8	23						
11	8580 X	7829 -0- -751 -0-	7768 2 61 9 N	55	29 1 25 8	24						
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503												
06	12810 X	12000 -0- -810 -0-	313 1 11607 2 N	73	62 1	38						
07	12710 X	12224 -0- -486 -0-	80 9 308 1 11839 2 N	70	72 1	36						
08	12555 X	12241 -0- -314 -0-	77 9 283 1 11877 2 N	74	83 1	27						
09	12150 X	11289 -0- -861 -0-	81 9 11203 2 86 9 N	78	80 1	25						
10	12555 X	11638 -0- -917 -0-	11553 2 85 9 N	77	43 1 25 8	34						
11	12000 X	10968 -0- -1032 -0-	10883 2 85 9 N	77	54 1 25 8	32						
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670												
06	2050 N	2050 -0- -0- -0-	54 1 1983 2 N	12	10 1	7						
07	2092 N	2092 -0- -0- -0-	13 9 52 1 2028 2 N	11	12 1	6						
08	2139 N	2086 -0- -53 -0-	12 9 48 1 2024 2 N	13	14 1	5						
09	2040 N	1846 -0- -194 -0-	14 9 1833 2 13 9 N	12	13 1	4						
10	1939 N	1939 -0- -0- -0-	1925 2 14 9 N	13	7 1 4 8	6						
*11	1875 N	1875 -0- -0- -0-	1861 2 14 9 N	13	9 1 4 8	6						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350																	
06	8760	X	8598	-0-	-162	-0-	225	1	8323	2	N	45	39	1			21
							50	9									
07	9052	X	8735	-0-	-317	-0-	225	1	8452	2	N	53	58	1			16
							58	9									
08	9052	X	8904	-0-	-148	-0-	206	1	8651	2	N	43	45	1			14
							47	9									
09	8760	X	8285	-0-	-475	-0-	8231	2	54	9	N	49	46	1			17
10	9052	X	8575	-0-	-477	-0-	8527	2	48	9	N	44	17	1	27	8	17
11	8610	X	7899	-0-	-711	-0-	7848	2	51	9	N	46	17	1	27	8	19

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365																	
06	10380	X	10185	-0-	-195	-0-	267	1	9881	2	N	34	27	1			18
							37	9									
07	10633	X	10413	-0-	-220	-0-	263	1	10110	2	N	36	38	1			16
							40	9									
08	10695	X	10369	-0-	-326	-0-	240	1	10089	2	N	36	38	1			14
							40	9									
09	10350	X	9653	-0-	-697	-0-	9612	2	41	9	N	37	38	1			13
10	10695	X	9931	-0-	-764	-0-	9889	2	42	9	N	38	25	1	10	8	16
11	10200	X	9529	-0-	-671	-0-	9487	2	42	9	N	38	28	1	10	8	16

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966																	
06	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	310	1	11477	2	N	13	15	1			3
							14	9									
07	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	308	1	11870	2	N	1	2	1			2
							1	9									
08	12617	X	12370	-0-	-247	-0-	285	1	11979	2	N	96	75	1			23
							106	9									
09	12210	X	11265	-0-	-945	-0-	11177	2	88	9	N	80	76	1			27
10	12586	X	10616	-0-	-1970	-0-	10538	2	78	9	N	71	26	1	44	8	28
11	11790	X	9539	-0-	-2251	-0-	9459	2	80	9	N	73	26	1	44	8	31

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055																	
06	16260	X	15863	-0-	-397	-0-	415	1	15390	2	N	53	42	1			26
							58	9									
07	16554	X	16229	-0-	-325	-0-	409	1	15754	2	N	60	65	1			21
							66	9									
08	16461	X	14937	-0-	-1524	-0-	346	1	14535	2	N	51	54	1			18
							56	9									
09	15870	X	15383	-0-	-487	-0-	15319	2	64	9	N	58	56	1			20
10	16399	X	15837	-0-	-562	-0-	15775	2	62	9	N	56	32	1	22	8	22
11	15870	X	15239	-0-	-631	-0-	15175	2	64	9	N	58	34	1	22	8	24

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		13860 X	13164	-0-	-696	-0-	13164	2	N	-0-		1
07		13888 X	13507	-0-	-381	-0-	13477	2	N	27		28
08		13764 X	13394	-0-	-370	-0-	13394	2	N	-0-		28
09		13320 X	12425	-0-	-895	-0-	12424	2	N	1		29
10		13764 X	13196	-0-	-568	-0-	13196	2	N	-0-		29
11		13170 X	12652	-0-	-518	-0-	12610	2	N	38	67 1	-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230												
06		12660 X	12084	-0-	-576	-0-	316	1	N	55	46 1	28
07		12834 X	12248	-0-	-586	-0-	309	1	N	59	64 1	23
08		12741 X	12188	-0-	-553	-0-	282	1	N	55	59 1	19
09		12330 X	11278	-0-	-1052	-0-	11212	2	N	60	59 1	20
10		12741 X	11630	-0-	-1111	-0-	11567	2	N	57	29 1	23
11		12090 X	11193	-0-	-897	-0-	11128	2	N	59	32 1 25 8	25

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165												
06		16350 X	15873	-0-	-477	-0-	416	1	N	47	36 1	23
07		16709 X	16217	-0-	-492	-0-	409	1	N	54	59 1	18
08		16709 X	16123	-0-	-586	-0-	373	1	N	49	50 1	17
09		16170 X	15062	-0-	-1108	-0-	15006	2	N	51	50 1	18
10		16709 X	15449	-0-	-1260	-0-	15395	2	N	49	30 1	19
11		15870 X	14800	-0-	-1070	-0-	14744	2	N	51	31 1 18 8	21

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350												
06		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	338	1	Y	-0-		18
07		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	357	1	Y	8	8 1	18
08		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	360	1	Y	-0-		18
09		7380 X	7354	-0-	-26	-0-	335	1	Y	63	41 1	40
*10		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	334	1	Y	33	25 1 14 8	34
11		7380 X	7181	-0-	-199	-0-	318	1	Y	36	33 8	37

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478												
06		13020 X	12571	-0-	-449	-0-	12530	2	N	37		54
07		13454 X	12839	-0-	-615	-0-	12819	2	N	18	72 1	-0-
08		13237 X	12734	-0-	-503	-0-	12734	2	N	-0-		-0-
09		12720 X	11990	-0-	-730	-0-	11953	2	N	34		34
10		13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2	N	-0-		34
*11		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	12731	2	N	8	37 1	5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	12099	-0-	12099	12099	736	1	11363	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	12418	-0-	12418	24517	768	1	11650	2	Y	-0-			-0-
08	36804 X	12287	-0-	-24517	-0-	932	1	11354	2	Y	1	1	1	-0-
09	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	782	1	10115	2	Y	-0-			-0-
10	12896 X	11583	-0-	-1313	-0-	935	1	10648	2	Y	-0-			-0-
11	12090 X	11191	-0-	-899	-0-	898	1	10293	2	Y	-0-			-0-

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761														
06	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	537	1	11226	2	Y	43	25	1	95
07	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	552	1	11409	2	Y	12	13	1	94
08	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	543	1	11100	2	Y	23			117
09	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	497	1	10309	2	Y	17	29	1	105
*10	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	495	1	10778	2	Y	38	18	1	29 8 96
*11	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	476	1	10222	2	Y	33	30	8	99

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366														
06	9540 X	9227	-0-	-313	-0-	9227	2			N	-0-			27
07	9858 X	9470	-0-	-388	-0-	9418	2	52	9	N	47			74
08	9796 X	9305	-0-	-491	-0-	9303	2	2	9	N	2	76	1	-0-
09	9360 X	6624	-0-	-2736	-0-	6624	2			N	-0-			-0-
10	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-			-0-
11	9240 X	9000	-0-	-240	-0-	8956	2	44	9	N	40			40

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291														
06	12990 X	11542	-0-	-1448	-0-	811	1	10731	2	Y	-0-			-0-
07	12710 X	11800	-0-	-910	-0-	846	1	10954	2	Y	-0-			-0-
08	12183 X	11517	-0-	-666	-0-	879	1	10638	2	Y	-0-			-0-
09	11790 X	10736	-0-	-1054	-0-	860	1	9876	2	Y	-0-			-0-
*10	12183 X	11257	-0-	-926	-0-	850	1	10319	2	Y	80	30	1	33 8 17
11	11550 X	10206	-0-	-1344	-0-	768	1	9395	2	Y	39	35	8	21

SMITH RESOURCES, INC. 796160 LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470														
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1090	1	302	3	N	-0-			175
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	317	1	79	2	N	-0-			175
08	217 N	131	-0-	-86	-0-	116	1	15	2	N	-0-			175
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	745	1	715	2	N	-0-			175
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	531	1	933	2	N	-0-			175
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	140	1	155	2	N	-0-			175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564														
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	429	1	115	2	N	-0-			14
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	764	1	174	2	N	-0-			14
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	837	1	90	2	N	-0-			14
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	716	1	275	2	N	-0-			14
10	899 N	572	-0-	-327	-0-	329	1	243	2	N	-0-			14
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			14

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
SMITH RESOURCES, INC.		//CONT.// 796160													
SMITH-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 135877		COMPL. DATE 08/24/1990			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	55	-0-	-605	-0-		45	1	10	2	N	-0-			171
07	682 N	212	-0-	-470	-0-		168	1	44	2	N	-0-			171
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-		393	1	45	2	N	-0-			171
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		647	1	604	2	N	-0-			171
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		485	1	771	2	N	-0-			171
*11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		473	1	567	2	N	-0-			171

WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 1		RRCID -> 140111		COMPL. DATE 10/23/1991			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594						
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-		714	1	198	2	N	-0-			128
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		875	1	218	2	N	-0-			128
08	3100 N	4030	-0-	930	930		3610	1	420	2	N	-0-			128
09	1332 N	402	-0-	-930	-0-		209	1	193	2	N	-0-			128
10	155 N	108	-0-	-47	-0-		27	1	81	2	N	-0-			128
*11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		792	1	850	2	N	-0-			128

WINSTON, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 140771		COMPL. DATE 01/22/1992			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612						
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		303	1	1291	2	N	-0-			159
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		320	1	1362	2	N	-0-			159
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		312	1	1332	2	N	-0-			159
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		275	1	1170	2	N	-0-			159
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		244	1	1042	2	N	-0-			159
*11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		265	1	1131	2	N	-0-			159

WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 2		RRCID -> 145988		COMPL. DATE 05/24/1993			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625						
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		838	1	229	2	N	-0-			88
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		842	1	209	2	N	-0-			88
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1000	1	120	2	N	-0-			88
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		547	1	494	2	N	-0-			88
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		851	1	1501	2	N	-0-			88
*11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		537	1	644	2	N	-0-			88

RUDD, W.L.		WELL #: 3		RRCID -> 169105		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587						
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-			127
07	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2			N	-0-			127
08	31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2			N	-0-			127
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2			N	-0-			127
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			N	-0-			127
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-			127

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		RRCID -> 082869		COMPL. DATE 05/19/1979			TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015						
VERHALEN		WELL #: 6													
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	2			N	-0-			107
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			107
08	403 N	351	-0-	-52	-0-		351	2			N	-0-			107
09	210 N	184	-0-	-26	-0-		181	2	3	9	N	3			110
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-		137	2	4	9	N	4			114
11	330 N	303	-0-	-27	-0-		303	2			N	-0-			114

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 URSUS OIL AND GAS 879300
 SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			204
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			209
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GARRETT "E"		WELL #: 10		RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666								
06	DLQ G-10	1385	-0-	1385	1385	1328	2	57	9	Y	52					172
07	DLQ G-10	1200	-0-	1200	2585	1148	2	52	9	Y	47	182	1			37
08	2400 N	1310	-0-	-1090	1495	1259	2	51	9	Y	46					83
09	2950 N	1455	-0-	-1495	-0-	1360	2	95	9	Y	86					169
10	1209 N	908	-0-	-301	-0-	858	2	50	9	Y	45	174	1			40
11	1260 N	1185	-0-	-75	-0-	1177	2	8	9	Y	7					47

GARRETT "E"		WELL #: 11		RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676								
06	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	16	-0-	16	91	16	2			Y	-0-					-0-
08	147 N	56	-0-	-91	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252251		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255204		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)		95369 163		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890													
WEEKS B		WELL #:		1 C		RRCID -> 180231		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 9651 - 9785			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)		95369 171		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854													
SCOTT, T. P.		WELL #:		14 U		RRCID -> 169963		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 7844 - 7883			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)		95369 176		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040													
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:		4		RRCID -> 187837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8348 - 9554			
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	19 1	356 2	N	22						50
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	24 9	635 2	N	23						73
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25 9	483 2	N	19						92
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	21 9	502 2	N	18	80 1					30
10	620 N	484	-0-	-136	-0-	26 1	436 2	N	23						53
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	20 9	615 2	N	34						87
						23 1									
						25 9									
						32 1									
						37 9									

WASKOM (DANA SAND)		95369 184		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON							
SHELBY OPERATING COMPANY		773678													
ABERCROMBIE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 284188		COMPL. DATE 11/04/1953		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 5835 - 5865			
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	181 2	41 9	N	37						178
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-						178
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	156 2	2 9	N	2						180
09	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-						180
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-						180
*11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-						180

WASKOM (DOWNER)		95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
INDIGO RESOURCES LLC		423831							
TIMMINS FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 185111		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		698 N	698	-0-	-0-	15 1	608 2	N 68	46 1 97
						75 9			
07		615 N	615	-0-	-0-	16 1	552 2	N 43	140
						47 9			
08		740 N	740	-0-	-0-	16 1	669 2	N 50	147 1 43
						55 9			
09		690 N	234	-0-	-456	8 1	176 2	N 45	88
						50 9			
10		620 N	595	-0-	-25	16 1	480 2	N 90	178
						99 9			
11		720 N	676	-0-	-44	135 1	541 2	N -0-	-0-

TIMMINS FURRH		WELL #: 2		RRCID -> 191971		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-	35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-	35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-	35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-	35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-	35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 195293		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199031		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014	
06		332 N	332	-0-	-0-	15 1	317 2	N -0-	17
07		258 N	258	-0-	-0-	16 1	242 2	N -0-	17
08		263 N	263	-0-	-0-	16 1	247 2	N -0-	17
09		330 N	237	-0-	-93	13 1	224 2	N -0-	17
*10		281 N	281	-0-	-0-	16 1	265 2	N -0-	17
*11		283 N	283	-0-	-0-	57 1	226 2	N -0-	-0-

VANCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228639		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SMITH RESOURCES, INC.		796160							
SMITH, MEREDITH		WELL #: A 1		RRCID -> 143585		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

WASKOM (DUKE)		95369 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
CARGILL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 148700		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	1619	-0-	-91	-0-	125 1	1486 2	Y	7	7 1	3
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	42 1	1604 2	Y	8	9 1	2
08	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	118 1	1448 2	Y	6	6 1	2
09	1620 N	401	-0-	-1219	-0-	27 1	371 2	Y	3	4 1	1
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	77 1	1293 2	Y	6	5 8	2
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	45 1	717 2	Y	7	6 8	3

CARGILL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 174985		COMPL. DATE 09/20/1999			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652		
*12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	387 1	2865 2	N	30	30 8	-0-
*01	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	360 1	2945 2	N	64	64 8	-0-
*02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	346 1	2560 2	N	39	39 8	-0-
*03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	383 1	2668 2	N	24	24 8	-0-
*04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	239 1	2451 2	N	18	18 8	-0-
*05	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	171 1	2307 2	N	19	19 8	-0-
*06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	238 1	2835 2	N	14	14 8	-0-
*07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	80 1	3072 2	N	19	19 8	-0-
*08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	240 1	2918 2	N	13	13 8	-0-
*09	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	173 1	2379 2	N	8	8 8	-0-
*10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	158 1	2652 2	N	5	5 8	-0-
*11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	195 1	3136 2	N	5	5 8	-0-

WASKOM (GLOYD)		95369 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040									
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 146448		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938		
06	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	91 1	1729 2	N	7	67 1	25
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	101 1	1916 2	N	7		32
08	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	95 1	1813 2	N	3		35
09	1830 N	1719	-0-	-111	-0-	86 1	1624 2	N	8		43
10	2015 N	1714	-0-	-301	-0-	85 1	1620 2	N	8	30 1	21
11	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	83 1	1585 2	N	12		33

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

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

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-		-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-		-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-		-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	552	2	N	6		48
						7	9						
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	N	-0-		48
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	N	-0-		48
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	N	20		68
						22	9						
*10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	12		80
						13	9						
11	180 N	97	-0-	-83	-0-	19	1	78	2	N	-0-		-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2017 - P/A 10/12/17

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
ABNEY, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	017086	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	4845 - 4852	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	5124	-0-	5124	5124	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	5214	-0-	5214	10338	2		Y	-0-			-0-
08		15546 X	5208	-0-	-10338	-0-	2		Y	-0-			-0-
09		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
10		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*11		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		16 C	RRCID ->	017089	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	4800 - 4835
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		10 L	RRCID ->	212942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	4861 - 4863
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 U	RRCID ->	282402	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (MATTIE)		95369 360		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040											
ABNEY, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5950 - 5955	
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	2	N	43	158 1	88
						47	9						
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	2	N	72		160
						79	9						
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	80	1	1518	2	N	60		220
						66	9						
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1144	2	N	42		262
						46	9						
10	1519 N	1337	-0-	-182	-0-	65	1	1232	2	N	36		298
						40	9						
11	1470 N	9	-0-	-1461	-0-	9	2			N	-0-		298

INDIGO RESOURCES LLC		423831		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
WELLS, M. W.		2										
		WELL #:		2	RRCID ->	179155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6283 - 6300
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (MATTIE)		//CONT.// 95369 360		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831											
JONESVILLE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 199596		COMPL. DATE 11/06/2003				TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	716	-0-	-124	-0-	15	1	659	2	N	38		70
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	42	9	709	2	N	104	174 1	-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	16	1	655	2	N	183		183
09	720 N	478	-0-	-242	-0-	201	9	413	2	N	47	175 1	55
*10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	13	1	791	2	N	98		153
11	840 N	820	-0-	-20	-0-	52	9	108	9				
						164	1	656	2	N	-0-		-0-

WEATHERSBY, DON		WELL #: 4		RRCID -> 201670		COMPL. DATE 06/02/1987				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WASKOM (MCKNIGHT)		95369 368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
CARGILL GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 180984		COMPL. DATE 10/27/2000				TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)		95369 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
CRD OPERATING, LLC		186953											
STRENGTH		WELL #: 1		RRCID -> 180113		COMPL. DATE 10/20/2000				TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320			
06	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	15	1	1831	2	N	68		178
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	75	9	1555	2	N	58	183 1	53
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	16	1	1763	2	N	62		115
09	1920 N	1843	-0-	-77	-0-	64	9	1760	2	N	62		177
10	1643 N	1074	-0-	-569	-0-	15	1	1074	2	N	-0-		177
11	1800 N	406	-0-	-1394	-0-	68	9	406	2	N	-0-		177

INDIGO RESOURCES LLC		423831											
BURKS		WELL #: 1		RRCID -> 244857		COMPL. DATE 09/11/2008				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WASKOM (MYSTIC SAND)		95369 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
BERKSHIRE OPERATING, LLC		067572										
FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 123860		COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

WASKOM (PAGE SAND)		95369 455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
ROGERS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 267523		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COOKE, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 123185		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081				
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	328	1	260	2	N	-0-	-0-
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	274	1	278	2	N	-0-	-0-
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	298	1	286	2	N	-0-	-0-
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	352	1	231	2	N	-0-	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	351	1	216	2	N	-0-	-0-
11	570 N	389	-0-	-181	-0-	232	1	157	2	N	-0-	-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SANDERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 105314		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916				
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	15	1	4003	2	N	48	158
07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	53	9	3843	2	N	26	27
08	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	16	1	3569	2	N	35	62
09	3030 X	2988	-0-	-42	-0-	29	9	2944	2	N	28	90
*10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	13	1	3898	2	N	25	115
*11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	31	9	2990	2	N	-0-	-0-

ETOS OPERATING, INC.		255131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FRAZIER, GLORIA B. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 216154		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177				
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	47
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	47
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	47
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	47
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	47
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	47

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	174516	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 5990 - 5997
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

INDIGO RESOURCES LLC				423831							
KNIGHTON		WELL #:		4 T	RRCID ->	127150	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 6008 - 6012
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOBE		WELL #:		8	RRCID ->	283353	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5842 - 5852
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	139 2	N		-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16 1	117 2	N		-0-	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15 1	116 2	N		-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13 1	93 2	N		-0-	-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15 1	110 2	N		-0-	-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	22 1	88 2	N		-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
ABNEY, C. M.		WELL #:		3-C	RRCID ->	152545	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 5767 - 5773
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	156247	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 5892 - 5900
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1

TAYLOR, W. B.		WELL #:		17 U	RRCID ->	188705	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5780 - 5782
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1848 N	1848	-0-	-0-	336 1	1509 2		N	3	2 1		1
07		1411 N	1411	-0-	-0-	36 1	1367 2		N	7	4 1		4
08		1984 N	1929	-0-	-55	334 1	1586 2		N	8	9 1		3
09		2004 N	2004	-0-	-0-	300 1	1695 2		N	8	8 1		3
10		1857 N	1857	-0-	-0-	299 1	1549 2		N	8	7 1		4
*11		1358 N	1358	-0-	-0-	210 1	1140 2		N	7	8 1		3

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988													
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
A & E MINERALS, LLC 000016													
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678													
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER)
BROOKSTON ENERGY, INC.
RUDD

95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
097353

WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	15 1	906 2	N	18			68
						20 9						
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	16 1	898 2	N	15			83
						17 9						
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	16 1	886 2	N	24			107
						26 9						
09	930 N	847	-0-	-83	-0-	13 1	800 2	N	31			138
						34 9						
10	930 N	891	-0-	-39	-0-	16 1	853 2	N	20			158
						22 9						
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	174 1	696 2	N	-0-			-0-

CYPRESS OPERATING, INC.
HAMILTON

195834
WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

06	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	122 1	1601 2	N	43			175
						47 9						
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	140 1	2013 2	N	64			239
						70 9						
08	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	140 1	2930 2	N	11			250
						12 9						
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	113 1	2488 2	N	44	143 1		151
						48 9						
*10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	140 1	3092 2	N	8			159
						9 9						
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			159

FAULCONER, VERNON E., INC.
BUFFIN, KIRK

263701
WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	300 1	1995 2	N	35			145
						39 9						
07	2480 N	2110	-0-	-370	-0-	290 1	1789 2	N	28			173
						31 9						
08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	310 1	2232 2	N	20	158 1		35
						22 9						
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	300 1	2059 2	N	33			68
						36 9						
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	290 1	1850 2	N	34			102
						37 9						
11	2400 N	2055	-0-	-345	-0-	270 1	1745 2	N	36			138
						40 9						

HOPEWELL OPERATING, INC.
BIRDWELL, A. G.

399624
WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY				773678									
VINCENT GAS UNIT #2		WELL #:		7	RRCID ->	136094	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5824 - 5836	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1650 N	1486	-0-	-164	-0-	1484	2	2	9	N	2		78
07	1612 N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2			N	-0-		78
08	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1474	2	2	9	N	2		80
09	1500 N	1256	-0-	-244	-0-	1256	2			N	-0-		80
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	N	12		92
11	1440 N	1356	-0-	-84	-0-	1356	2			N	-0-		92

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 L	RRCID ->	203677	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5872 - 5898	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	215567	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	5759 - 5798	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		8	RRCID ->	250916	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	5772 - 5780	
06	1290 X	210	-0-	-1080	-0-	203	1	7	9	Y	6		92
07	1333 X	297	-0-	-1036	-0-	295	1	2	9	Y	2		94
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-		94
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-		94
*10	217 X	24	-0-	-193	-0-	22	1	2	9	Y	2		96
*11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	378	1	870	2	Y	-0-		96

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
WINSTON-TAYLOR		WELL #:		1-C	RRCID ->	137084	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5928 - 5937	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GROGAN, MILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	142296	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	5913 - 6070	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//	95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
SHELBY OPERATING COMPANY			773678									
MCCLARAN, J. A.		WELL #:	1 C	RRCID -> 017147	COMPL. DATE 10/29/1940	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5640 - 5686					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	UNDERAGE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	SI	MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	SI	MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	SI	MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	SI	MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	SI	MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	SI	MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
OBANION, G.		WELL #:	1	RRCID -> 017148	COMPL. DATE 04/30/1991	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5605 - 5643					
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	139				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	139				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	139				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	139				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	139				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	139				
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2017 - P/A 10/06/17												
VINCENT		WELL #:	10	RRCID -> 197525	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5635 - 5657					
06	300	N	138	-0-	-162	-0-	138 2	N	-0-	37		
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	155 2	N	-0-	37		
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151 2	N	-0-	37		
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144 2	N	-0-	37		
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	37		
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	37		
VINCENT		WELL #:	12	RRCID -> 256050	COMPL. DATE 02/27/2010	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 5614 - 5624					
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1850 2	23 9	N	21	170 1	252
07	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1717 2	8 9	N	7		259
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1721 2	14 9	N	13		272
09	1890	N	1338	-0-	-552	-0-	1321 2	17 9	N	15		287
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1998 2	30 9	N	27		314
*11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1899 2	33 9	N	30		344
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:	775854	1	RRCID -> 017128	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 5563 - 5930				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ABNEY, J. K.		WELL #:	1 C	RRCID -> 017131	COMPL. DATE 07/28/1946	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5620 - 5660					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615												
06		750 N	731	-0-	-19	-0-	731	2	N	-0-		8
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		8
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		8
09		720 N	582	-0-	-138	-0-	582	2	N	-0-		8
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-		8
*11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-		8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4470 X	4248	-0-	-222	-0-	4248	2			N	-0-			6
07		4619 X	4384	-0-	-235	-0-	4384	2			N	-0-			6
08		4619 X	4554	-0-	-65	-0-	4554	2			N	-0-			6
09		4470 X	4039	-0-	-431	-0-	4039	2			N	-0-			6
10		4619 X	4586	-0-	-33	-0-	4586	2			N	-0-			6
*11		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4322	2	34	9	N	31			37

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
INDIGO RESOURCES LLC 423831															
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND)		//CONT.//		95369 648	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831										
VANCE				WELL #:	1	RRCID ->	209350	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5948 - 6184	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
ABNEY, C.M. "B"				WELL #:	13 L	RRCID ->	202059	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5826 - 5854	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)				95369 807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
RUDD				WELL #:	2	RRCID ->	169162	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	7449 - 7461	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
ABNEY, C.M. "B"				WELL #:	6	RRCID ->	058872	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	7427 - 7445	
06	9900 X	9294	-0-	-606	-0-	9294	2			N	-0-			44
07	10230 X	9507	-0-	-723	-0-	9457	2	50	9	N	45			89
08	10230 X	9395	-0-	-835	-0-	9395	2			N	-0-	88	1	1
09	9570 X	8308	-0-	-1262	-0-	8277	2	31	9	N	28			29
10	9641 X	9285	-0-	-356	-0-	9271	2	14	9	N	13			42
11	9300 X	6572	-0-	-2728	-0-	6532	2	40	9	N	36			78

MCLOFFLIN UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	128175	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7482 - 7544	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS				WELL #:	4 C	RRCID ->	130866	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7435 - 7463	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			61
07	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2	N	-0-			61
08	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2	N	-0-			61
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			61
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			61
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	285	2	102	9	N	93	120
07	713 N	582	-0-	-131	-0-	470	2	112	9	N	102	71
08	496 N	396	-0-	-100	-0-	265	2	131	9	N	119	38
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	533	2	75	9	N	68	106
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	611	2	125	9	N	114	68
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	586	2	111	9	N	101	34

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

06	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	186	1	946	2	N	-0-	65
07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	185	1	989	2	N	-0-	65
08	1209 X	1171	-0-	-38	-0-	187	1	984	2	N	-0-	65
09	1170 X	953	-0-	-217	-0-	209	1	744	2	N	-0-	65
10	1209 X	784	-0-	-425	-0-	257	1	527	2	N	-0-	65
11	1140 X	962	-0-	-178	-0-	267	1	695	2	N	-0-	65

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624								
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182862	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6041 - 6136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-			37
07		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-			37
08		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	-0-			37
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-			37
10		1736 N	1156	-0-	-580	-0-	1156 2	N	-0-			37
*11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-			37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
FURRH GAS UNIT "B"		WELL #:		1-U	RRCID ->	168501	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	N/A
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
HOWELL		WELL #:		5 U	RRCID ->	123356	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6189 - 6211
06		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2	N	-0-			24
07		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	93 1	N	-0-	2946 2		24
08		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	88 1	N	-0-	2912 2		24
09		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-	2599 2		24
10		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	93 1	N	-0-	2880 2		24
*11		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	88 1	N	-0-	2661 2		24

FIELDS-ISAACS		WELL #:		6 C	RRCID ->	135370	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	5854 - 6752
06		1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-		Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2

ABNEY, J.K.		WELL #:		4	RRCID ->	136154	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6302 - 6342
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W.B.		WELL #:		12	RRCID ->	145871	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6385 - 6391
06		210 N	169	-0-	-41	-0-	168 2	N	1	21 1		18
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			18
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-			18
09		180 N	130	-0-	-50	-0-	130 2	N	-0-			18
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			18
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			18

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			20
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1127	2	3 9	N	3			23
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			23
09	1110 N	908	-0-	-202	-0-	905	2	3 9	N	3			26
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			26
*11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			26

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

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

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-0-	-19	11	2	N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BONNER, JOE INC. 082519
 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

FORRESTER, J. L. 277400
 JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624												
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		

06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-		154 1	4704 2		N	-0-	18
07	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-		212 1	6471 2		N	-0-	18
08	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-		178 1	5442 2		N	-0-	18
09	4860 X	3921	-0-	-939	-0-		124 1	3797 2		N	-0-	18
10	6355 X	5413	-0-	-942	-0-		171 1	5242 2		N	-0-	18
11	6150 X	4794	-0-	-1356	-0-		152 1	4642 2		N	-0-	18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100												
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 2			N	-0-	200
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2			N	-0-	200
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	200
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	200
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210												
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005												

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092												
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 2			N	-0-	99
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2			N	-0-	99
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389 2			N	-0-	99
09	330 N	240	-0-	-90	-0-		240 2			N	-0-	99
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343 2			N	-0-	99
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339 2			N	-0-	99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130

INDIGO RESOURCES LLC 423831												
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831								
FROST LUMBER CO.		WELL #: 1 T		RRCID -> 017255		COMPL. DATE 02/11/1947		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3780 X	3749	-0-	-31	-0-	15 1	3730 2	N	4	33
07	3906 X	3748	-0-	-158	-0-	4 9	3731 2	N	1	34
08	3906 X	3697	-0-	-209	-0-	1 9	3681 2	N	-0-	34
09	3780 X	3149	-0-	-631	-0-	16 1	3133 2	N	3	37
10	3906 X	3667	-0-	-239	-0-	3 9	3651 2	N	-0-	37
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-	16 1		N	-0-	-0-

VANCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159885		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		RRCID -> 123383		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220		
FURRH, J.M. ESTATE		WELL #: 2								
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-	107
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-	107
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-	107
09	720 N	521	-0-	-199	-0-	521 2		N	-0-	107
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-	107
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-	107

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		RRCID -> 017231		COMPL. DATE 10/29/1940		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160		
MCCLAREN		WELL #: 1 T								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88

MASSINGALE, J.		WELL #: 1 T		RRCID -> 017232		COMPL. DATE 09/15/1948		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218		
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-	56
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-	56
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	885 2	2 9	N	2	58
09	930 N	805	-0-	-125	-0-	805 2		N	-0-	58
10	930 N	861	-0-	-69	-0-	858 2	3 9	N	3	61
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	818 2	6 9	N	5	66

O'BANION		WELL #: 8		RRCID -> 138515		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678								
O'BANION		WELL #: 7		RRCID -> 138645		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2			43
07	DLQ G-10	191	-0-	191	277	191	2			43
08	473 N	196	-0-	-277	-0-	196	2			43
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			43
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			43
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			43

MASSINGALE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 142755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907		
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2366	2	24	9	69
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2350	2	31	9	97
08	2387 N	2371	-0-	-16	-0-	2347	2	24	9	119
09	2400 N	2076	-0-	-324	-0-	2052	2	24	9	141
10	2387 N	2325	-0-	-62	-0-	2299	2	26	9	-0-
*11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2263	2	30	9	27

STEPHENSON		WELL #: 2		RRCID -> 143380		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					28
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2017 - P/A 05/19/17

O'BANION		WELL #: 3 T		RRCID -> 151560		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298		
06	600 N	63	-0-	-537	-0-	63	2			34
07	620 N	430	-0-	-190	-0-	430	2			34
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			34
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			34
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2			34
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					34

MASSINGALE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 191063		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53

MCCLARAN		WELL #: 5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076		
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	770	2	8	9	132
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			132
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			132
09	780 N	711	-0-	-69	-0-	711	2			132
10	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	2			132
11	780 N	671	-0-	-109	-0-	671	2			132

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
O'BANION		WELL #: 2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5883 - 5899		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1233 2	10 9	N	9	178 1		19
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1286 2	24 9	N	22			41
08	1240 N	1060	-0-	-180	-0-	1060 2		N	-0-			41
09	1230 N	979	-0-	-251	-0-	955 2	24 9	N	22			63
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1289 2	22 9	N	20			83
*11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1195 2	17 9	N	15			98

STEPHENSON		WELL #: 8		RRCID -> 220426		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 5918 - 6166		
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1777 2	14 9	N	13			164
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1800 2	17 9	N	15			179
08	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	1811 2	17 9	N	15			194
09	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	1682 2	13 9	N	12			206
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1919 2	14 9	N	13			219
*11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1934 2	17 9	N	15			234

MASSINGALE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 221362		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 6044 - 6108		
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2671 2	66 9	N	60			200
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2718 2	70 9	N	64	169 1		95
08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2682 2	72 9	N	65			160
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2486 2	64 9	N	58			218
10	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2783 2	57 9	N	52	170 1		100
*11	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2662 2	80 9	N	73			173

ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5860 - 5916		
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1447 2	47 9	N	43			267
07	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458 2		N	-0-			267
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1393 2	47 9	N	43			310
09	1500 N	1209	-0-	-291	-0-	1166 2	43 9	N	39	163 1		186
10	1457 N	1169	-0-	-288	-0-	1127 2	42 9	N	38			224
11	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1306 2	58 9	N	53			277

HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 5908 - 5950		
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			32
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			32
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			32
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			32
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			32
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664 2	3 9	N	3			35

HINSON, H.Y.		WELL #: 5		RRCID -> 276634		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 6533		PERF. 6327 - 6344		
06	1589 N	779	-0-	-810	-0-	777 2	2 9	N	2			38
07	1178 N	300	-0-	-878	-0-	300 2		N	-0-			38
08	1178 X	265	-0-	-913	-0-	265 2		N	-0-			38
09	1140 X	966	-0-	-174	-0-	964 2	2 9	N	2			40
10	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1972 2	2 9	N	2			42
*11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-			42

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946										TOTAL DEPTH	5952	PERF.	5890	-	5930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5970	-	6185
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993										TOTAL DEPTH	6148	PERF.	5870	-	6148
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			8		
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			8		
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			8		
09		1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2	N	-0-			8		
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			8		
*11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-			8		

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940										TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5934	-	6134
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			32		
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			32		
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			32		
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			32		
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			32		
*11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			32		

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011										TOTAL DEPTH	6149	PERF.	5574	-	6150
06		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2526	2	11	9	N	10	18		
07		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-	18		
08		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	N	20	38		
09		2370 N	2187	-0-	-183	-0-	2181	2	6	9	N	5	43		
10		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2571	2	13	9	N	12	55		
*11		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2573	2	14	9	N	13	68		

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991										TOTAL DEPTH	6172	PERF.	5927	-	6150
06		750 N	636	-0-	-114	-0-	636	2			N	-0-	-0-		
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-	-0-		
08		744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-	-0-		
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	-0-		
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-	-0-		
*11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	-0-		

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4830	-	4848
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854												
TAYLOR, W.B.		WELL #:		7	RRCID ->	129262	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6408 - 6414			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A'		WELL #:		6	RRCID ->	130215	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 5950 - 6173			
06	3000	N	3023	-0-	23	23	144	1	2848	2	N	28		171
07	1756	N	1733	-0-	-23	-0-	31	9	1561	2	N	86	176 1	81
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	77	1	2728	2	N	27		108
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	95	9	2405	2	N	26		134
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	148	1	2967	2	N	-0-		134
*11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	30	9	2643	2	N	-0-		134
							85	1						
							29	9						
							149	1						
							130	1						

JETER, AARON UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	169074	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 5967 - 5973			
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-		47
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-		47
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-		47
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-		47
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-		47
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-		47

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	173216	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5958 - 5968				
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	148	1	2237	2	N	4	2 1	2	
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	4	9	2014	2	N	4	4 1	2	
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	50	1	2432	2	N	6	6 1	2	
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	150	1	2018	2	N	6	6 1	2	
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	7	9	2137	2	N	6	5 1	1 8	2
*11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	75	1	2489	2	N	7	5 1	1 8	3
							80	1							
							7	9							
							90	1							
							8	9							

JETER, AARON UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	174074	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6124 - 6178			
06	2640	X	2224	-0-	-416	-0-	393	1	1831	2	Y	-0-		10
07	2728	X	172	-0-	-2556	-0-	51	1	121	2	Y	-0-		10
08	2728	X	495	-0-	-2233	-0-	52	1	443	2	Y	-0-		10
09	2580	X	308	-0-	-2272	-0-	57	1	251	2	Y	-0-		10
10	2666	X	274	-0-	-2392	-0-	20	1	254	2	Y	-0-		10
*11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	192	1	2007	2	Y	-0-		10

ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		12 U	RRCID ->	177463	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 6304 - 6316			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

06		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-		29
07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-		29
08		1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1819	2	N	-0-		29
09		1830 N	1413	-0-	-417	-0-	1413	2	N	-0-		29
10		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2056	2	15	9	N	14
*11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	N	17

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

06		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	136	1	3520	2	N	-0-	35
07		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	149	1	3842	2	N	-0-	35
08		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	146	1	3831	2	N	-0-	35
09		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	105	1	2408	2	N	-0-	35
10		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	139	1	4041	2	N	2	37
								2					
*11		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	139	1	3873	2	N	-0-	37

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854											
ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		8
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		8
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-		8
09		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2	N	-0-		8
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		8
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		8

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406											
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	20		20
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-		20
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-		20
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-		20
*11		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-		20

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230											
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196											
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
INDIGO RESOURCES LLC 423831												
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON												
SHELLY OPERATING COMPANY 773678												
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572												
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90

WASKOM (TRAVIS PEAK 4)		//CONT.//		95369 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON						
INDIGO RESOURCES LLC				423831											
JONESVILLE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	226129	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6004 - 6094			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)				95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
RUDD				WELL #:	17	RRCID ->	167059	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6149 - 6157
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	15	1	689	2	N	-0-	21
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	2	N	-0-	21
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	16	1	1280	2	N	-0-	21
09	690 N	560	-0-	-130	-0-	12	1	546	2	N	2	23
10	713 N	466	-0-	-247	-0-	16	1	450	2	N	-0-	23
11	750 N	345	-0-	-405	-0-	69	1	276	2	N	-0-	-0-

NARRAMORE				WELL #:	2	RRCID ->	225959	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 6134 - 6234
06	2580 N	1935	-0-	-645	-0-	135	1	1785	2	N	14	99
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	140	1	1624	2	N	26	125
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	37	162
09	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	117	1	1800	2	N	22	184
*10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	140	1	2187	2	N	80	146 1 118
*11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	436	1	1744	2	N	-0-	-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624									
RUDD, W.L. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	152446	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6145 - 6164	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	

INDIGO RESOURCES LLC				423831									
JONESVILLE				WELL #:	8 T	RRCID ->	112496	COMPL. DATE	06/25/1984	TOTAL DEPTH	6552	PERF. 6058 - 6067	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TEXAS				WELL #:	1	RRCID ->	117603	COMPL. DATE	07/26/1985	TOTAL DEPTH	6487	PERF. 6197 - 6207
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	15	1	37	2	N	-0-	90
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	N	-0-	90
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-	90
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-	90
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	-0-	90
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	10	1	39	2	N	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) INDIGO RESOURCES LLC JONESVILLE		//CONT.// //CONT.//	95369 864 423831	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
JONESVILLE		WELL #: 15		RRCID -> 118759	COMPL. DATE 09/21/1985	TOTAL DEPTH 6521	PERF. 6134	-	6142							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONESVILLE		WELL #: 12		RRCID -> 120026	COMPL. DATE 01/07/1986	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 6068	-	6078							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2017 - P/A 01/03/17																
ABNEY-O'BANION		WELL #: 1		RRCID -> 130972	COMPL. DATE 05/20/1989	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6111	-	6123							
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	15	1	4179	2	N	-0-					3
07	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	16	1	4275	2	N	1					4
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	16	1	4201	2	N	8					12
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	13	1	3288	2	N	-0-					12
*10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	16	1	3553	2	N	-0-					12
*11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	744	1	2975	2	N	-0-					-0-
JONESVILLE "A"		WELL #: 18		RRCID -> 165503	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 6534	PERF. 6015	-	6045							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ABNEY, R.K.		WELL #: 4		RRCID -> 198332	COMPL. DATE 10/24/2003	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6130	-	6192							
06	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	15	1	2820	2	N	23					143
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	16	1	2562	2	N	20	143	1			20
08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	16	1	2740	2	N	-0-					20
09	2670 N	2035	-0-	-635	-0-	13	1	2009	2	N	12					32
*10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	16	1	2655	2	N	18					50
11	2670 N	2286	-0-	-384	-0-	457	1	1829	2	N	-0-					-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC ABNEY, R.K. GU B		WELL #: 4		RRCID -> 182415	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6013	-	6055							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
MUSLOW OIL				WELL #:	1	RRCID ->	283693	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	6322 - 6442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		38640 X	11	-0-	-38629	-0-	11	1			N	-0-			59
07		7254 X	100	-0-	-7154	-0-	44	1	56	2	N	-0-			59
08		7254 X	2	-0-	-7252	-0-	2	2			N	-0-			59
09		5220 X	50	-0-	-5170	-0-	22	1	28	2	N	-0-			59
10		155 X	106	-0-	-49	-0-	22	1	84	2	N	-0-			59
*11		132 X	132	-0-	-0-	-0-	44	1	88	2	N	-0-			59

SHELBY OPERATING COMPANY				773678											
MCCLARAN				WELL #:	3 C	RRCID ->	161291	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5904 - 5934		
06		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4797	2	22	9	N	20			273
07		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4590	2	26	9	N	24			297
08		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4777	2	20	9	N	18			315
09		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3927	2	18	9	N	16			331
10		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4467	2	23	9	N	21			352
*11		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3968	2	22	9	N	20			372

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	145323	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6130 - 6180		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	152205	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6110 - 6153		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. B.				WELL #:	15	RRCID ->	152456	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6207 - 6234		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	153595	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6004 - 6017		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
FIELDS-ISAACS		WELL #:		8	RRCID ->	172496	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 5961 - 6143
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8

ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		13 U	RRCID ->	174262	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6196 - 6282
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2	N	-0-		36
07	3286 X	3233	-0-	-53	-0-	3233	2	N	-0-		36
08	3472 X	3198	-0-	-274	-0-	3198	2	N	-0-		36
09	3360 X	2589	-0-	-771	-0-	2589	2	N	-0-		36
10	3472 X	3416	-0-	-56	-0-	3416	2	N	-0-		36
*11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2	N	-0-		36

TAYLOR, W. B.		WELL #:		8 C	RRCID ->	174606	COMPL. DATE	08/10/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6225 - 6312
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BANION		WELL #:		3A	RRCID ->	175193	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6026 - 6066
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		95369 872		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353									
RUDD		WELL #:		6	RRCID ->	129556	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6174 - 6200
06	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	15	1	4676	2	N	7
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	8	9	16	1	4739	2
08	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	11	9	16	1	4738	2
09	4410 X	3021	-0-	-1389	-0-	17	9	11	1	3010	2
*10	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	10	9	16	1	5029	2
*11	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	953	1	3811	2	N	-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		1	RRCID ->	167748	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 6318 - 6326
06	2220 X	1674	-0-	-546	-0-	53	1	1621	2	N	-0-
07	2046 X	1556	-0-	-490	-0-	49	1	1507	2	N	-0-
08	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	53	1	1628	2	N	-0-
09	1680 N	1116	-0-	-564	-0-	35	1	1081	2	N	-0-
10	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	46	1	1441	2	N	-0-
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	38	1	1171	2	N	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
 WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	129	1	1485	2	N	-0-					97
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	140	1	1639	2	N	-0-					97
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	140	1	1575	2	N	-0-					97
09	1620 N	1433	-0-	-187	-0-	115	1	1318	2	N	-0-					97
10	1767 N	1038	-0-	-729	-0-	104	1	934	2	N	-0-					97
11	1650 N	710	-0-	-940	-0-	142	1	568	2	N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	2	N	-0-					38
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	16	1	25	2	N	-0-					38
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	N	-0-					38
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	4	1	4	2	N	-0-					38
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
 BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	N	-0-			103
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	476	2	N	-0-			103
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	-0-			103
09	510 N	401	-0-	-109	-0-	13	1	388	2	N	-0-			103
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	16	1	453	2	N	-0-			103
11	450 N	356	-0-	-94	-0-	71	1	285	2	N	-0-			-0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	-0-			55
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	N	-0-			55
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	N	-0-			55
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	2	N	-0-			55
*10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	N	-0-			55
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	2	N	-0-			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

06	4140 X	3005	-0-	-1135	-0-	2997	2	8	9	N	7			217
07	4681 X	3865	-0-	-816	-0-	3865	2			N	-0-	177	1	40
08	4681 X	3707	-0-	-974	-0-	3707	2			N	-0-			40
09	4530 X	3446	-0-	-1084	-0-	3444	2	2	9	N	2			42
10	3875 X	3321	-0-	-554	-0-	3320	2	1	9	N	1			43
11	3750 X	2926	-0-	-824	-0-	2920	2	6	9	N	5			48

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2017 - P/A 10/02/17

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					60
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	N	1					61
*11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					63

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

06	3000 X	2903	-0-	-97	-0-	2897	2	6	9	N	5					101
07	3038 X	2994	-0-	-44	-0-	2986	2	8	9	N	7					108
08	3038 X	2944	-0-	-94	-0-	2938	2	6	9	N	5					113
09	2910 X	2556	-0-	-354	-0-	2553	2	3	9	N	3					116
10	3007 X	2886	-0-	-121	-0-	2880	2	6	9	N	5					121
11	2910 X	2775	-0-	-135	-0-	2766	2	9	9	N	8					129

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272												
06	3000 N	3004	-0-	4	4	2975	2	29	9	N	26	47
07	2803 N	2799	-0-	-4	-0-	2771	2	28	9	N	25	72
08	3100 N	3158	-0-	58	58	3141	2	17	9	N	15	-0-
09	3000 N	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-	-0-
10	3100 N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-	-0-
*11	2863 N	2773	-0-	-90	-0-	2773	2			N	-0-	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136												
06	1590 N	1503	-0-	-87	-0-	204	1	1220	2	N	72	41
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	211	1	974	2	N	113	-0-
08	1643 N	700	-0-	-943	-0-	124	9					
09	1500 N	401	-0-	-1099	-0-	205	1	495	2	N	-0-	-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	104	1	296	2	N	1	1
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	121	1	364	2	N	58	59
						64	9					
						204	1	491	2	N	67	126
						74	9					

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190												
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

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

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					17
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					17
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					17
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					17
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	90	1	1121	2	N	-0-					12
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					12
08	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	93	1	1068	2	N	-0-					12
09	1200 N	863	-0-	-337	-0-	66	1	797	2	N	-0-					12
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	93	1	1202	2	N	-0-					12
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	90	1	1141	2	N	-0-					12

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	300	1	11822	2	N	32	52	1	34
						35	9							
07	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	281	1	11703	2	N	40			74
						44	9							
08	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	310	1	11255	2	N	23	80	1	17
						25	9							
09	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	253	1	9767	2	N	27			44
						30	9							
10	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	290	1	10921	2	N	31			75
						34	9							
*11	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	300	1	10669	2	N	47			122
						52	9							

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	487	2	12	9	N	11			67
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5			72
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			72
09	510 N	315	-0-	-195	-0-	315	2			N	-0-			72
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			72
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			72

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

06	420 N	410	-0-	-10	-0-	54	1	356	2	N	-0-			187
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	57	1	339	2	N	-0-			187
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	55	1	335	2	N	-0-			187
09	420 N	340	-0-	-80	-0-	52	1	288	2	N	-0-			187
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	56	1	331	2	N	-0-			187
11	390 N	308	-0-	-82	-0-	62	1	246	2	N	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
 SHELBYBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			63
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-			63
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-			63
09	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-			63
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-			63
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-			63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

06	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1151	2	1	9	N	1			124
07	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1176	2	8	9	N	7			131
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1140	2	8	9	N	7			138
09	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	1045	2	3	9	N	3			141
10	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1132	2	11	9	N	10			151
11	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	1035	2	1	9	N	1			152

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	90	1	2845	2	N	-0-			-0-
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
08	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
*11	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	324	1	1567	2	N	183	118	1	66
						201	9							
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	332	1	1582	2	N	189	254	1	1
						208	9							
08	2139 N	1588	-0-	-551	-0-	232	1	1222	2	N	122			123
						134	9							
09	2100 N	1635	-0-	-465	-0-	91	1	1281	2	N	239	334	1	28
						263	9							
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	177	1	1839	2	N	245	159	1	114
						270	9							
*11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	319	1	1623	2	N	199	162	1	151
						219	9							

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

06	3030 X	2998	-0-	-32	-0-	2888	2	110	9	N	100		110
07	3069 X	3050	-0-	-19	-0-	2941	2	109	9	N	99	148 1	61
08	3069 X	2987	-0-	-82	-0-	2985	2	2	9	N	2	63 1	-0-
09	3000 X	2089	-0-	-911	-0-	2089	2			N	-0-		-0-
10	3100 X	2845	-0-	-255	-0-	2825	2	20	9	N	18		18
11	3000 X	2899	-0-	-101	-0-	2874	2	25	9	N	23		41

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

06	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5515	2	35	9	N	32	33 1	47
07	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5507	2	39	9	N	35	40 1	42
08	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5311	2	32	9	N	29	29 1	42
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4642	2	33	9	N	30	28 1	44
10	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5117	2	31	9	N	28	27 8	45
*11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	4997	2	34	9	N	31	29 8	47

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
 SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

06	4906	3428	-0-	-1478	-0-	215	1	3196	3	Y	15		105
07	4569	3292	-0-	-1277	-0-	194	1	3094	3	Y	4		109
08	3813	3139	-0-	-674	-0-	186	1	2953	3	Y	-0-		109
09	3690	3138	-0-	-552	-0-	181	1	2957	3	Y	-0-		109
10	3658 #	3050	-0-	-608	-0-	186	1	2864	3	Y	-0-		109
11	3420 #	2833	-0-	-587	-0-	179	1	2614	3	Y	36	97 1 1 8	47

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600)		95369 899		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 13-L		RRCID -> 147439		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK)		95369 995		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
INDIGO RESOURCES LLC		423831									
JONESVILLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 236130		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM, N. (HILL)		95375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584									
BOOKOUT, ANITA		WELL #: 1		RRCID -> 072974		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIGO RESOURCES LLC		423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HUHN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 212587		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 140723		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

WASKOM, N. (PAGE)		95375 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
INDIGO RESOURCES LLC		423831									
AKIN		WELL #: 4		RRCID -> 130597		COMPL. DATE 03/27/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM, N. (PETTIT)		95375 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
ALLISON/HOBBS INC.		014573													
WEBSTER		WELL #: 2		RRCID -> 131650		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEBSTER		WELL #: 1		RRCID -> 133032		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #: 2 C		RRCID -> 129904		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817							
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)		95375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265													
WINSTON-TAYLOR		WELL #: 1-T		RRCID -> 138510		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424							
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	14	1	226	2	N	-0-				222
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	13	1	220	2	N	53				275
						58	9								
08	310 N	124	-0-	-186	-0-	7	1	104	2	N	12				287
						13	9								
09	240 N	11	-0-	-229	-0-	11	2			N	-0-	165	1		122
10	279 N	43	-0-	-236	-0-	4	1	39	2	N	-0-				122
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				122

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
BOWLES ENERGY, INC.		084097													
BISHOP		WELL #: 1		RRCID -> 116792		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672							
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	195	1	154	2	N	-0-				37
07	186 N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	2	N	-0-				37
08	341 N	217	-0-	-124	-0-	111	1	106	2	N	-0-				37
09	360 N	251	-0-	-109	-0-	151	1	100	2	N	-0-				37
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	29	1	18	2	N	-0-				37
11	210 N	23	-0-	-187	-0-	14	1	9	2	N	-0-				37

EVANS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 199846		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692							
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	73	1	58	2	N	-0-				24
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	82	1	83	2	N	-0-				24
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	77	1	74	2	N	-0-				24
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	130	1	86	2	N	-0-				24
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	220	1	135	2	N	-0-				24
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	229	1	154	2	N	-0-				24

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95377 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
LEFALL, C.		WELL #:		1	RRCID ->	201315	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9667 - 9803	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	568 1	450 2	N	-0-			50
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	509 1	517 2	N	-0-			50
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	511 1	489 2	N	2			52
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	648 1	426 2	N	-0-			52
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	791 1	489 2	N	1	1 8		52
*11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	522 1	353 2	N	-0-			52

WATERMAN (TRAVIS PEAK)				95456 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION				252059									
RIVERVIEW		WELL #:		1	RRCID ->	258877	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8062 - 10231	

06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	169 2	12 9	N	11			194
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	326 2	24 9	N	22			216
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			216
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			216
*10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			216
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216

PIRATES				WELL #:	1	RRCID ->	259578	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8460 - 10558

06		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6553 2	24 9	N	22			308
07		5766 X	5269	-0-	-497	-0-	5247 2	22 9	N	20	176 1		152
08		5766 X	5717	-0-	-49	-0-	5717 2		N	-0-			152
09		5580 X	5152	-0-	-428	-0-	5129 2	23 9	N	21			173
*10		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5833 2	18 9	N	16			189
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT			189

PIRATES				WELL #:	02	RRCID ->	285068	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	8594 - 10587

06		79985 X	25867	-0-	-54118	-0-	25754 2	113 9	N	103	191 1		155
07		23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	23841 2	113 9	N	103			258
08		15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	14935 2	91 9	N	83			341
09		14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	14030 2	89 9	N	81			422
*10		15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	15532 2	75 9	N	68	183 1		307
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			307

TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
HILL, ROBERT C.		WELL #:		1	RRCID ->	187668	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8100 - 8316	

06		360 N	348	-0-	-12	-0-	19 1	329 2	Y	-0-			65
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	26 1	399 2	Y	1			66
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-	1 7		65
09		360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2		Y	-0-	2 5		63
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			63
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			63

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC CEDAR POINT		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 860931	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156												
06		1560 N	1509	-0-	-51	-0-	82 1	1420 2	Y	6		104
07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	7 9 97 1	1517 2	Y	5		109
08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	6 9 1538 2	1 9	Y	1		110
09		1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1453 2	41 9	Y	37		147
10		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		147
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		147
MILLS												
WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418												
06		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	169 1	2928 2	Y	5		69
07		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	6 9 196 1	3065 2	Y	10		79
08		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	11 9 2959 2	29 9	Y	26		105
09		3060 X	1617	-0-	-1443	-0-	1617 2		Y	-0-		105
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		105
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT		105
DELGADO												
WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050												
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	96 1	1669 2	Y	1		137
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1 9 91 1	1422 2	Y	-0-		137
08		1643 N	1367	-0-	-276	-0-	1298 2	69 9	Y	63		200
09		1770 N	1192	-0-	-578	-0-	1192 2		Y	-0-		200
10		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		200
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		200
SMITH, H. T.												
WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438												
06		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	317 1	5482 2	Y	12		169
07		5270 X	4475	-0-	-795	-0-	13 9 268 1	4184 2	Y	21		190
08		5301 X	4207	-0-	-1094	-0-	23 9 4192 2	15 9	Y	14		204
09		5130 X	3950	-0-	-1180	-0-	3939 2	11 9	Y	10		214
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT		214
11		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT		214
MILLER TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725												
06		8700 X	8219	-0-	-481	-0-	445 1	7696 2	Y	71	115 1	46
07		8990 X	8004	-0-	-986	-0-	78 9 479 1	7477 2	Y	44	70 1	20
08	DLQ	G-10	7864	-0-	7864	7864	48 9 7809 2	55 9	Y	50	59 1	11
09	DLQ	G-10	7368	-0-	7368	15232	7307 2	61 9	Y	55	30 1	36
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15232		Y	NO RPT		36
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15232			Y	NO RPT		36

OIL AND GAS DIVISION

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC MCFADDIN		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 1		RRCID -> 248499		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 8396 - 10594					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4440 X	4397	-0-	-43	-0-	239	1	4132	2	Y	24				170
07	4588 X	4518	-0-	-70	-0-	271	1	4229	2	Y	16				186
08	4588 X	4061	-0-	-527	-0-	4048	2	13	9	Y	12	26	7		172
09	4410 X	3929	-0-	-481	-0-	3929	2			Y	-0-	7	5		165
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT				165
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT				165
MILLER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 281207		COMPL. DATE 07/10/2016		TOTAL DEPTH 10862		PERF. 8671 - 10363					
06	11040 X	9583	-0-	-1457	-0-	522	1	9036	2	Y	23	28	1		15
07	11408 X	8726	-0-	-2682	-0-	523	1	8155	2	Y	44	39	1		20
08	DLQ G-10	8118	-0-	8118	8118	8063	2	55	9	Y	50	59	1		11
09	DLQ G-10	7714	-0-	7714	15832	7653	2	61	9	Y	55	30	1		36
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15832					Y	NO RPT				36
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15832					Y	NO RPT				36
MILLER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 283065		COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL DEPTH 10782		PERF. 10112 - 10647					
06	19950 X	15828	-0-	-4122	-0-	858	1	14849	2	Y	110				208
07	20615 X	14959	-0-	-5656	-0-	895	1	13964	2	Y	91				299
08	DLQ G-10	13914	-0-	13914	13914	13811	2	103	9	Y	94	182	1	9 7	202
09	DLQ G-10	13076	-0-	13076	26990	12779	2	297	9	Y	270	183	1		289
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26990					Y	NO RPT				289
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26990					Y	NO RPT				289
WEST ALTO (JAMES LIME) SABINE OIL & GAS CORPORATION YORK		96494 400 742143		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CHEROKEE					
		WELL #: 1		RRCID -> 268172		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 9310 - 9403					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHELAN (COTTON VALLEY) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. ALLBRIGHT		96789 100 030584		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1		RRCID -> 261470		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7461 - 10742					
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	241	1	1286	2	N	97	172	1	10 8	57
07	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1247	2	101	9	N	92	4	8		145
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	801	1	1345	2	N	44	5	8		184
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	286	1	1439	2	N	50	167	1	5 8	62
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	238	1	1386	2	N	-0-				62
*11	1860 N	1367	-0-	-493	-0-	1360	2	7	9	N	6	6	8		62

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
 WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10536 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1152 2	8 9	N	7	3 8		77
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	67 1	1094 2	N	1	1 8		77
						1 9						
08	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1144 2	2 9	N	2	2 8		77
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			77
10	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	5 1	1052 2	N	-0-			77
11	1110 N	992	-0-	-118	-0-	992 2		N	-0-			77

XTO ENERGY INC. 945936
 LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

06	1650 N	534	-0-	-1116	-0-	534 3		N	-0-			-0-
07	1705 N	508	-0-	-1197	-0-	508 3		N	-0-			-0-
08	1209 N	498	-0-	-711	-0-	498 3		N	-0-			-0-
09	540 N	437	-0-	-103	-0-	437 3		N	-0-			-0-
10	496 N	428	-0-	-68	-0-	428 3		N	-0-			-0-
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	443 3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

06	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	639	-0-	-477	-0-	639 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 NEWMAN CORPORATION 607030
 NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

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

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

06	1740 N	1483	-0-	-257	-0-	-0-	1483	3				N	-0-				-0-
07	1581 N	1081	-0-	-500	-0-	-0-	1081	3				N	-0-				-0-
08	1674 N	467	-0-	-1207	-0-	-0-	467	3				N	-0-				-0-
09	1470 N	217	-0-	-1253	-0-	-0-	217	3				N	-0-				-0-
10	1085 N	197	-0-	-888	-0-	-0-	197	3				N	-0-				-0-
11	450 N	273	-0-	-177	-0-	-0-	273	3				N	-0-				-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3				N	-0-				-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	3				N	-0-				-0-
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	3				N	-0-				-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	3				N	-0-				-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3				N	-0-				-0-
11	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	-0-	1106	3				N	-0-				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
07		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674														

06		2160 N	1666	-0-	-494	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
07		2511 N	1379	-0-	-1132	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
08		1798 N	1462	-0-	-336	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
09		1680 N	1402	-0-	-278	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
10		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
11		1410 N	289	-0-	-1121	-0-	289	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625														

06		1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
07		2170 N	1550	-0-	-620	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
08		2232 N	1824	-0-	-408	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
11		1770 N	1567	-0-	-203	-0-	1567	3		N	-0-			-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012														

06		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3		N	-0-			-0-
07		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3		N	-0-			-0-
08		3751 X	2450	-0-	-1301	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
09		3840 X	1573	-0-	-2267	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
10		3968 X	1132	-0-	-2836	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
*11		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3		N	-0-			-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896														

06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
08		1085 N	948	-0-	-137	-0-	948	3		N	-0-			-0-
09		900 N	818	-0-	-82	-0-	818	3		N	-0-			-0-
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
11		930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3		N	-0-			-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837														

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630														

06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401												
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-		-0-
07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-		-0-
08		1271 N	1111	-0-	-160	-0-	1111	3	N	-0-		-0-
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-		-0-
11		1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3	N	-0-		-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627												
06		3570 X	2836	-0-	-734	-0-	2836	3	N	-0-		-0-
07		3906 X	2534	-0-	-1372	-0-	2534	3	N	-0-		-0-
08		3906 X	3201	-0-	-705	-0-	3201	3	N	-0-		-0-
09		3780 X	2823	-0-	-957	-0-	2823	3	N	-0-		-0-
10		3565 X	2677	-0-	-888	-0-	2677	3	N	-0-		-0-
11		3090 X	2908	-0-	-182	-0-	2908	3	N	-0-		-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714												
06		1260 N	90	-0-	-1170	-0-	90	3	N	-0-		-0-
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068												
06		1860 N	1606	-0-	-254	-0-	1606	3	N	-0-		-0-
07		2015 N	1180	-0-	-835	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
08		2077 N	1849	-0-	-228	-0-	1849	3	N	-0-		-0-
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-		-0-
10		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-		-0-
11		1800 N	1794	-0-	-6	-0-	1794	3	N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		2250 X	359	-0-	-1891	-0-	359	3	N	-0-		-0-
07		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-		-0-
*11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3	N	-0-		-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572												
06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	-0-		-0-
07		1116 N	1022	-0-	-94	-0-			N	-0-		-0-
08		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-		-0-
09		1260 N	1126	-0-	-134	-0-			N	-0-		-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-		-0-
*11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-		-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425												
06		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-		-0-
07		1767 X	1444	-0-	-323	-0-			N	-0-		-0-
08		1767 X	1633	-0-	-134	-0-			N	-0-		-0-
09		1710 X	1427	-0-	-283	-0-			N	-0-		-0-
10		1674 X	1286	-0-	-388	-0-			N	-0-		-0-
11		1620 X	503	-0-	-1117	-0-			N	-0-		-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687												
06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-		-0-
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-		-0-
09		1500 N	226	-0-	-1274	-0-			N	-0-		-0-
10		1550 N	440	-0-	-1110	-0-			N	-0-		-0-
11		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664												
06		6630 X	1193	-0-	-5437	-0-			N	-0-		-0-
07		6851 X	1146	-0-	-5705	-0-			N	-0-		-0-
08		2883 X	1259	-0-	-1624	-0-			N	-0-		-0-
09		1890 X	526	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-
10		1457 X	318	-0-	-1139	-0-			N	-0-		-0-
11		1230 X	625	-0-	-605	-0-			N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608												
06		750 N	414	-0-	-336	-0-			N	-0-		-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		630 N	470	-0-	-160	-0-			N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		930 N	396	-0-	-534	-0-	396	3	N	-0-		-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
*11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695												
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-		-0-
07		930 N	721	-0-	-209	-0-	721	3	N	-0-		-0-
08		868 N	762	-0-	-106	-0-	762	3	N	-0-		-0-
09		960 N	866	-0-	-94	-0-	866	3	N	-0-		-0-
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		-0-
11		750 N	730	-0-	-20	-0-	730	3	N	-0-		-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103												
06		1530 N	812	-0-	-718	-0-	812	3	N	-0-		-0-
07		1550 N	442	-0-	-1108	-0-	442	3	N	-0-		-0-
08		1085 N	996	-0-	-89	-0-	996	3	N	-0-		-0-
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-		-0-
11		960 N	846	-0-	-114	-0-	846	3	N	-0-		-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625												
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		-0-
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237												
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080												
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036																			
06		2730	X	1780	-0-	-950	-0-	-1780	-0-	1780	3		N	-0-					-0-
07		2821	X	1555	-0-	-1266	-0-	-1555	-0-	1555	3		N	-0-					-0-
08		2821	X	2507	-0-	-314	-0-	-2507	-0-	2507	3		N	-0-					-0-
09		2520	X	1938	-0-	-582	-0-	-1938	-0-	1938	3		N	-0-					-0-
10		2139	X	1751	-0-	-388	-0-	-1751	-0-	1751	3		N	-0-					-0-
11		2430	X	1861	-0-	-569	-0-	-1861	-0-	1861	3		N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090																			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635																			
06		810	N	707	-0-	-103	-0-	-707	-0-	707	3		N	-0-					-0-
07		837	N	585	-0-	-252	-0-	-585	-0-	585	3		N	-0-					-0-
08		806	N	743	-0-	-63	-0-	-743	-0-	743	3		N	-0-					-0-
09		720	N	667	-0-	-53	-0-	-667	-0-	667	3		N	-0-					-0-
10		655	N	655	-0-	-0-	-0-	-655	-0-	655	3		N	-0-					-0-
*11		833	N	833	-0-	-0-	-0-	-833	-0-	833	3		N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008																			
06		2220	X	1962	-0-	-258	-0-	-1962	-0-	1962	3		N	-0-					-0-
07		2356	X	1951	-0-	-405	-0-	-1951	-0-	1951	3		N	-0-					-0-
08		2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	-2393	-0-	2393	3		N	-0-					-0-
09		2280	X	2171	-0-	-109	-0-	-2171	-0-	2171	3		N	-0-					-0-
10		2356	X	1991	-0-	-365	-0-	-1991	-0-	1991	3		N	-0-					-0-
11		2310	X	1661	-0-	-649	-0-	-1661	-0-	1661	3		N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948																			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		146	N	146	-0-	-0-	-0-	-146	-0-	146	3		N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11		100	N	100	-0-	-0-	-0-	-100	-0-	100	3		N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123																			
06		1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	-1682	-0-	1682	3		N	-0-					-0-
07		1581	N	1415	-0-	-166	-0-	-1415	-0-	1415	3		N	-0-					-0-
08		1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	-1958	-0-	1958	3		N	-0-					-0-
09		1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	-1916	-0-	1916	3		N	-0-					-0-
10		1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	-1998	-0-	1998	3		N	-0-					-0-
*11		2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	-2301	-0-	2301	3		N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ONEY, HENRY		WELL #: 5		RRCID -> 123053		COMPL. DATE 12/12/1986		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 123054		COMPL. DATE 12/18/1986		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 8		RRCID -> 123055		COMPL. DATE 12/20/1986		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 123348		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098								
06	1500 N	958	-0-	-542	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123452		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE		WELL #: 1		RRCID -> 123715		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 124447		COMPL. DATE 05/27/1987		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 124789		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
07	1798 N	828	-0-	-970	-0-	828 3	N	-0-		-0-
08	1302 N	1009	-0-	-293	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-		-0-
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 9		RRCID -> 124852		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060		
06	43128 X	2690	-0-	-40438	-0-	2690 3	N	-0-		-0-
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3	N	-0-		-0-
08	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3	N	-0-		-0-
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3	N	-0-		-0-
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3	N	-0-		-0-
*11	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3	N	-0-		-0-

HOWARD-JERNIGAN		WELL #: 3		RRCID -> 124977		COMPL. DATE 07/23/1987		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 125109		COMPL. DATE 08/04/1987		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107		
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
07	558 N	347	-0-	-211	-0-	347 3	N	-0-		-0-
08	744 N	364	-0-	-380	-0-	364 3	N	-0-		-0-
09	510 N	396	-0-	-114	-0-	396 3	N	-0-		-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 125161		COMPL. DATE 08/07/1987		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084		
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-		-0-
07	930 N	896	-0-	-34	-0-	896 3	N	-0-		-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-		-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-		-0-
*11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3	N	-0-		-0-

KNOX, M. L.		WELL #: 4		RRCID -> 125475		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236		
06	1110 N	975	-0-	-135	-0-	975 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	793	-0-	-385	-0-	793 3	N	-0-		-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
09	990 N	960	-0-	-30	-0-	960 3	N	-0-		-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-		-0-
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		-0-

GEORGE, J.T.		WELL #: 4		RRCID -> 125477		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3			N	-0-	-0-
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3			N	-0-	-0-
08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3			N	-0-	-0-
09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3			N	-0-	-0-
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3			N	-0-	-0-
*11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3			N	-0-	-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742												
06		3720 X	3492	-0-	-228	-0-	3492 3			N	-0-	-0-
07		3906 X	3268	-0-	-638	-0-	3268 3			N	-0-	-0-
08		3906 X	3475	-0-	-431	-0-	3475 3			N	-0-	-0-
09		3780 X	3152	-0-	-628	-0-	3152 3			N	-0-	-0-
10		3813 X	3670	-0-	-143	-0-	3670 3			N	-0-	-0-
*11		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 3			N	-0-	-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028												
06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3			N	-0-	-0-
07		2015 N	1901	-0-	-114	-0-	1901 3			N	-0-	-0-
08		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3			N	-0-	-0-
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3			N	-0-	-0-
10		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3			N	-0-	-0-
11		2310 N	2177	-0-	-133	-0-	2177 3			N	-0-	-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632												
06		9120 X	6995	-0-	-2125	-0-	6995 3			N	-0-	-0-
07		9424 X	6025	-0-	-3399	-0-	6025 3			N	-0-	-0-
08		9424 X	6576	-0-	-2848	-0-	6576 3			N	-0-	-0-
09		8280 X	7766	-0-	-514	-0-	7766 3			N	-0-	-0-
10		8122 X	7864	-0-	-258	-0-	7864 3			N	-0-	-0-
11		6990 X	6793	-0-	-197	-0-	6793 3			N	-0-	-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487												
06		3720 X	2471	-0-	-1249	-0-	2471 3			N	-0-	-0-
07		4371 X	2293	-0-	-2078	-0-	2293 3			N	-0-	-0-
08		4371 X	2517	-0-	-1854	-0-	2517 3			N	-0-	-0-
09		4230 X	2618	-0-	-1612	-0-	2618 3			N	-0-	-0-
10		2945 X	2638	-0-	-307	-0-	2638 3			N	-0-	-0-
*11		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 3			N	-0-	-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535														

06		4055 X	3523	-0-	-532	-0-	3523	3		N	-0-			-0-
07		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082														

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362														

06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119														

06		2843 X	2190	-0-	-653	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
07		2387 X	2265	-0-	-122	-0-	2265	3		N	-0-			-0-
08		2387 X	2363	-0-	-24	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
09		2310 X	2164	-0-	-146	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
10		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602														

06		2280 N	2196	-0-	-84	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
07		2108 N	1891	-0-	-217	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
08		2232 N	1915	-0-	-317	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
09		2190 N	1765	-0-	-425	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
10		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752														

06		2220 N	1978	-0-	-242	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
07		2294 N	1802	-0-	-492	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
08		2263 N	1990	-0-	-273	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
09		1980 N	1842	-0-	-138	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
10		1798 N	1600	-0-	-198	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
11		1920 N	434	-0-	-1486	-0-	434	3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608																	
06		960 N	719	-0-	-241	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07		775 N	557	-0-	-218	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08		713 N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09		720 N	621	-0-	-99	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11		630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023																	
06		750 N	643	-0-	-107	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07		868 N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006																	
06		3510 X	2774	-0-	-736	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
07		3627 X	1931	-0-	-1696	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08		3627 X	2348	-0-	-1279	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09		2760 X	2414	-0-	-346	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11		2760 X	2687	-0-	-73	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756																	
06		1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08		1426 N	729	-0-	-697	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09		1260 N	183	-0-	-1077	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)			//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936								
CROCKETT "B"			WELL #: 5		RRCID -> 172398		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 7397 - 8127
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUGHES, DELLA			WELL #: 10		RRCID -> 172535		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7370 - 8624
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES			WELL #: 5		RRCID -> 172655		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 7362 - 8074
06		1380 X	1241	-0-	-139	-0-	1241	3			-0-
07		1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222	3			-0-
08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			-0-
09		1230 N	988	-0-	-242	-0-	988	3			-0-
10		1209 N	1064	-0-	-145	-0-	1064	3			-0-
11		1380 N	1140	-0-	-240	-0-	1140	3			-0-

HOWARD-JERNIGAN			WELL #: 5		RRCID -> 172766		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7908 - 8502
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			-0-
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			-0-
08		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			-0-
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			-0-
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			-0-
*11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			-0-

KNOX, DEE			WELL #: 10		RRCID -> 174549		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 7386 - 8632
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			-0-
07		1674 N	1573	-0-	-101	-0-	1573	3			-0-
08		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			-0-
09		1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1659	3			-0-
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			-0-
*11		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			-0-

HUGHES, DELLA			WELL #: 12		RRCID -> 174576		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7386 - 8490
06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			-0-
07		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			-0-
08		3100 N	3248	-0-	148	148	3248	3			-0-
09		3000 N	2998	-0-	-2	146	2998	3			-0-
10		3100 N	2985	-0-	-115	31	2985	3			-0-
*11		2566 X	2535	-0-	-31	-0-	2535	3			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE			WELL #: 9		RRCID -> 175428		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7415 - 8120
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350											
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

PEAL, A. H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639											
06	3270 X	3127	-0-	-143	-0-	-0-	3127	3	N	-0-	
07	3379 X	1992	-0-	-1387	-0-	-0-	1992	3	N	-0-	
08	3379 X	2267	-0-	-1112	-0-	-0-	2267	3	N	-0-	
09	3270 X	3042	-0-	-228	-0-	-0-	3042	3	N	-0-	
10	3379 X	3253	-0-	-126	-0-	-0-	3253	3	N	-0-	
*11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	3168	3	N	-0-	

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856										
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 39151										
06	DELQ PR	3002	-0-	3002	42153	3002	3			-0-
07	44344 X	2191	-0-	-42153	-0-	2191	3			-0-
08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			-0-
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			-0-
10	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			-0-
*11	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467										
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974										
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806										
06	900 N	329	-0-	-571	-0-	329	2			19
07	713 N	573	-0-	-140	-0-	573	2			19
08	682 N	351	-0-	-331	-0-	351	2			19
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			19
10	558 N	424	-0-	-134	-0-	424	2			19
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797										
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			100
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			100
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			100
09	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	1374	2			100
10	1488 N	1022	-0-	-466	-0-	1022	2			100
11	1440 N	19	-0-	-1421	-0-	19	2			100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668										
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			-0-
07	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			-0-
08	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			-0-
09	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			-0-
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			-0-
11	2310 X	2107	-0-	-203	-0-	2107	2			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			1

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1433	2	15	9	Y	14	14	1			10
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1390	2	14	9	Y	13	13	1			10
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1564	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1548	2	15	9	Y	14	15	1			9
*10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1458	2	21	9	Y	19	14	1			14
*11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1498	2	19	9	Y	17	17	1			14

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1921	2	20	9	Y	18	17	1			14
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1803	2	18	9	Y	16	17	1			13
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1727	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1588	2	20	9	Y	18	19	1			12
*10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1709	2	19	9	Y	17	15	1			14
*11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1628	2	20	9	Y	18	17	1			15

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	Y	15	18	1			11
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1978	2	20	9	Y	18	15	1			14
08	1829 N	1671	-0-	-158	-0-	1648	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1794	2	22	9	Y	20	21	1			13
*10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1841	2	22	9	Y	20	17	1			16
*11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	2	22	9	Y	20	19	1			17

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	Y	16	16	1			12
07	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	1581	2	17	9	Y	15	15	1			12
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1830	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1846	2	19	9	Y	17	17	1			11
*10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1889	2	24	9	Y	22	17	1			16
*11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1802	2	23	9	Y	21	20	1			17

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	2	13	9	Y	12	10	1	9
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1203	2	12	9	Y	11	11	1	9
08		1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1191	2	14	9	Y	13	13	1	9
09		1260 N	1171	-0-	-89	-0-	1158	2	13	9	Y	12	13	1	8
10		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1145	2	14	9	Y	13	11	1	10
11		1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1077	2	13	9	Y	12	12	1	10

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690															
06		270 N	200	-0-	-70	-0-	199	2	1	9	Y	1	2	1	1
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3	2	1	2
08		155 N	123	-0-	-32	-0-	120	2	3	9	Y	3	3	1	2
09		210 N	146	-0-	-64	-0-	143	2	3	9	Y	3	3	1	2
10		310 N	92	-0-	-218	-0-	92	2			Y	-0-	1	1	1
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1	1

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675															
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1333	2	15	9	Y	14	11	1	10
07		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1645	2	17	9	Y	15	13	1	12
08		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1733	2	19	9	Y	17	17	1	12
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1444	2	18	9	Y	16	17	1	11
*10		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	Y	15	13	1	13
11		1440 N	1290	-0-	-150	-0-	1275	2	15	9	Y	14	15	1	12

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600															
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	Y	10	10	1	8
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1297	2	12	9	Y	11	10	1	9
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1120	2	15	9	Y	14	14	1	9
09		1110 N	1014	-0-	-96	-0-	999	2	15	9	Y	14	14	1	9
*10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1298	2	10	9	Y	9	9	1	9
11		1110 N	982	-0-	-128	-0-	970	2	12	9	Y	11	11	1	9

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702															
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1668	2	18	9	Y	16	11	1	12
07		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1484	2	15	9	Y	14	15	1	11
08		1767 N	1174	-0-	-593	-0-	1156	2	18	9	Y	16	16	1	11
09		1680 N	1240	-0-	-440	-0-	1223	2	17	9	Y	15	16	1	10
10		1488 N	1057	-0-	-431	-0-	1044	2	13	9	Y	12	11	1	11
*11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1281	2	15	9	Y	14	13	1	12

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	46	-0-	46	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	259	-0-	259	-0-	305	2	3	9	Y	3	1	1	2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2029 2	21	9	Y	19	19	1	14
07		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2014 2	21	9	Y	19	18	1	15
08		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2024 2	22	9	Y	20	21	1	14
09		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1924 2	22	9	Y	20	21	1	13
*10		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2015 2	24	9	Y	22	18	1	17
11		1860 N	1850	-0-	-10	-0-	1827 2	23	9	Y	21	21	1	17

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606														
06		300 N	105	-0-	-195	-0-	103 2	2	9	Y	2	3	1	1
07		217 N	115	-0-	-102	-0-	114 2	1	9	Y	1	1	1	1
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	91 2	1	9	Y	1	1	1	1
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	85 2	1	9	Y	1	1	1	1
*10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	262 2	1	9	Y	1	1	1	1
*11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	279 2	3	9	Y	3	1	1	3

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576														
06		1560 N	1353	-0-	-207	-0-	1339 2	14	9	Y	13	14	1	10
07		1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1346 2	13	9	Y	12	12	1	10
08		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1327 2	15	9	Y	14	14	1	10
09		1350 N	1300	-0-	-50	-0-	1286 2	14	9	Y	13	14	1	9
10		1364 N	1198	-0-	-166	-0-	1183 2	15	9	Y	14	12	1	11
11		1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1191 2	15	9	Y	14	14	1	11

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975														
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1	9	Y	1	1	1	1
07		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2			Y	-0-	1	1	-0-
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	70 2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	54 2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	29 2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822														
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1558 2	17	9	Y	15	14	1	11
07		1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1341 2	14	9	Y	13	14	1	10
08		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2656 2	15	9	Y	14	14	1	10
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2228 2	14	9	Y	13	14	1	9
*10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1459 2	35	9	Y	32	21	1	20
11		1620 N	675	-0-	-945	-0-	667 2	8	9	Y	7	21	1	6

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783														
06		1350 N	1331	-0-	-19	-0-	1318 2	13	9	Y	12	15	1	9
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1420 2	14	9	Y	13	12	1	10
08		1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1525 2	17	9	Y	15	15	1	10
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1450 2	15	9	Y	14	15	1	9
10		1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1319 2	20	9	Y	18	14	1	13
11		1500 N	1449	-0-	-51	-0-	1431 2	18	9	Y	16	16	1	13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		540 N	518	-0-	-22	-0-	512 2	6 9	Y	5	5 1		4
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	551 2	6 9	Y	5	5 1		4
08		527 N	331	-0-	-196	-0-	324 2	7 9	Y	6	6 1		4
09		510 N	360	-0-	-150	-0-	353 2	7 9	Y	6	6 1		4
*10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	633 2	2 9	Y	2	3 1		3
*11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	698 2	10 9	Y	9	5 1		7

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946													
06		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2658 2	28 9	Y	25	25 1		19
07		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2563 2	26 9	Y	24	24 1		19
08		2511 N	2389	-0-	-122	-0-	2360 2	29 9	Y	26	27 1		18
09		2430 N	2315	-0-	-115	-0-	2286 2	29 9	Y	26	27 1		17
10		2511 N	2285	-0-	-226	-0-	2259 2	26 9	Y	24	21 1		20
11		2310 N	2195	-0-	-115	-0-	2167 2	28 9	Y	25	25 1		20

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530													
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	Y	1	1 1		1
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	1 1		-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
*10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
11		180 N	59	-0-	-121	-0-	58 2	1 9	Y	1			1

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033													
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	467 2	4 9	Y	4	4 1		3
07		T. A.	472	-0-	472	472	468 2	4 9	Y	4	4 1		3
08		T. A.	415	-0-	415	887	409 2	6 9	Y	5	5 1		3
09		T. A.	427	-0-	427	1314	421 2	6 9	Y	5	5 1		3
*10		1781 X	467	-0-	-1314	-0-	461 2	6 9	Y	5	4 1		4
*11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	394 2	6 9	Y	5	5 1		4

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766													
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1063 2	12 9	Y	11	16 1		8
07		1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1117 2	11 9	Y	10	10 1		8
08		1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1087 2	13 9	Y	12	12 1		8
09		1080 N	751	-0-	-329	-0-	739 2	12 9	Y	11	12 1		7
*10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1221 2	8 9	Y	7	7 1		7
11		1050 N	814	-0-	-236	-0-	804 2	10 9	Y	9	8 1		8

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920													
06		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2588 2	28 9	Y	25	24 1		18
07		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2567 2	26 9	Y	24	23 1		19
08		2449 N	2260	-0-	-189	-0-	2231 2	29 9	Y	26	27 1		18
09		2430 N	2307	-0-	-123	-0-	2278 2	29 9	Y	26	27 1		17
10		2511 N	2435	-0-	-76	-0-	2409 2	26 9	Y	24	21 1		20
*11		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2299 2	30 9	Y	27	25 1		22

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870													
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	Y	1	1 1		1
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	219 2	2 9	Y	2	1 1		2
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 2	2 9	Y	2	2 1		2
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	Y	1	2 1		1
*10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 2	1 9	Y	1	1 1		1
*11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	498 2	7 9	Y	6	2 1		5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
06		1560 N	1227	-0-	-333	-0-	1215 2	12 9	Y		11	14 1	9
07		1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1331 2	13 9	Y		12	11 1	10
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1310 2	15 9	Y		14	14 1	10
09		1230 N	1038	-0-	-192	-0-	1024 2	14 9	Y		13	14 1	9
10		1333 N	1034	-0-	-299	-0-	1023 2	11 9	Y		10	10 1	9
11		1290 N	948	-0-	-342	-0-	936 2	12 9	Y		11	11 1	9

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881													
06		1500 X	965	-0-	-535	-0-	955 2	10 9	Y		9	13 1	7
07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	943 2	10 9	Y		9	9 1	7
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1318 2	11 9	Y		10	10 1	7
09		3000 N	3609	-0-	609	609	3599 2	10 9	Y		9	10 1	6
*10		3100 N	3230	-0-	130	739	3164 2	66 9	Y		60	34 1	32
*11		3000 N	2836	-0-	-164	575	2801 2	35 9	Y		32	38 1	26

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887													
06		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1878 2	19 9	Y		17	19 1	13
07		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1943 2	20 9	Y		18	17 1	14
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1837 2	22 9	Y		20	20 1	14
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1441 2	21 9	Y		19	20 1	13
*10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1498 2	14 9	Y		13	13 1	13
11		1440 N	1369	-0-	-71	-0-	1352 2	17 9	Y		15	15 1	13

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957													
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	256 2	2 9	Y		2	2 1	2
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	232 2	2 9	Y		2	2 1	2
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	183 2	2 9	Y		2	2 1	2
09		270 N	218	-0-	-52	-0-	216 2	2 9	Y		2	2 1	2
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	222 2	2 9	Y		2	2 1	2
*11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	203 2	2 9	Y		2	2 1	2

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958													
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1379 2	15 9	Y		14	12 1	10
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1538 2	15 9	Y		14	13 1	11
08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1376 2	18 9	Y		16	16 1	11
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1396 2	17 9	Y		15	16 1	10
*10		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1371 2	17 9	Y		15	13 1	12
*11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1070 2	14 9	Y		13	15 1	10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	311 2	2 9	Y	2	2 1	2
07		403 X	254	-0-	-149	-0-	251 2	3 9	Y	3	3 1	2
08		403 X	307	-0-	-96	-0-	304 2	3 9	Y	3	3 1	2
09		390 X	293	-0-	-97	-0-	290 2	3 9	Y	3	3 1	2
10		372 X	253	-0-	-119	-0-	249 2	4 9	Y	4	3 1	3
11		300 X	248	-0-	-52	-0-	246 2	2 9	Y	2	3 1	2

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594												
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	48 1	828 2	Y	-0-		-0-
07		806 N	777	-0-	-29	-0-	43 1	734 2	Y	-0-		-0-
08		868 N	808	-0-	-60	-0-	36 1	772 2	Y	-0-		-0-
09		870 N	783	-0-	-87	-0-	28 1	755 2	Y	-0-		-0-
10		775 N	736	-0-	-39	-0-	37 1	699 2	Y	-0-		-0-
*11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	72 1	830 2	Y	-0-		-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638												
06		150 N	49	-0-	-101	-0-	3 1	44 2	Y	2		5
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	25 1	435 2	Y	6		11
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		11
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	18 1	476 2	Y	4	8 1	7
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	4 9		Y	-0-	7 1	-0-
*11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y	2		2

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638												
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720												
06		210 N	73	-0-	-137	-0-	4 1	69 2	Y	-0-		-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	220 2	Y	-0-		-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 2	Y	-0-		-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	5 1	142 2	Y	-0-		-0-
10		248 N	246	-0-	-2	-0-	12 1	234 2	Y	-0-		-0-
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	18 1	209 2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		570 N	3	-0-	-567	-0-	3 2			Y	-0-	4 1	-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
*10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			Y	-0-		-0-
*11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	459 2	6 9	Y	5		1 1	4

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763													
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	587 2	7 9	Y	6	5 1		4
07		651 X	644	-0-	-7	-0-	637 2	7 9	Y	6	5 1		5
08		651 X	586	-0-	-65	-0-	578 2	8 9	Y	7	7 1		5
09		630 X	573	-0-	-57	-0-	566 2	7 9	Y	6	7 1		4
10		651 X	466	-0-	-185	-0-	459 2	7 9	Y	6	5 1		5
11		630 X	542	-0-	-88	-0-	535 2	7 9	Y	6	6 1		5

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915													
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1439 2	15 9	Y	14	16 1		10
07		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1893 2	20 9	Y	18	14 1		14
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1974 2	22 9	Y	20	20 1		14
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1555 2	21 9	Y	19	20 1		13
10		1829 N	1396	-0-	-433	-0-	1378 2	18 9	Y	16	15 1		14
11		1770 N	1412	-0-	-358	-0-	1394 2	18 9	Y	16	17 1		13

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844													
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	289 2	3 9	Y	3	3 1		2
07		341 N	300	-0-	-41	-0-	297 2	3 9	Y	3	3 1		2
08		279 N	265	-0-	-14	-0-	262 2	3 9	Y	3	3 1		2
09		300 N	194	-0-	-106	-0-	191 2	3 9	Y	3	3 1		2
10		310 N	262	-0-	-48	-0-	260 2	2 9	Y	2	2 1		2
11		270 N	184	-0-	-86	-0-	182 2	2 9	Y	2	2 1		2

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759													
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1497 2	17 9	Y	15	14 1		11
07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1497 2	15 9	Y	14	14 1		11
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1506 2	18 9	Y	16	16 1		11
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329 2	17 9	Y	15	16 1		10
*10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1347 2	15 9	Y	14	12 1		12
*11		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1320 2	15 9	Y	14	14 1		12

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836													
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	481 2	4 9	Y	4	4 1		3
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	376 2	4 9	Y	4	4 1		3
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	286 2	4 9	Y	4	4 1		3
09		480 N	324	-0-	-156	-0-	320 2	4 9	Y	4	4 1		3
*10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	422 2	3 9	Y	3	3 1		3
*11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	445 2	6 9	Y	5	4 1		4

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772													
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	510 2	6 9	Y	5	4 1		4
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	661 2	7 9	Y	6	5 1		5
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	523 2	8 9	Y	7	7 1		5
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	696 2	7 9	Y	6	7 1		4
*10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	853 2	9 9	Y	8	6 1		6
*11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	941 2	12 9	Y	11	8 1		9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	Y	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	795	2	Y	-0-			-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	601	2	Y	-0-			-0-
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-			-0-
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	51	1	591	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658														
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	2	1	26	2	Y	1			3
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	1	2	1	9	Y	1			4
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	1			5
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	Y	1	4	1	2
*10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	4	5	1	1
*11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1302	2	Y	1			2

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648														
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2177	2	23	9	Y	21	21	1	16
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2233	2	22	9	Y	20	20	1	16
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	23	1	16
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2223	2	25	9	Y	23	24	1	15
*10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2299	2	29	9	Y	26	21	1	20
*11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2164	2	26	9	Y	24	24	1	20

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760														
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	Y	5	4	1	3
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	310	2	3	9	Y	3	4	1	2
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1	2
09	420 N	340	-0-	-80	-0-	337	2	3	9	Y	3	3	1	2
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	Y	4	3	1	3
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	Y	5	4	1	4

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855														
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1	1
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1	1
08	279 N	183	-0-	-96	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1	1
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1	1
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	1	1
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3	2	1	2

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752														
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	416	2	4	9	Y	4	4	1	3
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	Y	6	4	1	5
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1586	2	8	9	Y	7	7	1	5
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1500	2	7	9	Y	6	7	1	4
*10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1446	2	25	9	Y	23	14	1	13
*11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1381	2	18	9	Y	16	16	1	13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG				
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999													TOTAL DEPTH	10816	PERF.10559 - 10662		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999													TOTAL DEPTH	10782	PERF.10489 - 10622		
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-				-0-	
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-	
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1		-0-	
*10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-				-0-	
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-				-0-	

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000													TOTAL DEPTH	10804	PERF.10772 - 10894		
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2357	2	25	9	Y	23	20	1		17	
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2102	2	21	9	Y	19	21	1		15	
08	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1873	2	24	9	Y	22	22	1		15	
09	2370	N	2227	-0-	-143	-0-	2204	2	23	9	Y	21	22	1		14	
*10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2361	2	30	9	Y	27	21	1		20	
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2115	2	26	9	Y	24	24	1		20	

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000													TOTAL DEPTH	10760	PERF.10493 - 10628		
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1767	2	19	9	Y	17	17	1		13	
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2909	2	29	9	Y	26	18	1		21	
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2909	2	34	9	Y	31	31	1		21	
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2461	2	32	9	Y	29	31	1		19	
*10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2728	2	29	9	Y	26	23	1		22	
*11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2448	2	31	9	Y	28	27	1		23	

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000													TOTAL DEPTH	11886	PERF.10788 - 10892		
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	2	18	9	Y	16	15	1		12	
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	14	15	1		11	
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	16	1		11	
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1359	2	17	9	Y	15	16	1		10	
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1414	2	17	9	Y	15	13	1		12	
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16	15	1		13	

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000													TOTAL DEPTH	11090	PERF.10837 - 10970		
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1323	2	14	9	Y	13	12	1		9	
07	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1340	2	14	9	Y	13	12	1		10	
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	Y	14	14	1		10	
09	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1200	2	14	9	Y	13	14	1		9	
10	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1236	2	14	9	Y	13	11	1		11	
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1275	2	15	9	Y	14	13	1		12	

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001													TOTAL DEPTH	10748	PERF.10484 - 10614		
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853	2	9	9	Y	8	8	1		6	
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	625	2	7	9	Y	6	7	1		5	
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	905	2	7	9	Y	6	7	1		4	
09	870	N	752	-0-	-118	-0-	744	2	8	9	Y	7	7	1		4	
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	Y	10	7	1		7	
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	661	2	8	9	Y	7	8	1		6	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		360 N	317	-0-	-43	-0-	315 2	2 9	Y	2	3 1	2
07		434 N	392	-0-	-42	-0-	388 2	4 9	Y	4	3 1	3
08		341 N	314	-0-	-27	-0-	310 2	4 9	Y	4	4 1	3
09		330 N	294	-0-	-36	-0-	290 2	4 9	Y	4	4 1	3
10		403 N	389	-0-	-14	-0-	386 2	3 9	Y	3	3 1	3
*11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	324 2	3 9	Y	3	3 1	3

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933												
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	195 2	2 9	Y	2	2 1	1
07		186 N	103	-0-	-83	-0-	101 2	2 9	Y	2	2 1	1
08		310 N	181	-0-	-129	-0-	180 2	1 9	Y	1	1 1	1
09		210 N	174	-0-	-36	-0-	173 2	1 9	Y	1	1 1	1
*10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	235 2	3 9	Y	3	2 1	2
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	167 2	2 9	Y	2	2 1	2

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786												
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
*10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		Y	-0-		-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733												
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	223 2	3 9	Y	3	2 1	2
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	228 2	2 9	Y	2	2 1	2
08		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1929 2	2 9	Y	2	2 1	2
09		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2499 2	2 9	Y	2	2 1	2
*10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2204 2	47 9	Y	43	23 1	22
*11		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2047 2	25 9	Y	23	26 1	19

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640												
06		1590 N	573	-0-	-1017	-0-	566 2	7 9	Y	6	13 1	4
07		1767 N	692	-0-	-1075	-0-	685 2	7 9	Y	6	5 1	5
08		1612 N	572	-0-	-1040	-0-	564 2	8 9	Y	7	7 1	5
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	590 2	8 9	Y	7	7 1	5
*10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1004 2	7 9	Y	6	6 1	5
*11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1227 2	15 9	Y	14	8 1	11

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616												
06		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2817 2	30 9	Y	27	27 1	20
07		2914 X	2700	-0-	-214	-0-	2672 2	28 9	Y	25	25 1	20
08		2883 X	2700	-0-	-183	-0-	2670 2	30 9	Y	27	28 1	19
09		2850 X	2655	-0-	-195	-0-	2625 2	30 9	Y	27	28 1	18
10		2945 X	2779	-0-	-166	-0-	2747 2	32 9	Y	29	24 1	23
11		2850 X	2676	-0-	-174	-0-	2642 2	34 9	Y	31	29 1	25

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638												
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1563 2	17 9	Y	15	15 1	11
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1689 2	17 9	Y	15	14 1	12
08		1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1578 2	20 9	Y	18	18 1	12
09		1590 N	1527	-0-	-63	-0-	1508 2	19 9	Y	17	18 1	11
10		1705 N	1599	-0-	-106	-0-	1581 2	18 9	Y	16	14 1	13
11		1560 N	1395	-0-	-165	-0-	1377 2	18 9	Y	16	16 1	13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2	20	9	Y	18	13	1				13
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2	19	9	Y	17	17	1				13
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	Y	17	18	1				12
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	2	20	9	Y	18	18	1				12
*10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	2	24	9	Y	22	17	1				17
11	930 N	739	-0-	-191	-0-	-0-	730	2	9	9	Y	8	18	1				7

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2	12	9	Y	11	9	1				8
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	Y	9	10	1				7
08	1023 N	812	-0-	-211	-0-	-0-	801	2	11	9	Y	10	10	1				7
09	1140 N	920	-0-	-220	-0-	-0-	910	2	10	9	Y	9	10	1				6
*10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	Y	10	8	1				8
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	10	1				9

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

06	240 N	190	-0-	-50	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	2	1				1
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	3	2	1				2
08	279 N	180	-0-	-99	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1				2
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	1				2
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	243	2	2	9	Y	2	2	1				2
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1				2

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

06	120 N	74	-0-	-46	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1				1
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	1	1				-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2	1	1				1
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1				1

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-						-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-						-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-						-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-						-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-						-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-						-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	2	13	9	Y	9
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1313	2	13	9	Y	10
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1325	2	14	9	Y	9
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	Y	9
*10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1040	2	14	9	Y	11
*11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	2	13	9	Y	10

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644												
06		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2049	2	22	9	Y	15
07		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2050	2	21	9	Y	15
08		2046 N	2008	-0-	-38	-0-	1984	2	24	9	Y	15
09		1980 N	1920	-0-	-60	-0-	1897	2	23	9	Y	14
10		2046 N	1868	-0-	-178	-0-	1845	2	23	9	Y	17
11		1950 N	1784	-0-	-166	-0-	1763	2	21	9	Y	16

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715												
06		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	Y	10
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1211	2	12	9	Y	9
08		837 N	709	-0-	-128	-0-	695	2	14	9	Y	9
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1437	2	13	9	Y	8
*10		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1493	2	20	9	Y	13
11		690 N	489	-0-	-201	-0-	482	2	7	9	Y	5

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688												
06		1650 N	1341	-0-	-309	-0-	1328	2	13	9	Y	9
07		1984 N	1386	-0-	-598	-0-	1372	2	14	9	Y	10
08		1829 N	1256	-0-	-573	-0-	1241	2	15	9	Y	10
09		1350 N	1273	-0-	-77	-0-	1259	2	14	9	Y	9
*10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1799	2	15	9	Y	11
11		1230 N	759	-0-	-471	-0-	749	2	10	9	Y	7

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642												
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
*10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1745	2	18	9	Y	12
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	2	19	9	Y	13
08		1581 N	1394	-0-	-187	-0-	1373	2	21	9	Y	13
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	2	20	9	Y	12
*10		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1637	2	19	9	Y	14
*11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1577	2	20	9	Y	15

MCHANEY-LOEBB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704												
06		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1917	2	21	9	Y	14
07		1891 N	1843	-0-	-48	-0-	1825	2	18	9	Y	13
08		1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1791	2	21	9	Y	13
09		1950 N	1734	-0-	-216	-0-	1714	2	20	9	Y	12
10		1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1780	2	21	9	Y	15
11		1740 N	1639	-0-	-101	-0-	1619	2	20	9	Y	15

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854												
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1249	2	13	9	Y	9
07		1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1206	2	12	9	Y	9
08		1302 N	1213	-0-	-89	-0-	1199	2	14	9	Y	9
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	Y	8
*10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	Y	11
*11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1230	2	17	9	Y	12

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646												
06		2010 N	1879	-0-	-131	-0-	1859	2	20	9	Y	13
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1810	2	19	9	Y	13
08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1874	2	21	9	Y	13
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1673	2	20	9	Y	12
*10		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1985	2	21	9	Y	15
*11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1671	2	21	9	Y	16

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025												
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1134	2	12	9	Y	8
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1186	2	12	9	Y	9
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1162	2	12	9	Y	8
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	Y	8
*10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	Y	10
*11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	Y	10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	Y	13
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	2	17	9	Y	12
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	12
09		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1589	2	18	9	Y	11
*10		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1543	2	20	9	Y	14
*11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1266	2	17	9	Y	12

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668												
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	5
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	5
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	Y	5
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	679	2	8	9	Y	5
10		620 N	610	-0-	-10	-0-	602	2	8	9	Y	6
11		600 N	402	-0-	-198	-0-	396	2	6	9	Y	4

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686												
06		893 N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	Y	6
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	6
08		868 N	704	-0-	-164	-0-	694	2	10	9	Y	6
09		840 N	687	-0-	-153	-0-	677	2	10	9	Y	6
10		868 N	841	-0-	-27	-0-	834	2	7	9	Y	6
*11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	859	2	11	9	Y	8

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666												
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	Y	13
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	12
08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	Y	12
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1542	2	18	9	Y	11
*10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1600	2	19	9	Y	14
*11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1458	2	19	9	Y	14

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846												
06		1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1359	2	14	9	Y	10
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	2	13	9	Y	10
08		1333 N	1307	-0-	-26	-0-	1293	2	14	9	Y	9
09		1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1222	2	15	9	Y	9
10		1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1235	2	14	9	Y	11
*11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	Y	12

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742												
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1297 2	13 9	Y	12	12 1	9
07		1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1240 2	13 9	Y	12	12 1	9
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1234 2	14 9	Y	13	13 1	9
09		1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1243 2	13 9	Y	12	13 1	8
10		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1207 2	17 9	Y	15	12 1	11
*11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1266 2	17 9	Y	15	14 1	12

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701												
06		978 N	978	-0-	-0-	-0-	968 2	10 9	Y	9	11 1	7
07		1116 N	794	-0-	-322	-0-	786 2	8 9	Y	7	8 1	6
08		1116 N	733	-0-	-383	-0-	724 2	9 9	Y	8	8 1	6
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	995 2	8 9	Y	7	8 1	5
*10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	880 2	14 9	Y	13	9 1	9
11		720 N	358	-0-	-362	-0-	354 2	4 9	Y	4	10 1	3

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828												
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1336 2	14 9	Y	13	10 1	10
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1127 2	11 9	Y	10	12 1	8
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1028 2	13 9	Y	12	12 1	8
09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1084 2	13 9	Y	12	12 1	8
*10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1263 2	13 9	Y	12	10 1	10
*11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230 2	15 9	Y	14	12 1	12

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668												
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1111 2	12 9	Y	11	10 1	8
07		1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1074 2	11 9	Y	10	10 1	8
08		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1090 2	12 9	Y	11	11 1	8
09		1110 N	988	-0-	-122	-0-	977 2	11 9	Y	10	11 1	7
10		1085 N	990	-0-	-95	-0-	978 2	12 9	Y	11	9 1	9
*11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1443 2	18 9	Y	16	12 1	13

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943												
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1640 2	18 9	Y	16	15 1	12
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1564 2	15 9	Y	14	15 1	11
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1554 2	18 9	Y	16	16 1	11
09		1560 N	1521	-0-	-39	-0-	1504 2	17 9	Y	15	16 1	10
10		1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1486 2	19 9	Y	17	14 1	13
11		1530 N	1253	-0-	-277	-0-	1236 2	17 9	Y	15	16 1	12

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794												
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		Y	-0-	1 1	-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 2	2 9	Y	2	1 1	1
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	85 2	1 9	Y	1	1 1	1
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	Y	1	1 1	1
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	77 2	1 9	Y	1	1 1	1
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	79 2	1 9	Y	1	1 1	1

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746												
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1403 2	15 9	Y	14	12 1	10
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1348 2	14 9	Y	13	13 1	10
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1364 2	15 9	Y	14	14 1	10
09		1290 N	1229	-0-	-61	-0-	1215 2	14 9	Y	13	14 1	9
10		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	1207 2	14 9	Y	13	11 1	11
*11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1357 2	17 9	Y	15	13 1	13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005													TOTAL DEPTH	10906	PERF.10620	- 10764
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3679 X	3301	-0-	-378	-0-	3268	2	33	9	Y	30	30	1	23	
07		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3095	2	32	9	Y	29	29	1	23	
08		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2985	2	34	9	Y	31	32	1	22	
09		2850 X	2238	-0-	-612	-0-	2203	2	35	9	Y	32	33	1	21	
10		2945 X	2882	-0-	-63	-0-	2860	2	22	9	Y	20	21	1	20	
11		2850 X	2678	-0-	-172	-0-	2645	2	33	9	Y	30	25	1	25	
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005													TOTAL DEPTH	10777	PERF.10502	- 10668
06		1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1705	2	18	9	Y	16	17	1	12	
07		1922 N	1685	-0-	-237	-0-	1668	2	17	9	Y	15	15	1	12	
08		1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1706	2	20	9	Y	18	18	1	12	
09		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1779	2	19	9	Y	17	18	1	11	
10		1674 N	1508	-0-	-166	-0-	1484	2	24	9	Y	22	17	1	16	
11		1680 N	1439	-0-	-241	-0-	1421	2	18	9	Y	16	19	1	13	
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005													TOTAL DEPTH	10970	PERF.10664	- 10790
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1604	2	17	9	Y	15	12	1	11	
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1532	2	15	9	Y	14	14	1	11	
08		1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1453	2	18	9	Y	16	16	1	11	
09		1620 N	1409	-0-	-211	-0-	1392	2	17	9	Y	15	16	1	10	
10		1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1409	2	17	9	Y	15	13	1	12	
11		1410 N	1391	-0-	-19	-0-	1373	2	18	9	Y	16	15	1	13	
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005													TOTAL DEPTH	11077	PERF.10794	- 10918
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10	9	Y	9	9	1	7	
07		1023 N	889	-0-	-134	-0-	881	2	8	9	Y	7	8	1	6	
08		961 N	926	-0-	-35	-0-	916	2	10	9	Y	9	9	1	6	
09		930 N	838	-0-	-92	-0-	828	2	10	9	Y	9	9	1	6	
*10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	Y	9	8	1	7	
11		900 N	881	-0-	-19	-0-	870	2	11	9	Y	10	9	1	8	
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005													TOTAL DEPTH	10920	PERF.10605	- 10753
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			-0-	
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2			2	
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	Y	3	3	1	2	
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	Y	3	3	1	2	
*10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1284	2	20	9	Y	18	10	1	10	
*11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1234	2	15	9	Y	14	12	1	12	
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005													TOTAL DEPTH	10860	PERF.10594	- 10730
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	97	1	1677	2	Y	35			119	
							39	9								
07		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	99	1	1705	2	Y	40			159	
							44	9								
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	77	1	1635	2	Y	64			223	
							70	9								
09		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	64	1	1714	2	Y	37	175	1	85	
							41	9								
*10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	87	1	1656	2	Y	144	183	1	46	
							158	9								
11		1710 N	1581	-0-	-129	-0-	122	1	1407	2	Y	47			93	
							52	9								

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005													TOTAL DEPTH	10960	PERF.10633 - 10779
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	2	18	9	Y	16	15	1	12	
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1587	2	17	9	Y	15	15	1	12	
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16	17	1	11	
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1370	2	19	9	Y	17	17	1	11	
*10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1521	2	15	9	Y	14	13	1	12	
*11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1476	2	19	9	Y	17	15	1	14	

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005													TOTAL DEPTH	10845	PERF.10547 - 10704
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	105	1	1813	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	108	1	1847	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	85	1	1802	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	65	1	1724	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	88	1	1677	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	137	1	1575	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005													TOTAL DEPTH	10894	PERF.10604 - 10720
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	2	13	9	Y	12	10	1	9	
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1718	2	19	9	Y	17	13	1	13	
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1266	2	19	9	Y	17	18	1	12	
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1178	2	19	9	Y	17	18	1	11	
*10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1179	2	12	9	Y	11	11	1	11	
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1262	2	15	9	Y	14	13	1	12	

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005													TOTAL DEPTH	10925	PERF.10646 - 10776
06	1890 N	1604	-0-	-286	-0-	1589	2	15	9	Y	14	17	1	11	
07	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1752	2	19	9	Y	17	15	1	13	
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2058	2	20	9	Y	18	18	1	13	
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1659	2	19	9	Y	17	18	1	12	
10	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1570	2	20	9	Y	18	15	1	15	
11	1770 N	1422	-0-	-348	-0-	1404	2	18	9	Y	16	18	1	13	

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006													TOTAL DEPTH	10911	PERF.10622 - 10751
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1970	2	21	9	Y	19	18	1	14	
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1942	2	20	9	Y	18	18	1	14	
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	Y	20	20	1	14	
09	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	1852	2	21	9	Y	19	20	1	13	
10	1953 N	1951	-0-	-2	-0-	1928	2	23	9	Y	21	17	1	17	
11	1830 N	1746	-0-	-84	-0-	1725	2	21	9	Y	19	20	1	16	

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006													TOTAL DEPTH	11004	PERF.10682 - 10854
06	1050 N	518	-0-	-532	-0-	511	2	7	9	Y	6	9	1	4	
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	521	2	6	9	Y	5	5	1	4	
08	558 N	486	-0-	-72	-0-	480	2	6	9	Y	5	5	1	4	
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	796	2	4	9	Y	4	5	1	3	
*10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	Y	11	7	1	7	
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13	9	1	11	

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006													TOTAL DEPTH	10920	PERF.10604 - 10774
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006													TOTAL DEPTH	11142	PERF.10877 - 11003
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1643	2	18	9	Y	16	14	1	12	
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1575	2	17	9	Y	15	15	1	12	
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1524	2	18	9	Y	16	17	1	11	
09	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	1384	2	19	9	Y	17	17	1	11	
*10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14	13	1	12	
11	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	1289	2	17	9	Y	15	15	1	12	

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006													TOTAL DEPTH	10945	PERF.10659 - 10796
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1900	2	20	9	Y	18	19	1	14	
07	2139 N	1584	-0-	-555	-0-	1569	2	15	9	Y	14	17	1	11	
08	2015 N	1833	-0-	-182	-0-	1815	2	18	9	Y	16	16	1	11	
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2082	2	18	9	Y	16	17	1	10	
*10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2053	2	31	9	Y	28	19	1	19	
*11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1912	2	23	9	Y	21	22	1	18	

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006													TOTAL DEPTH	10915	PERF.10605 - 10772
06	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	1063	2	12	9	Y	11	11	1	8	
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	Y	10	10	1	8	
08	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1016	2	12	9	Y	11	11	1	8	
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	Y	10	11	1	7	
10	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1033	2	14	9	Y	13	10	1	10	
*11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	12	1	10	

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007													TOTAL DEPTH	10953	PERF.10728 - 10782
06	480 N	3	-0-	-477	-0-	3	2			Y	-0-	4	1	-0-	
07	465 N	63	-0-	-402	-0-	63	2			Y	-0-			-0-	
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
*10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1702	2	34	9	Y	31	16	1	15	
*11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1462	2	19	9	Y	17	18	1	14	

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007													TOTAL DEPTH	10911	PERF.10767 - 10818
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1828	2	19	9	Y	17	16	1	13	
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1648	2	17	9	Y	15	16	1	12	
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1714	2	19	9	Y	17	17	1	12	
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1706	2	18	9	Y	16	17	1	11	
*10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1644	2	22	9	Y	20	16	1	15	
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1439	2	18	9	Y	16	18	1	13	

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007													TOTAL DEPTH	10955	PERF.10664 - 10732
06	150 N	43	-0-	-107	-0-	43	2			Y	-0-	1	1	-0-	
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-			-0-	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007													TOTAL DEPTH	10910	PERF.10534 - 10608
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1359	2	14	9	Y	13	10	1	10	
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1241	2	12	9	Y	11	12	1	9	
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1482	2	14	9	Y	13	13	1	9	
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	2	13	9	Y	12	13	1	8	
*10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1093	2	19	9	Y	17	13	1	12	
11	960 N	808	-0-	-152	-0-	798	2	10	9	Y	9	14	1	7	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
10		15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		Y	-0-			-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839													
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	948 2	10 9	Y	9	8 1		7
07		868 N	776	-0-	-92	-0-	768 2	8 9	Y	7	8 1		6
08		961 N	733	-0-	-228	-0-	725 2	8 9	Y	7	8 1		5
09		960 N	829	-0-	-131	-0-	820 2	9 9	Y	8	8 1		5
*10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	830 2	11 9	Y	10	8 1		7
*11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	818 2	11 9	Y	10	9 1		8

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742													
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1304 2	13 9	Y	12	11 1		9
07		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1228 2	13 9	Y	12	12 1		9
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1263 2	14 9	Y	13	13 1		9
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1133 2	13 9	Y	12	13 1		8
*10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1178 2	14 9	Y	13	11 1		10
*11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1059 2	13 9	Y	12	12 1		10

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674													
06		1050 N	841	-0-	-209	-0-	833 2	8 9	Y	7	9 1		6
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1126 2	11 9	Y	10	8 1		8
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1195 2	13 9	Y	12	12 1		8
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1251 2	13 9	Y	12	12 1		8
*10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1403 2	17 9	Y	15	12 1		11
11		1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1031 2	13 9	Y	12	13 1		10

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881													
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	822 2	9 9	Y	8	6 1		6
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1054 2	11 9	Y	10	8 1		8
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1160 2	12 9	Y	11	11 1		8
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1060 2	11 9	Y	10	11 1		7
*10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1037 2	13 9	Y	12	10 1		9
*11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	974 2	12 9	Y	11	11 1		9

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664													
06		1020 N	956	-0-	-64	-0-	945 2	11 9	Y	10	10 1		7
07		899 N	887	-0-	-12	-0-	879 2	8 9	Y	7	8 1		6
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	905 2	10 9	Y	9	9 1		6
09		870 N	821	-0-	-49	-0-	811 2	10 9	Y	9	9 1		6
*10		899 N	762	-0-	-137	-0-	752 2	10 9	Y	9	8 1		7
11		870 N	577	-0-	-293	-0-	570 2	7 9	Y	6	8 1		5

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644													
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	944 2	10 9	Y	9	8 1		7
07		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2670 2	28 9	Y	25	12 1		20
08		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2490 2	30 9	Y	27	28 1		19
09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2265 2	30 9	Y	27	28 1		18
*10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2089 2	25 9	Y	23	21 1		20
*11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1577 2	20 9	Y	18	23 1		15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	2	17	9	Y	15	16	1	11	
07	1674 N	1523	-0-	-151	-0-	1508	2	15	9	Y	14	14	1	11	
08	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1412	2	18	9	Y	16	16	1	11	
09	1530 N	1433	-0-	-97	-0-	1416	2	17	9	Y	15	16	1	10	
10	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1470	2	18	9	Y	16	13	1	13	
*11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1427	2	17	9	Y	15	15	1	13	

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	2	19	9	Y	17	16	1	13
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	Y	18	17	1	14
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1882	2	21	9	Y	19	20	1	13
09	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1818	2	22	9	Y	20	20	1	13
10	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1859	2	22	9	Y	20	17	1	16
11	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	1709	2	22	9	Y	20	20	1	16

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

06	600 N	420	-0-	-180	-0-	416	2	4	9	Y	4	5	1	3
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	817	2	9	9	Y	8	5	1	6
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10	9	Y	9	9	1	6
09	420 N	331	-0-	-89	-0-	322	2	9	9	Y	8	9	1	5
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	Y	1	3	1	3
*11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2082	2	25	9	Y	23	7	1	19

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	2	18	9	Y	16	9	1	12
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1589	2	17	9	Y	15	15	1	12
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1773	2	18	9	Y	16	17	1	11
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1516	2	19	9	Y	17	17	1	11
*10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1643	2	19	9	Y	17	14	1	14
*11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1345	2	17	9	Y	15	16	1	13

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	2	12	9	N	11	11	1	8
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1187	2	13	9	N	12	11	1	9
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1212	2	12	9	N	11	12	1	8
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1254	2	14	9	N	13	13	1	8
*10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1201	2	17	9	N	15	12	1	11
11	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1070	2	13	9	N	12	13	1	10

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

06	180 N	10	-0-	-170	-0-	2	1	8	2	N	-0-			52
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	40	5	12
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			12
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	11			23
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	66	2	8	9	N	7			30
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	N	3			33

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062													
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	394 3	32 9	N	29			277
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	417 3	29 9	N	26	1 8		302
08		713 N	371	-0-	-342	-0-	338 3	33 9	N	30	181 1		151
09		420 N	233	-0-	-187	-0-	202 3	31 9	N	28			179
*10		434 N	239	-0-	-195	-0-	207 3	32 9	N	29			208
11		360 N	175	-0-	-185	-0-	143 3	32 9	N	29			237

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690													
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918													

06		1620 X	1281	-0-	-339	-0-	84 1	1180 3	N	15			48
07		1581 N	1228	-0-	-353	-0-	107 1	1113 3	N	7			55
08		1767 N	1140	-0-	-627	-0-	81 1	1057 3	N	2			57
09		1290 N	1229	-0-	-61	-0-	82 1	1108 3	N	35	92 1		-0-
10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	113 1	1636 3	N	-0-			-0-
*11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	95 1	1333 3	N	-0-			-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952													

06		450 N	404	-0-	-46	-0-	27 1	377 3	N	-0-			20
07		434 N	339	-0-	-95	-0-	29 1	310 3	N	-0-			20
08		372 N	270	-0-	-102	-0-	22 1	248 3	N	-0-			20
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	26 1	355 3	N	-0-			20
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	23 1	341 3	N	-0-			20
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	18 1	248 3	N	-0-			20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871													

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938													

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918													

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

06	1560 N	990	-0-	-570	-0-	216	1	767	2	N	6					90
						7	9									
07	1612 N	1119	-0-	-493	-0-	272	1	836	2	N	10					100
						11	9									
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	312	1	1366	2	N	10					110
						11	9									
09	990 N	921	-0-	-69	-0-	294	1	627	2	N	-0-					110
*10	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	377	1	723	2	N	-0-					110
11	1560 N	564	-0-	-996	-0-	355	1	209	2	N	-0-	77	1			33

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 10414

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2017 - P/A 10/26/17

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					79
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	N	1					80
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2					82
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					82
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1921	2	44	9	N	40					122
11	1590 N	584	-0-	-1006	-0-	584	2			N	-0-					122

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595										COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9610 - 9622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915										COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9950 - 12760
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629										COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	10250 - 11981
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-			3	
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			3	
08	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	1195	3		N	-0-			3	
09	1500	N	1258	-0-	-242	-0-	1255	3	3 9	N	3	5 1		1	
10	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3		N	-0-			1	
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	3		N	-0-			1	

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304										COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10250 - 13065
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528										COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9854 - 13667
06	3000	N	3048	-0-	48	-0-	48	3048	3		N	-0-		-0-	
07	2874	N	2826	-0-	-48	-0-	2826	3		N	-0-			-0-	
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-			-0-	
09	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3		N	-0-			-0-	
10	2325	X	2166	-0-	-159	-0-	2166	3		N	-0-			-0-	
*11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3		N	-0-			-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178										COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9776 - 9824
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			60	
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			60	
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			60	
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			60	
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			60	
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			60	

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

06	2070	N	1307	-0-	-763	-0-	1305	2	2	9	N	2					109
07	2232	N	1622	-0-	-610	-0-	1610	2	12	9	N	11					120
08	1426	N	959	-0-	-467	-0-	948	2	11	9	N	10					130
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1753	2	11	9	N	10					140
10	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					140
*11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					140

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

06	10470	X	10226	-0-	-244	-0-	10226	3			Y	-0-					38
07	10664	X	10388	-0-	-276	-0-	10388	3			Y	-0-					38
08	10819	X	10403	-0-	-416	-0-	10403	3			Y	-0-					38
09	10470	X	9865	-0-	-605	-0-	9837	3	28	9	Y	25	52	1			11
10	10819	X	9934	-0-	-885	-0-	9934	3			Y	-0-					11
11	10230	X	9103	-0-	-1127	-0-	9103	3			Y	-0-					11

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					110
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					110
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					110
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					110
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					110
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
SHAFFETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222151	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	11267	PERF.10458 - 10773	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STROUSE		WELL #:		1	RRCID ->	223627	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10341 - 10896	
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2			N	-0-		-0-
07	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	1415 2			N	-0-		-0-
08	2170 N	1364	-0-	-806	-0-	1364 2			N	-0-		-0-
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2			N	-0-		-0-
*10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
11	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296 2			N	-0-		-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223629	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10278 - 10778	
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2			N	-0-		-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2			N	-0-		-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2			N	-0-		-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2			N	-0-		-0-
*10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2			N	-0-		-0-

DEAR		WELL #:		1A	RRCID ->	224108	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10122 - 10756	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-		-0-
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101 2			N	-0-		-0-
09	180 N	24	-0-	-156	-0-	24 2			N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2			N	-0-		-0-

DECKER, E.M.		WELL #:		4	RRCID ->	224111	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.10054 - 10624	
06	630 N	523	-0-	-107	-0-	523 2			N	-0-		-0-
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 2			N	-0-		-0-
08	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 2			N	-0-		-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 2			N	-0-		-0-

FOGERTY		WELL #:		1	RRCID ->	226401	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10478 - 10847	
06	720 N	340	-0-	-380	-0-	340 2			N	-0-		-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2			N	-0-		-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-		-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2			N	-0-		-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	870 N	829	-0-	-41	-0-	829 2			N	-0-		-0-

LANDRUM, D.F.		WELL #:		1	RRCID ->	226410	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11195	PERF.10632 - 10783	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2			N	-0-	-0-
07		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2			N	-0-	-0-
08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2			N	-0-	-0-
09		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2			N	-0-	-0-
*10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-	-0-
*11		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2			N	-0-	-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622												
06		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2			N	-0-	278
07		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2			N	-0-	278
08		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2			N	-0-	278
09		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2			N	-0-	278
10		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2			N	-0-	278
11		4140 X	2921	-0-	-1219	-0-	2921 2			N	-0-	278

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572												
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2017 - P/A 12/29/17												

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570												
06		1080 N	544	-0-	-536	-0-	544 2			N	-0-	28
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	28
08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2			N	-0-	28
09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-	28
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-	28
11		1230 N	396	-0-	-834	-0-	293 2	103 9		N	94	122

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072												
06		420 N	405	-0-	-15	-0-	405 3			N	-0-	-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3			N	-0-	-0-
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-	-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-	-0-
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3			N	-0-	-0-
*11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3			N	-0-	-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454												
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3			Y	-0-	2
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3			Y	-0-	2
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			Y	-0-	2
09		420 N	415	-0-	-5	-0-	414 3	1 9		Y	1	1
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			Y	-0-	1
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3			Y	-0-	1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980										TOTAL DEPTH	11000	PERF.10194	- 10393		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981										TOTAL DEPTH	11315	PERF.10269	- 10482		
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	-0-	378	3		N	-0-				-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	-0-	388	3		N	-0-				-0-
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	-0-	369	3		N	-0-				-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-				-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-				-0-
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-				-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982										TOTAL DEPTH	15749	PERF.10050	- 11364		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982										TOTAL DEPTH	10941	PERF.10430	- 10464		
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-				1
07	434 N	380	-0-	-54	-0-	-0-	380	3		N	-0-				1
08	465 N	366	-0-	-99	-0-	-0-	362	3	4	9	N	4	4	1	1
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	-0-	338	3	4	9	N	4	4	1	1
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	-0-	340	3		N	-0-				1
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	-0-	313	3		N	-0-				1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983										TOTAL DEPTH	11143	PERF.10340	- 10539		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988										TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9976	- 10532		
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-				1
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-				1
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	3	1	1
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3	3	9	Y	3	3	1	1
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-				1
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-				1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994										TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9876	- 10010		
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-				7
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-				7
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	3	21	9	N	19	20	1	6
09	1980 N	1917	-0-	-63	-0-	-0-	1896	3	21	9	N	19	19	1	6
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-				6
*11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-				6

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3		N	-0-		1
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		1
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	343 3	3 9	N	3	1	1
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	334 3	4 9	N	4	4 1	1
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		1
*11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452												
06		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3		Y	-0-		12
07		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 3		Y	-0-		12
08		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 3		Y	-0-		12
09		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3461 3	11 9	Y	10	18 1	4
10		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 3		Y	-0-		4
*11		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 3		Y	-0-		4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554												
06		2160 N	2125	-0-	-35	-0-	2125 3		N	-0-		7
07		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-		7
08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1885 3	21 9	N	19	20 1	6
09		2130 N	1846	-0-	-284	-0-	1825 3	21 9	N	19	19 1	6
10		2170 N	2096	-0-	-74	-0-	2096 3		N	-0-		6
*11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-		6

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486												
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-		-0-
07		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-		-0-
08		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3		N	-0-		-0-
09		120 N	60	-0-	-60	-0-	60 3		N	-0-		-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-		-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492												
06		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		N	-0-		7
07		2387 N	2240	-0-	-147	-0-	2240 3		N	-0-		7
08		2077 N	1880	-0-	-197	-0-	1863 3	17 9	N	15	17 1	5
09		2250 N	1712	-0-	-538	-0-	1694 3	18 9	N	16	16 1	5
10		2232 N	2111	-0-	-121	-0-	2111 3		N	-0-		5
*11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-		5

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594												
06		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		Y	-0-		7
07		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		Y	-0-		7
08		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2108 3	18 9	Y	16	18 1	5
09		2220 N	1523	-0-	-697	-0-	1508 3	15 9	Y	14	15 1	4
10		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		Y	-0-		4
11		2070 N	1998	-0-	-72	-0-	1998 3		Y	-0-		4

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677												
06		360 N	283	-0-	-77	-0-	283 3		N	-0-		1
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		1
08		310 N	276	-0-	-34	-0-	274 3	2 9	N	2	2 1	1
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	261 3	3 9	N	3	3 1	1
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		1
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-		1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-		-0-
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-		-0-
08		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
09		1200 N	1070	-0-	-130	-0-	1070 3		N	-0-		-0-
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-		-0-
*11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-		-0-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748												
06		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 3		Y	-0-		9
07		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3		Y	-0-		9
08		2542 N	2409	-0-	-133	-0-	2388 3	21 9	Y	19	22 1	6
09		2460 N	2273	-0-	-187	-0-	2249 3	24 9	Y	22	21 1	7
10		2542 N	2454	-0-	-88	-0-	2454 3		Y	-0-		7
*11		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3		Y	-0-		7

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710												
06		4320 X	3967	-0-	-353	-0-	3967 3		Y	-0-		15
07		4247 X	3993	-0-	-254	-0-	3993 3		Y	-0-		15
08		4185 X	3302	-0-	-883	-0-	3302 3		Y	-0-		15
09		4050 X	3840	-0-	-210	-0-	3829 3	11 9	Y	10	21 1	4
10		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 3		Y	-0-		4
*11		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 3		Y	-0-		4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150												
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-		-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		-0-
08		496 X	434	-0-	-62	-0-	434 3		Y	-0-		-0-
09		480 X	407	-0-	-73	-0-	407 3		Y	-0-		-0-
10		496 X	415	-0-	-81	-0-	415 3		Y	-0-		-0-
11		450 X	404	-0-	-46	-0-	404 3		Y	-0-		-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746												
06		1890 N	1821	-0-	-69	-0-	1821 3		N	-0-		-0-
07		1922 N	1835	-0-	-87	-0-	1835 3		N	-0-		-0-
08		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-		-0-
09		1830 N	1760	-0-	-70	-0-	1760 3		N	-0-		-0-
10		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-		-0-
11		1830 N	1763	-0-	-67	-0-	1763 3		N	-0-		-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	154138	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9682 - 10574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		Y	-0-			-0-
07	2170 N	2150	-0-	-20	-0-	2150	3		Y	-0-			-0-
08	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	2128	3		Y	-0-			-0-
09	2130 N	1949	-0-	-181	-0-	1949	3		Y	-0-			-0-
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		Y	-0-			-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		Y	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	154154	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9746 - 10574	
06	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		Y	-0-			10
07	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3		Y	-0-			10
08	2883 X	2549	-0-	-334	-0-	2549	3		Y	-0-			10
09	2850 X	2553	-0-	-297	-0-	2545	3	8 9	Y	7	14 1		3
10	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	2949	3		Y	-0-			3
11	2880 X	2694	-0-	-186	-0-	2694	3		Y	-0-			3

HOLCOMB		WELL #:		2	RRCID ->	158146	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9774 - 10458	
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		Y	-0-			-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		Y	-0-			-0-
08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		Y	-0-			-0-
09	1920 X	1829	-0-	-91	-0-	1829	3		Y	-0-			-0-
10	1984 X	1826	-0-	-158	-0-	1826	3		Y	-0-			-0-
11	1920 X	1837	-0-	-83	-0-	1837	3		Y	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	158409	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9754 - 10328	
06	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774	3		Y	-0-			7
07	1922 N	1792	-0-	-130	-0-	1792	3		Y	-0-			7
08	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1733	3		Y	-0-			7
09	1740 N	1647	-0-	-93	-0-	1643	3	4 9	Y	4	9 1		2
10	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3		Y	-0-			2
*11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		Y	-0-			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:		5	RRCID ->	158551	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9936 - 10556	
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	3		N	-0-			3
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			3
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8 9	N	7	8 1		2
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	766	3	9 9	N	8	8 1		2
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			2
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3		N	-0-			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		1-L	RRCID ->	158887	COMPL. DATE	02/12/1996	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9896 - 9916	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROZELLE, RALPH		WELL #:		2	RRCID ->	159126	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9910 - 10684	
06	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	3		N	-0-			-0-
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	3		N	-0-			-0-
08	992 N	976	-0-	-16	-0-	976	3		N	-0-			-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996										TOTAL DEPTH 10765	PERF. 9777 - 10622		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3			Y	-0-		9
07		3100 N	3119	-0-	-19	19	3119 3			Y	-0-		9
08		2915 N	2896	-0-	-19		2896 3			Y	-0-		9
09		2816 N	2816	-0-	-0-		2808 3	8 9		Y	7	13 1	3
10		2728 X	2497	-0-	-231		2497 3			Y	-0-		3
11		2640 X	2616	-0-	-24		2616 3			Y	-0-		3

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997										TOTAL DEPTH 10931	PERF.10015 - 10714		
06		221 N	221	-0-	-0-		221 3			N	-0-		-0-
07		186 N	177	-0-	-9		177 3			N	-0-		-0-
08		161 N	161	-0-	-0-		161 3			N	-0-		-0-
09		210 N	148	-0-	-62		148 3			N	-0-		-0-
10		186 N	162	-0-	-24		162 3			N	-0-		-0-
11		150 N	133	-0-	-17		133 3			N	-0-		-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997										TOTAL DEPTH 10765	PERF. 9683 - 10613		
06		1841 N	1841	-0-	-0-		1841 3			N	-0-		7
07		1798 N	1789	-0-	-9		1789 3			N	-0-		7
08		1829 N	1749	-0-	-80		1732 3	17 9		N	15	17 1	5
09		1830 N	1589	-0-	-241		1571 3	18 9		N	16	16 1	5
10		1798 N	1652	-0-	-146		1652 3			N	-0-		5
11		1680 N	1626	-0-	-54		1626 3			N	-0-		5

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997										TOTAL DEPTH 10857	PERF. 9863 - 10734		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998										TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9996 - 10732		
06		1080 N	946	-0-	-134		946 3			N	-0-		-0-
07		1085 N	955	-0-	-130		955 3			N	-0-		-0-
08		992 N	895	-0-	-97		895 3			N	-0-		-0-
09		960 N	783	-0-	-177		783 3			N	-0-		-0-
10		961 N	864	-0-	-97		864 3			N	-0-		-0-
11		870 N	812	-0-	-58		812 3			N	-0-		-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999										TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9810 - 10658		
06		1800 N	1613	-0-	-187		1613 3			Y	-0-		-0-
07		1736 N	1679	-0-	-57		1679 3			Y	-0-		-0-
08		1891 X	1659	-0-	-232		1659 3			Y	-0-		-0-
09		1680 X	1615	-0-	-65		1615 3			Y	-0-		-0-
10		1674 X	1596	-0-	-78		1596 3			Y	-0-		-0-
11		1620 X	1554	-0-	-66		1554 3			Y	-0-		-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999										TOTAL DEPTH 10858	PERF. 9818 - 10704		
06		1860 N	1846	-0-	-14		1846 3			Y	-0-		-0-
07		1922 N	1875	-0-	-47		1875 3			Y	-0-		-0-
08		2046 X	1789	-0-	-257		1789 3			Y	-0-		-0-
09		1980 X	1781	-0-	-199		1781 3			Y	-0-		-0-
10		1922 X	1817	-0-	-105		1817 3			Y	-0-		-0-
11		1860 X	1730	-0-	-130		1730 3			Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:		5	RRCID ->	174093	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9996 - 10856		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	210 N	209	-0-	-1	-0-		209	3		Y	-0-			1
07	217 N	191	-0-	-26	-0-		191	3		Y	-0-			1
08	217 N	177	-0-	-40	-0-		175	3	2 9	Y	2	2 1		1
09	210 N	158	-0-	-52	-0-		156	3	2 9	Y	2	2 1		1
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	3		Y	-0-			1
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3		Y	-0-			1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		5	RRCID ->	174231	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	9850 - 10759		
06	60 N	55	-0-	-5	-0-		55	3		Y	-0-			1
07	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	3		Y	-0-			1
08	62 N	33	-0-	-29	-0-		33	3		Y	-0-			1
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	3		Y	-0-			1
10	62 N	44	-0-	-18	-0-		44	3		Y	-0-			1
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3		Y	-0-			1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:		7	RRCID ->	174463	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9872 - 10662
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOLCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	175254	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9758 - 10732
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		7	RRCID ->	175683	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10017 - 10816		
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-		2408	3		Y	-0-			9
07	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-		2471	3		Y	-0-			9
08	2511 X	2482	-0-	-29	-0-		2482	3		Y	-0-			9
09	2430 X	2293	-0-	-137	-0-		2286	3	7 9	Y	6	12 1		3
10	2480 X	2289	-0-	-191	-0-		2289	3		Y	-0-			3
11	2400 X	2177	-0-	-223	-0-		2177	3		Y	-0-			3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:		6	RRCID ->	177108	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9838 - 10711		
06	690 N	677	-0-	-13	-0-		677	3		N	-0-			-0-
07	713 N	691	-0-	-22	-0-		691	3		N	-0-			-0-
08	682 N	633	-0-	-49	-0-		633	3		N	-0-			-0-
09	690 N	655	-0-	-35	-0-		655	3		N	-0-			-0-
10	682 N	673	-0-	-9	-0-		673	3		N	-0-			-0-
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641	3		N	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		6	RRCID ->	177169	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9796 - 10590		
06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-		2683	3		Y	-0-			9
07	2666 N	2625	-0-	-41	-0-		2625	3		Y	-0-			9
08	2759 N	2578	-0-	-181	-0-		2578	3		Y	-0-			9
09	2670 N	2492	-0-	-178	-0-		2484	3	8 9	Y	7	13 1		3
10	2635 N	2602	-0-	-33	-0-		2602	3		Y	-0-			3
11	2490 N	2412	-0-	-78	-0-		2412	3		Y	-0-			3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		900 N	861	-0-	-39	-0-	861	3			Y	3
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	3
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	3
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	Y	1
10		868 N	800	-0-	-68	-0-	800	3			Y	1
11		840 N	750	-0-	-90	-0-	750	3			Y	1

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774												
06		1800 N	422	-0-	-1378	341	422	3			Y	-0-
07		756 N	415	-0-	-341	-0-	415	3			Y	-0-
08		434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-
09		420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3			Y	-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-
*11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722												
06		840 N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-
07		837 N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-
08		713 N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-
09		810 N	456	-0-	-354	-0-	456	3			N	-0-
10		775 N	574	-0-	-201	-0-	574	3			N	-0-
11		600 N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178												
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	8
07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	8
08		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2216	3	21	9	N	6
09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2127	3	24	9	N	7
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	7
*11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	7

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3				N	-0-			5
07	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1628 3				N	-0-			5
08	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1537 3	15 9			N	14	15 1		4
09	1650 N	1486	-0-	-164	-0-	1471 3	15 9			N	14	14 1		4
10	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1519 3				N	-0-			4
11	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1494 3				N	-0-			4

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

06	1290 N	1150	-0-	-140	-0-	1150 3				N	-0-			5
07	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236 3				N	-0-			5
08	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1103 3	11 9			N	10	12 1		3
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1215 3	14 9			N	13	12 1		4
10	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1237 3				N	-0-			4
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3				N	-0-			4

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	818 2	3 9			N	3			58
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1221 2	7 9			N	6			64
08	868 N	756	-0-	-112	-0-	755 2	1 9			N	1			65
09	810 N	667	-0-	-143	-0-	665 2	2 9			N	2			67
10	1240 N	866	-0-	-374	-0-	863 2	3 9			N	3			70
11	720 N	597	-0-	-123	-0-	595 2	2 9			N	2			72

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
TEMPLE EASTEX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 099463	COMPL. DATE 12/30/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9908	- 10065			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 168096	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9903	- 10842			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 168097	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 10963	PERF. 9845	- 10717			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 169386	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 9854	- 10698			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 169389	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9858	- 10686			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 170854	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9948	- 10624			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
08	T. A.	158	-0-	158	158	8	1	150	2	Y	-0-			69
09	T. A.	172	-0-	172	330	8	1	164	2	Y	-0-			69
10	T. A.	30	-0-	30	360	1	1	29	2	Y	-0-			69
*11	457 X	97	-0-	-360	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

06	1050 N	760	-0-	-290	-0-	760	2			N	-0-			8
07	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-			8
08	558 N	200	-0-	-358	-0-	200	2			N	-0-			8
09	750 N	586	-0-	-164	-0-	586	2			N	-0-			8
10	682 N	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-			8
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			45
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			45
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			45
09	3000 N	3128	-0-	128	128	3128	2			N	-0-			45
10	3100 N	3813	-0-	713	841	3813	2			N	-0-			45
*11	3000 N	2946	-0-	-54	787	2946	2			N	-0-			45

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

06	750 N	474	-0-	-276	-0-	474	2			N	-0-			8
07	775 N	541	-0-	-234	-0-	541	2			N	-0-			8
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-			8
09	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-			8
10	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-			8
11	420 N	93	-0-	-327	-0-	93	2			N	-0-			8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HUGGHINS		WELL #:		1	RRCID ->	175317	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10016 - 10564		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2			N	-0-			97
07	930 N	895	-0-	-35	-0-	895 2			N	-0-			97
08	930 N	786	-0-	-144	-0-	786 2			N	-0-			97
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			N	-0-			97
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-			97
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	793 2	1	9	N	1	1	8	97

HUGGHINS		WELL #:		3	RRCID ->	175752	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10332 - 10725		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

HOLCOMB		WELL #:		5	RRCID ->	175851	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10109 - 10410		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

HUGGHINS		WELL #:		2	RRCID ->	176612	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10122 - 10478		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

TEMPLE-INLAND A		WELL #:		1	RRCID ->	177465	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10013 - 10967		
06	2130 N	243	-0-	-1887	-0-	243 2			Y	-0-			48
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2			Y	-0-			48
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2			Y	-0-			48
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2			Y	-0-			48
10	2480 N	2363	-0-	-117	-0-	2363 2			Y	-0-			48
11	2400 N	2346	-0-	-54	-0-	2346 2			Y	-0-			48

HOLCOMB		WELL #:		6	RRCID ->	179856	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9926 - 10350		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

TEMPLE-INLAND B		WELL #:		1	RRCID ->	180063	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10302 - 10554		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000										TOTAL DEPTH	11050	PERF.10050	- 10960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000										TOTAL DEPTH	10300	PERF.10030	- 10152			
06	390 X	46	-0-	-344	-0-	46	2			Y	-0-					82
07	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					82
08	682 N	556	-0-	-126	-0-	556	2			Y	-0-					82
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					82
10	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2			Y	-0-					82
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001										TOTAL DEPTH	10856	PERF.10026	- 10079			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815																
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH	13000	PERF.10587	- 12416			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994										TOTAL DEPTH	10714	PERF. 9928	- 10390			
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	128	1	1798	2	Y	-0-					-0-
07	2015 N	1723	-0-	-292	-0-	110	1	1613	2	Y	-0-					-0-
08	1922 N	1785	-0-	-137	-0-	116	1	1669	2	Y	-0-					-0-
09	1920 N	626	-0-	-1294	-0-	48	1	578	2	Y	-0-					-0-
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009										TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9986	- 10523			
06	2820 X	1966	-0-	-854	-0-	130	1	1825	2	Y	10					37
07	2914 X	2733	-0-	-181	-0-	175	1	2558	2	Y	-0-	26	1			11
08	2232 X	1783	-0-	-449	-0-	116	1	1667	2	Y	-0-					11
09	1980 X	960	-0-	-1020	-0-	73	1	887	2	Y	-0-					11
10	2728 X	1494	-0-	-1234	-0-	106	1	1382	2	Y	5	16	1			-0-
11	2640 X	1558	-0-	-1082	-0-	117	1	1441	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUGGHINS, J. O. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095490		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 2		N	-0-		-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486 2		N	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 2		N	-0-		-0-
09	180 N	93	-0-	-87	-0-		93 2		N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509 2		N	-0-		-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097212		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958				
06	1020 N	869	-0-	-151	-0-		869 2		N	-0-		-0-
07	1116 N	1094	-0-	-22	-0-		1094 2		N	-0-		-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-		947 2		N	-0-		-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231 2		N	-0-		-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1106 2		N	-0-		-0-
*11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074 2		N	-0-		-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 2		RRCID -> 099332		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239				
06	1440 N	1389	-0-	-51	-0-		92 1	1297 2	Y	-0-		-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		96 1	1406 2	Y	-0-		-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		103 1	1481 2	Y	-0-		-0-
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		115 1	1393 2	Y	-0-		-0-
10	1488 N	1228	-0-	-260	-0-		87 1	1141 2	Y	-0-		-0-
11	1530 N	1398	-0-	-132	-0-		105 1	1293 2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB		WELL #: 2		RRCID -> 102021		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743				
06	1110 N	1089	-0-	-21	-0-		73 1	1016 2	Y	-0-		-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		82 1	1197 2	Y	-0-		-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		92 1	1323 2	Y	-0-		-0-
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		106 1	1285 2	Y	-0-		-0-
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		103 1	1341 2	Y	-0-		-0-
*11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		114 1	1398 2	Y	-0-		-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132785		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348				
06	1110 N	1089	-0-	-21	-0-		1089 2		N	-0-		-0-
07	1147 N	1119	-0-	-28	-0-		1119 2		N	-0-		-0-
08	1116 N	1003	-0-	-113	-0-		1003 2		N	-0-		-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132 2		N	-0-		-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132 2		N	-0-		-0-
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1087 2		N	-0-		-0-

LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 165009		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282				
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		136 1	1912 2	Y	-0-		5
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		133 1	1945 2	Y	-0-		5
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		139 1	2003 2	Y	-0-		5
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		113 1	1371 2	Y	-0-		5
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		163 1	2134 2	Y	1	6 1	-0-
*11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		177 1	2177 2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
06		1440 N	1361	-0-	-79	-0-	91 1	1270 2	Y		-0-	2
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	90 1	1316 2	Y		-0-	2
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	97 1	1392 2	Y		-0-	2
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	105 1	1277 2	Y		-0-	2
10		1395 N	1216	-0-	-179	-0-	86 1	1126 2	Y		4 6 1	-0-
11		1440 N	1161	-0-	-279	-0-	87 1	1074 2	Y		-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y		-0-	1
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y		-0-	1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1 1	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862												
06		1110 N	932	-0-	-178	-0-	62 1	870 2	Y		-0-	-0-
07		1147 N	827	-0-	-320	-0-	53 1	774 2	Y		-0-	-0-
08		930 N	858	-0-	-72	-0-	56 1	802 2	Y		-0-	-0-
09		930 N	735	-0-	-195	-0-	56 1	679 2	Y		-0-	-0-
10		837 N	826	-0-	-11	-0-	59 1	767 2	Y		-0-	-0-
11		840 N	673	-0-	-167	-0-	51 1	622 2	Y		-0-	-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756												
06		690 N	587	-0-	-103	-0-	39 1	548 2	Y		-0-	6
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	53 1	775 2	Y		-0-	6
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	91 1	1304 2	Y		-0-	6
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	63 1	762 2	Y		-0-	6
10		775 N	659	-0-	-116	-0-	47 1	612 2	Y		6 1	-0-
11		750 N	608	-0-	-142	-0-	46 1	562 2	Y		-0-	-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767												
06		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	159 1	2223 2	Y		-0-	-0-
07		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	148 1	2172 2	Y		-0-	-0-
08		2170 N	979	-0-	-1191	-0-	64 1	915 2	Y		-0-	-0-
09		2370 N	914	-0-	-1456	-0-	70 1	844 2	Y		-0-	-0-
10		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	184 1	2410 2	Y		-0-	-0-
*11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	118 1	1454 2	Y		-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881												
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	82 1	1155 2	Y		-0-	-0-
07		1426 N	1255	-0-	-171	-0-	80 1	1175 2	Y		-0-	-0-
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	98 1	1407 2	Y		-0-	-0-
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	101 1	1229 2	Y		-0-	-0-
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	113 1	1476 2	Y		-0-	-0-
*11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	112 1	1372 2	Y		-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	677	-0-	-43	-0-	45	1	632	2	Y	-0-		7
07	744 N	673	-0-	-71	-0-	43	1	630	2	Y	-0-		7
08	744 N	646	-0-	-98	-0-	42	1	604	2	Y	-0-		7
09	690 N	594	-0-	-96	-0-	45	1	549	2	Y	-0-		7
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	52	1	678	2	Y	-0-	7 1	-0-
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	52	1	644	2	Y	-0-		-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	144	1	2019	2	Y	-0-		2
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	116	1	1705	2	Y	-0-		2
08	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	120	1	1728	2	Y	-0-		2
09	2160 N	1494	-0-	-666	-0-	114	1	1380	2	Y	-0-		2
10	1829 N	1307	-0-	-522	-0-	93	1	1213	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
11	1800 N	1446	-0-	-354	-0-	109	1	1337	2	Y	-0-		-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

06	1800 N	1083	-0-	-717	-0-	72	1	1011	2	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1253	-0-	-638	-0-	80	1	1173	2	Y	-0-		-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	122	1	1756	2	Y	-0-		-0-
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	143	1	1734	2	Y	-0-		-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	130	1	1697	2	Y	-0-		-0-
11	1830 N	1785	-0-	-45	-0-	134	1	1651	2	Y	-0-		-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	98	1	1369	2	Y	9		40
						10	9						
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	2	Y	-0-	26 1	14
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	113	1	1622	2	Y	-0-		14
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	144	1	1744	2	Y	-0-		14
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	148	1	1929	2	Y	2	16 1	-0-
						2	9						
*11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	152	1	1864	2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	184	1	2577	2	Y	28		112
						31	9						
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	183	1	2672	2	Y	-0-	78 1	34
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	197	1	2835	2	Y	-0-		34
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	223	1	2696	2	Y	-0-		34
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	202	1	2642	2	Y	-0-	34 1	-0-
*11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	212	1	2601	2	Y	-0-		-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	66	1	930	2	Y	-0-		1
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	75	1	1094	2	Y	-0-		1
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1069	2	Y	76		77
						84	9						
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	969	2	Y	-0-		77
10	1178 N	997	-0-	-181	-0-	71	1	922	2	Y	4	18 1	63
						4	9						
11	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	76	1	934	2	Y	-0-		63

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1140 N	871	-0-	-269	-0-	58 1	813 2	Y	-0-			7
07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	76 1	1109 2	Y	-0-			7
08		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	108 1	1554 2	Y	-0-			7
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	109 1	1321 2	Y	-0-			7
10		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	112 1	1467 2	Y	-0-	7 1		-0-
*11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	131 1	1614 2	Y	-0-			-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404													
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	115 1	1612 2	Y	-0-			3
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	105 1	1540 2	Y	-0-			3
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	104 1	1490 2	Y	-0-			3
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	108 1	1309 2	Y	-0-			3
10		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	106 1	1386 2	Y	3	6 1		-0-
							3 9						
*11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	116 1	1425 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785													
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	25 1	352 2	Y	-0-			4
07		434 N	383	-0-	-51	-0-	24 1	359 2	Y	-0-			4
08		403 N	360	-0-	-43	-0-	23 1	337 2	Y	-0-			4
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	30 1	366 2	Y	-0-			4
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	28 1	372 2	Y	2	6 1		-0-
							2 9						
*11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	28 1	348 2	Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835													
06		690 N	418	-0-	-272	-0-	28 1	390 2	Y	-0-			1
07		713 N	486	-0-	-227	-0-	31 1	455 2	Y	-0-			1
08		558 N	445	-0-	-113	-0-	29 1	416 2	Y	-0-			1
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	34 1	408 2	Y	-0-			1
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	43 1	558 2	Y	5	6 1		-0-
							6 9						
*11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	42 1	521 2	Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835													
06		2580 N	2327	-0-	-253	-0-	154 1	2163 2	Y	9			37
							10 9						
07		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	151 1	2204 2	Y	-0-	26 1		11
08		2232 N	2030	-0-	-202	-0-	132 1	1898 2	Y	-0-			11
09		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	195 1	2360 2	Y	-0-			11
10		2356 N	1995	-0-	-361	-0-	141 1	1848 2	Y	5	16 1		-0-
							6 9						
11		1950 N	1857	-0-	-93	-0-	140 1	1717 2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	152	1	2130	2	Y	-0-		4
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	150	1	2200	2	Y	-0-		4
08	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	168	1	2420	2	Y	27		31
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	166	1	2006	2	Y	-0-		31
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	155	1	2031	2	Y	7	9 1	29
11	2100 N	2099	-0-	-1	-0-	158	1	1941	2	Y	-0-		29
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418													
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	167	1	2338	2	Y	-0-		-0-
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	161	1	2352	2	Y	-0-		-0-
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	165	1	2374	2	Y	-0-		-0-
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	181	1	2197	2	Y	-0-		-0-
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	172	1	2251	2	Y	-0-		-0-
*11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	176	1	2160	2	Y	-0-		-0-
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868													
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	4	1	55	2	Y	-0-		-0-
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863													
06	2040 N	2002	-0-	-38	-0-	133	1	1858	2	Y	10		40
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	158	1	2308	2	Y	-0-	26 1	14
08	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	181	1	2598	2	Y	-0-		14
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	204	1	2469	2	Y	-0-		14
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	188	1	2457	2	Y	2	16 1	-0-
*11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	197	1	2424	2	Y	-0-		-0-
WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)					97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467										
LATHROP, F.K. GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 143461	COMPL. DATE 11/25/1992	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10428	- 10637					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		2610 X	2323	-0-	-287	-0-	264	1	2059	3	Y	-0-			65
07		2542 X	2098	-0-	-444	-0-	224	1	1874	3	Y	-0-			65
08		2666 X	2329	-0-	-337	-0-	251	1	2078	3	Y	-0-			65
09		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	239	1	2015	3	Y	46			111
							51	9							
*10		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	261	1	1865	3	Y	7			118
							8	9							
*11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	230	1	1553	3	Y	6			124
							7	9							

HARRISON, P.D. "E" G.U.					WELL #: 6	RRCID -> 143850	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 10790	PERF.10438	- 10657					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 143854	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 10827	PERF.10506	- 10688					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.					WELL #: 7	RRCID -> 144218	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 10808	PERF.10530	- 10700					
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	Y	2			19
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			19
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1			20
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	3	2	9	Y	2			22
*10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	365	3	13	9	Y	12	19	1	15
*11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	369	3	14	9	Y	13			28

HARRISON, P.D. "E" G.U.					WELL #: 9	RRCID -> 144377	COMPL. DATE 01/30/1993	TOTAL DEPTH 10841	PERF.10576	- 10668					
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	3	2	9	Y	2			23
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-			23
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	3	1	9	Y	1			24
09		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2111	3	3	9	Y	3			27
*10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1600	3	15	9	Y	14	24	1	17
*11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	9	Y	5			22

KILLINGSWORTH "B" G.U.					WELL #: 8	RRCID -> 144421	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH 10816	PERF.10525	- 10713					
06		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	3	2	9	Y	2			17
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-			17
08		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	Y	2			19
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-			19
*10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	3	1	9	Y	1	17	1	3
*11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	3	1	9	Y	1			4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #:		8		RRCID -> 144483		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	952	3	2	9	Y	3
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	4
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3	2	9	Y	6
*09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	6
*10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	6
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	1

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #:		6		RRCID -> 144605		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659		
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-
*10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-

LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		4		RRCID -> 144699		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638		
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-

LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		5		RRCID -> 144701		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DAVIS GAS UNIT 'E'		WELL #:		2		RRCID -> 145075		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654		
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2434	3	7	9	Y	12
07	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	2746	3	4	9	Y	16
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	3	3	9	Y	6
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	2644	3	12	9	Y	17
*10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	2572	3	20	9	Y	35
*11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	2410	3	12	9	Y	20

LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		6		RRCID -> 145077		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621		
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	3	14	9	Y	25
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	3	10	9	Y	34
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	3	8	9	Y	14
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	3	6	9	Y	19
*10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1837	3	10	9	Y	28
*11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1837	3	6	9	Y	13

DAVIS GAS UNIT "E"		WELL #:		3		RRCID -> 145249		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704		
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	3	8	9	Y	14
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	3	6	9	Y	19
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	3	4	9	Y	8
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	3	3	9	Y	11
*10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	3	4	9	Y	15
*11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	3	3	9	Y	7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993												TOTAL DEPTH	10812	PERF.10560	- 10665
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1414 3	13 9	Y	12				18		
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1882 3	8 9	Y	7				25		
08	3100 N	3196	-0-	96	96	3181 3	15 9	Y	14				39		
09	3000 N	2983	-0-	-17	79	2979 3	4 9	Y	4				43		
*10	2594 N	2515	-0-	-79	-0-	2512 3	3 9	Y	3				46		
*11	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2829 3	6 9	Y	5	38 1			13		

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993												TOTAL DEPTH	12342	PERF.10438	- 10652
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2448 3	1 9	Y	1				1		
07	3100 N	3667	-0-	567	567	3667 3		Y	-0-				1		
08	3100 N	3607	-0-	507	1074	3607 3		Y	-0-	1 1			-0-		
09	3000 N	3309	-0-	309	1383	3297 3	12 9	Y	11				11		
*10	3100 N	3289	-0-	189	1572	3268 3	21 9	Y	19				30		
*11	4652 X	3080	-0-	-1572	-0-	3068 3	12 9	Y	11	22 1			19		

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993												TOTAL DEPTH	10824	PERF.10550	- 10728
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1584 3	7 9	Y	6				47		
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		Y	-0-				47		
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1969 3	6 9	Y	5				52		
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1791 3	6 9	Y	5				57		
*10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1886 3	40 9	Y	36	51 1			42		
*11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1723 3	28 9	Y	25				67		

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993												TOTAL DEPTH	10854	PERF.10430	- 10640
06	789 X	789	-0-	-0-	-0-	785 3	4 9	N	4				57		
07	992 X	964	-0-	-28	-0-	964 3		N	-0-				57		
08	992 X	772	-0-	-220	-0-	764 3	8 9	N	7				64		
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1009 3	3 9	N	3				67		
10	961 X	782	-0-	-179	-0-	782 3		N	-0-				67		
*11	995 X	995	-0-	-0-	-0-	985 3	10 9	N	9				76		

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994												TOTAL DEPTH	11065	PERF.10824	- 10903
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1954 3	2 9	Y	2				18		
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		Y	-0-				18		
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1774 3	2 9	Y	2				20		
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1874 3	2 9	Y	2				22		
*10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1910 3	15 9	Y	14	20 1			16		
*11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1855 3	10 9	Y	9				25		

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994												TOTAL DEPTH	10734	PERF.10464	- 10600
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	974 3	41 9	N	37				109		
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	672 3	3 9	N	3				112		
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-				112		
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	610 3	8 9	N	7				119		
*10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	885 3	14 9	N	13				132		
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	613 3	1 9	N	1				133		

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012												TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9552	- 9572
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(-) UNDERAGE	CUMU AMT	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		2493	3	31	9	Y	28			75
07		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		2540	3	30	9	Y	27			102
08		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		2561	3	24	9	Y	22	73	1	51
09		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		2347	3	25	9	Y	23			74
*10		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		2276	3	24	9	Y	22	64	1	32
*11		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		2282	3	30	9	Y	27			59

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-			23
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-			23
*10		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3			N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013																
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-		883	3			Y	-0-			-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-		938	3			Y	-0-			-0-
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-		958	3			Y	-0-			-0-
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-		955	3			Y	-0-			-0-
*10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	3			Y	-0-			-0-
*11		988 N	988	-0-	-0-	-0-		988	3			Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646																
06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1212	3	3	9	Y	3			25
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182	3			Y	-0-			25
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1123	3	2	9	Y	2			27
09		796 N	796	-0-	-0-	-0-		796	3			Y	-0-			27
*10		787 N	787	-0-	-0-	-0-		787	3			Y	-0-	24	1	3
*11		673 N	673	-0-	-0-	-0-		673	3			Y	-0-			3

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656																
06		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		1803	3	7	9	Y	6			12
07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-		1908	3	6	9	Y	5			17
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1734	3	3	9	Y	3	13	1	7
09		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		1841	3	3	9	Y	3			10
*10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		1812	3	7	9	Y	6			16
*11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1606	3	4	9	Y	4	12	1	8

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600																
06		3480 X	3373	-0-	-107	-0-		3371	3	2	9	Y	2			17
07		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-		3651	3			Y	-0-			17
08		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-		3615	3	1	9	Y	1			18
09		3480 X	3453	-0-	-27	-0-		3450	3	3	9	Y	3			21
*10		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-		3568	3	21	9	Y	19	19	1	21
11		3540 X	3480	-0-	-60	-0-		3465	3	15	9	Y	14			35

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	243	1	1708	3	Y	-0-		11	
07		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	236	1	1943	3	Y	1		12	
							1	9							
08		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	238	1	2056	3	Y	2		14	
							2	9							
09		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	273	1	2156	3	Y	1		15	
							1	9							
*10		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	266	1	2391	3	Y	5		20	
							6	9							
*11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	186	1	1650	3	Y	1		21	
							1	9							

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690															
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	3	2	9	N	2		60	
07		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	3	3	9	N	3		63	
08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-		63	
09		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	3	2	9	N	2		65	
*10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1843	3	3	9	N	3		68	
*11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2201	3	8	9	N	7		75	

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606															
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-		-0-	
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-		-0-	
08		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-		-0-	
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-		-0-	
*10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-		-0-	
*11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-		-0-	

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554															
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1	1102	3	Y	3	11	1	2
							3	9							
07		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	108	1	1293	3	Y	3		5	
							3	9							
08		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	109	1	1318	3	Y	5		10	
							6	9							
09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	105	1	1301	3	Y	4		14	
							4	9							
*10		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	111	1	1361	3	Y	6	12	1	8
							7	9							
*11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	103	1	1119	3	Y	5		13	
							6	9							

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609															
06		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2664	3	10	9	Y	9		18	
07		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2775	3	8	9	Y	7		25	
08		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2660	3	6	9	Y	5	20	1	10
09		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2568	3	4	9	Y	4		14	
*10		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2495	3	7	9	Y	6		20	
*11		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	3	4	9	Y	4	15	1	9

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1392 3	8 9 Y	7			14
07		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190 3	6 9 Y	5			19
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1055 3	3 9 Y	3	15 1		7
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1280 3	4 9 Y	4			11
*10		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1146 3	8 9 Y	7			18
*11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1247 3	6 9 Y	5	13 1		10

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893												
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		Y	-0-		-0-
07		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		Y	-0-		-0-
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		Y	-0-		-0-
09		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		Y	-0-		-0-
*10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		Y	-0-		-0-
*11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		Y	-0-		-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676												
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1613 3	19 9 Y	17			96
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1713 3	7 9 Y	6			102
08		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1652 3	15 9 Y	14			116
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1597 3	8 9 Y	7	83 1		40
*10		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1715 3	6 9 Y	5			45
*11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	522 3	2 9 Y	2			47

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720												
06		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	1289 1	3870 3 N	24			184
07		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	1333 1	3712 3 N	30	169 1		45
08		5394 X	4917	-0-	-477	-0-	1332 1	3552 3 N	30			75
09		5220 X	5023	-0-	-197	-0-	1290 1	3716 3 N	15			90
10		5394 X	5336	-0-	-58	-0-	1332 1	3961 3 N	39			129
11		5190 X	4472	-0-	-718	-0-	1134 1	3327 3 N	10			139

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601												
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1742 3	19 9 Y	17			35
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1786 3	15 9 Y	14			49
08		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2451 3	11 9 Y	10	39 1		20
09		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2331 3	10 9 Y	9			29
*10		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2551 3	18 9 Y	16			45
*11		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2396 3	10 9 Y	9	33 1		21

BASA RESOURCES, INC. 053974												
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646												
06		420 N	328	-0-	-92	-0-	328 2		Y	-0-		-0-
07		341 N	236	-0-	-105	-0-	236 2		Y	-0-		-0-
08		310 N	220	-0-	-90	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		Y	-0-		-0-
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-		-0-
*11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	196	-0-	-224	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
07	341 N	141	-0-	-200	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
08	310 N	157	-0-	-153	-0-	157 2		Y	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-			-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		Y	-0-			-0-
*11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		Y	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		Y	-0-			6
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2975 2	7 9	Y	6			12
08	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3008 2	19 9	Y	17			29
09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2931 2	3 9	Y	3			32
*10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		Y	-0-			32
*11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		Y	-0-			32

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		Y	-0-			4
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1611 2	3 9	Y	3			7
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1529 2	9 9	Y	8			15
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1611 2	2 9	Y	2			17
*10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		Y	-0-			17
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		Y	-0-			17

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	144	-0-	144	144	144 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	144			Y	2	1 1		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	144			Y	-0-	1 1		-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		Y	-0-			4
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1595 2	8 9	Y	7			11
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1574 2	20 9	Y	18			29
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1535 2	6 9	Y	5			34
*10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		Y	-0-			34
*11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		Y	-0-			34

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732							
WOOD, BOB GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150543		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	990 N	873	-0-	-117	-0-	873	2		4
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	2	3 9 Y	7
08	1054 N	600	-0-	-454	-0-	592	2	8 9 Y	13
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1 9 Y	14
*10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		14
*11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		14

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175578		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785	
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3259	2	34 9 Y	23
07	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2506	2	25 9 Y	18
08	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2452	2	29 9 Y	18
09	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2336	2	28 9 Y	17
*10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2319	2	29 9 Y	21
*11	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2527	2	32 9 Y	24

BACLE, A.L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183067		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069	
06	870 X	490	-0-	-380	-0-	486	2	4 9 Y	3
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	868	2	9 9 Y	6
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	744	2	10 9 Y	6
09	3000 N	3026	-0-	26	-26	3016	2	10 9 Y	6
*10	3100 N	4408	-0-	1308	1334	4354	2	54 9 Y	27
*11	3000 N	3955	-0-	955	2289	3905	2	50 9 Y	37

TREADAWAY		WELL #: 4		RRCID -> 188085		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825	
06	300 N	26	-0-	-274	-0-	26	2		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1 9 Y	1
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2 9 Y	1
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2 9 Y	1
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	78	2	1 9 Y	1
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1 9 Y	1

TREADAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 188087		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786	
06	1620 N	860	-0-	-760	-0-	851	2	9 9 Y	6
07	1922 X	807	-0-	-1115	-0-	798	2	9 9 Y	6
08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2494	2	9 9 Y	6
09	2190 X	1997	-0-	-193	-0-	1989	2	8 9 Y	5
10	2263 X	2262	-0-	-1	-0-	2227	2	35 9 Y	18
11	2430 X	1956	-0-	-474	-0-	1932	2	24 9 Y	18

TREADAWAY		WELL #: 6		RRCID -> 188759		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832	
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	2	19 9 Y	13
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1717	2	19 9 Y	13
08	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1729	2	19 9 Y	12
09	1740 N	1650	-0-	-90	-0-	1631	2	19 9 Y	11
10	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	1582	2	21 9 Y	15
*11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1710	2	21 9 Y	16

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197696		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750	
06	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	1521	2	15 9 Y	11
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1297	2	12 9 Y	9
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15 9 Y	9
09	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	1355	2	15 9 Y	9
10	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1178	2	18 9 Y	12
11	1290 N	1181	-0-	-109	-0-	1167	2	14 9 Y	11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	2049	2	22	9	Y	20	20	1			15
07	2077 N	1771	-0-	-306	-0-	1753	2	18	9	Y	16	18	1			13
08	2046 N	1377	-0-	-669	-0-	1357	2	20	9	Y	18	18	1			13
09	2070 N	1633	-0-	-437	-0-	1614	2	19	9	Y	17	18	1			12
*10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1753	2	19	9	Y	17	15	1			14
*11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1806	2	23	9	Y	21	18	1			17

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2499	2	26	9	Y	24	22	1			18
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2321	2	23	9	Y	21	22	1			17
08	2387 N	2201	-0-	-186	-0-	2175	2	26	9	Y	24	24	1			17
09	2520 N	2254	-0-	-266	-0-	2229	2	25	9	Y	23	24	1			16
10	2356 N	2088	-0-	-268	-0-	2060	2	28	9	Y	25	21	1			20
11	2130 N	1973	-0-	-157	-0-	1949	2	24	9	Y	22	24	1			18

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	Y	4					48
07	DLQ G-10	378	-0-	378	-0-	378	2	26	9	Y	24					72
08	DLQ G-10	287	-0-	287	-0-	287	2			Y	-0-					72
09	1004 N	339	-0-	-665	-0-	339	2			Y	-0-					72
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					72
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					72

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3473	2	85	9	N	77	142	1			72
07	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5843	2	31	9	N	28					100
08	3100 N	3522	-0-	422	-0-	422	2	44	9	N	40					140
09	5897 X	5475	-0-	-422	-0-	5458	2	17	9	N	15					155
10	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6133	2	34	9	N	31					186
11	5670 X	5223	-0-	-447	-0-	5159	2	64	9	N	58					244

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	1116	1116	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	661	-0-	661	1777	661	2	Y	-0-		-0-
09		1900 N	736	-0-	-1164	613	736	2	Y	-0-		-0-
10		1286 N	673	-0-	-613	-0-	673	2	Y	-0-		-0-
*11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-		-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783												
06		3000 N	2950	-0-	-50	72	675	1	N	14		96
07		2559 N	2487	-0-	-72	-0-	673	1	N	-0-	70 5	26
08		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	22		48
09		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	30		78
10		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-		78
11		2940 X	2373	-0-	-567	-0-	2332	2	N	37		115

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758												
06		1350 N	1167	-0-	-183	-0-	266	1	N	8		65
07		1395 N	820	-0-	-575	-0-	222	1	N	-0-	43 5	22
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-		22
09		1170 N	773	-0-	-397	-0-	773	2	N	-0-		22
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		22
11		1290 N	566	-0-	-724	-0-	566	2	N	-0-		22

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542												
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		110
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		110
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		110
09		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3	N	-0-		110
10		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3	N	-0-		110
*11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-		110

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564												
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	2		214
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	987	3	N	6		220
08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	7		227
09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	5		232
10		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	7		239
11		1560 N	165	-0-	-1395	-0-	155	3	N	9		248

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832												
06		570 N	274	-0-	-296	-0-	274	2	N	-0-		81
07		589 N	108	-0-	-481	-0-	108	2	N	-0-		81
08		465 N	59	-0-	-406	-0-	59	2	N	-0-		81
09		270 N	9	-0-	-261	-0-	9	2	N	-0-		81
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		81
*11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		81

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			117
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			117
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			117
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

C. W. RESOURCES, INC. 121085															
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019															
06		270 X	187	-0-	-83	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	204	-0-	204	371	204	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	205	-0-	205	576	205	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	183	-0-	183	759	183	2			Y	-0-			-0-
*11		942 X	183	-0-	-759	-0-	183	2			Y	-0-			-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948															
06		2010 N	1914	-0-	-96	-0-	1904	2	10	9	N	9	36	1	44
07		2046 N	1931	-0-	-115	-0-	1928	2	3	9	N	3			47
08		2356 N	1922	-0-	-434	-0-	1922	2			N	-0-			47
09		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	N	7			54
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1946	2	23	9	N	21			75
*11		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1954	2	17	9	N	15			90

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682															
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	148	1	40
07		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-			40
08		1271 N	993	-0-	-278	-0-	993	2			N	-0-			40
09		1020 N	924	-0-	-96	-0-	924	2			N	-0-			40
10		1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-			40
11		960 N	873	-0-	-87	-0-	873	2			N	-0-			40

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996															
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550															
06		3240 X	3048	-0-	-192	-0-	3033	2	15	9	N	14			76
07		3348 X	2769	-0-	-579	-0-	2754	2	15	9	N	14			90
08		3534 X	35	-0-	-3499	-0-	35	2			N	-0-			90
09		3420 X	3253	-0-	-167	-0-	3253	2			N	-0-			90
10		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-			90
*11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-			90

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443															
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			53
07	DLQ	G-10	423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-			53
08	DLQ	G-10	419	-0-	419	842	419	2			Y	-0-			53
09	DLQ	G-10	361	-0-	361	1203	361	2			Y	-0-			53
10	DLQ	G-10	400	-0-	400	1603	400	2			Y	-0-			53
*11		2003 N	400	-0-	-1603	-0-	400	2			Y	-0-			53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996												
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1830	2	10 9	Y	9	32
07	DLQ	G-10	1403	-0-	1403	1403	1385	2	18 9	Y	16	48
08	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	2762	1359	2		Y	-0-	48
09	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	3796	1034	2		Y	-0-	48
10	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	4896	1100	2		Y	-0-	48
*11		2900 N	1100	-0-	-1800	3096	1100	2		Y	-0-	48
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482												
06		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2237	2	35 9	Y	32	57
07	DLQ	G-10	1726	-0-	1726	1726	1692	2	34 9	Y	31	88
08	DLQ	G-10	1673	-0-	1673	3399	1660	2	13 9	Y	12	100
09	DLQ	G-10	1264	-0-	1264	4663	1264	2		Y	-0-	100
10	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	5963	1300	2		Y	-0-	100
*11		2900 N	1300	-0-	-1600	4363	1300	2		Y	-0-	100
FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532												
06		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3578	2	22 9	Y	20	157
07	DLQ	G-10	3534	-0-	3534	3534	3512	2	22 9	Y	20	30
08	DLQ	G-10	3536	-0-	3536	7070	3514	2	22 9	Y	20	50
09	DLQ	G-10	3334	-0-	3334	10404	3334	2		Y	-0-	50
10	DLQ	G-10	3400	-0-	3400	13804	3400	2		Y	-0-	50
*11		17204 X	3400	-0-	-13804	-0-	3400	2		Y	-0-	50
CL&F OPERATING LLC 154789 MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302												
06		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	510	1	9540 2	N	97	35
							107	9				
07		10416 X	9666	-0-	-750	-0-	527	1	9063 2	N	69	104
							76	9				
08		10416 X	9777	-0-	-639	-0-	527	1	9075 2	N	159	75
							175	9				
09		10170 X	9241	-0-	-929	-0-	510	1	8582 2	N	135	24
							149	9				
10		10509 X	8794	-0-	-1715	-0-	527	1	8192 2	N	68	92
							75	9				
11		10170 X	7144	-0-	-3026	-0-	510	1	6487 2	N	134	42
							147	9				
COOK EXPLORATION CO. 174337 DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337													
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675													
06		720 N	605	-0-	-115	-0-	605	2	N	-0-			38
07		651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2	N	-0-			38
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			38
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			38
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			38
*11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668													
06		1050 N	757	-0-	-293	-0-	757	2	N	-0-			160
07		1054 N	801	-0-	-253	-0-	801	2	N	-0-			160
08		1085 N	728	-0-	-357	-0-	728	2	N	-0-			160
09		750 N	683	-0-	-67	-0-	683	2	N	-0-			160
10		806 N	663	-0-	-143	-0-	663	2	N	-0-			160
11		690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2	N	-0-			160

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634													
06		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-			150
07		2325 X	1964	-0-	-361	-0-	1964	2	N	-0-			150
08		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	N	-0-			150
09		2250 X	1311	-0-	-939	-0-	1311	2	N	-0-			150
10		2325 X	2191	-0-	-134	-0-	2191	2	N	-0-			150
*11		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-			150

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690													
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751													
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	255	1	206	3	N	-0-	13
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	267	1	196	3	N	-0-	13
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	267	1	244	3	N	-0-	13
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	261	1	277	3	N	-0-	13
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	267	1	269	3	N	-0-	13
11		480 N	366	-0-	-114	-0-	248	1	118	3	N	-0-	13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690														
MACKEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 140216		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 140678		COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684								
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	128	1	1175	3	N	12					52
						13	9									
07	2046 N	1461	-0-	-585	-0-	128	1	1330	3	N	3					55
						3	9									
08	1798 N	1539	-0-	-259	-0-	144	1	1387	3	N	7					62
						8	9									
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	160	1	1525	3	N	17					79
						19	9									
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	144	1	1347	3	N	18					97
						20	9									
11	1500 N	1401	-0-	-99	-0-	112	1	1276	3	N	12					109
						13	9									

MACKEY HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 142093		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660								
06	1290 N	1156	-0-	-134	-0-	67	1	925	3	N	149	186	1			85
						164	9									
07	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	87	1	895	3	N	165	151	1			99
						182	9									
08	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	73	1	942	3	N	154	185	1			68
						169	9									
09	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	70	1	930	3	N	146					214
						161	9									
10	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	64	1	922	3	N	134	186	1			162
						147	9									
*11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	915	3	N	151	181	1			132
						166	9									

MACKEY HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 143362		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690								
06	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	707	1	6645	3	N	55					75
						61	9									
07	7161 X	5786	-0-	-1375	-0-	722	1	5010	3	N	49	91	1			33
						54	9									
08	7378 X	7157	-0-	-221	-0-	730	1	6368	3	N	54					87
						59	9									
09	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	813	1	7809	3	N	48					135
						53	9									
10	7657 X	6250	-0-	-1407	-0-	627	1	5540	3	N	75	173	1			37
						83	9									
11	7410 X	4933	-0-	-2477	-0-	539	1	4344	3	N	45					82
						50	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 143519		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690										
MCLENDON-COMBEST		WELL #:		2	RRCID ->	143905	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10621 - 10688			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1903 X	1903	-0-	-0-	126	1	1776	3	N		1		17
07		1956 X	1956	-0-	-0-	170	1	1784	3	N		2		19
08		1953 X	1074	-0-	-879	77	1	997	3	N		-0-		19
09		1890 X	1174	-0-	-716	81	1	1093	3	N		-0-		19
10		1953 X	678	-0-	-1275	44	1	634	3	N		-0-		19
11		1890 X	1617	-0-	-273	108	1	1509	3	N		-0-		19

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	144104	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10588 - 10649			
06		5491 X	5491	-0-	-0-	493	1	4996	3	N		2		152
07		5022 X	4166	-0-	-856	494	1	3670	3	N		2	152 1	2
08		5022 X	4504	-0-	-518	454	1	4049	3	N		1		3
09		5490 X	4859	-0-	-631	464	1	4387	3	N		7		10
10		5673 X	5116	-0-	-557	465	1	4651	3	N		-0-		10
11		5490 X	4742	-0-	-748	446	1	4296	3	N		-0-		10

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	145987	COMPL. DATE	06/27/1993	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10611 - 10695			
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N		-0-		27
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N		-0-		27
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N		-0-		27
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N		-0-		27
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N		-0-		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N		-0-		27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	145996	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10570 - 10648			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-		6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-		6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-		6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-		6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-		6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-		6

MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	146289	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10541 - 10626			
06		12000 X	11195	-0-	-805	865	1	10255	3	N		68		135
07		12400 X	10632	-0-	-1768	1042	1	9517	3	N		66	176 1	25
08		12400 X	11335	-0-	-1065	929	1	10347	3	N		54		79
09		11580 X	10035	-0-	-1545	816	1	9177	3	N		38		117
10		12422 X	12422	-0-	-0-	920	1	11394	3	N		98		215
*11		12662 X	12662	-0-	-0-	955	1	11613	3	N		85	190 1	110

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690									
MCKINLEY		WELL #:		1	RRCID ->	146639	COMPL. DATE	08/16/1993	TOTAL DEPTH	10896	PERF.10716 - 10785		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1560 N	1509	-0-	-51	-0-	97 1	1412 3	N	-0-			120
07		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	125 1	1360 3	N	-0-			120
08		1674 N	1525	-0-	-149	-0-	105 1	1418 3	N	2			122
09		1500 N	1376	-0-	-124	-0-	92 1	1278 3	N	5			127
10		1488 N	1423	-0-	-65	-0-	89 1	1332 3	N	2			129
*11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	97 1	1406 3	N	-0-			129

FALVEY, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	147824	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10872 - 10876		
06		780 N	489	-0-	-291	-0-	32 1	455 3	N	2			35
07		837 N	754	-0-	-83	-0-	65 1	689 3	N	-0-			35
08		744 N	408	-0-	-336	-0-	28 1	380 3	N	-0-			35
09		480 N	326	-0-	-154	-0-	22 1	304 3	N	-0-			35
10		744 N	320	-0-	-424	-0-	20 1	300 3	N	-0-			35
*11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	28 1	399 3	N	-0-			35

MCKINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	148133	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10699 - 10760		
06		1290 N	909	-0-	-381	-0-	57 1	838 3	N	13			53
07		1240 N	985	-0-	-255	-0-	81 1	880 3	N	22			75
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	90 1	1215 3	N	15			90
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	78 1	1096 3	N	12			102
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	75 1	1133 3	N	3			105
11		1290 N	1134	-0-	-156	-0-	73 1	1055 3	N	5			110

MCGREDE		WELL #:		1	RRCID ->	148979	COMPL. DATE	02/04/1994	TOTAL DEPTH	10907	PERF.10713 - 10784		
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	10 1	135 3	N	-0-			10
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	21 1	232 3	N	-0-			10
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 3	N	-0-			10
09		150 N	89	-0-	-61	-0-	6 1	83 3	N	-0-			10
10		217 N	99	-0-	-118	-0-	7 1	92 3	N	-0-			10
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	4 1	60 3	N	-0-			10

MCMURREY		WELL #:		4	RRCID ->	148993	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10564 - 10646		
06		1500 N	5	-0-	-1495	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) DALLAS PRODUCTION, INC. HUGHES		//CONT.// //CONT.//	97752 100 197690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10755 - 10837					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
DOBY			WELL #:	1	RRCID ->	151173	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	12309	PERF.	10771 - 10835	
06	2820 X	2467	-0-	-353	-0-	156	1	2311	3	N	-0-	-0-	52
07	2914 X	2440	-0-	-474	-0-	203	1	2237	3	N	-0-	-0-	52
08	2914 X	2530	-0-	-384	-0-	172	1	2358	3	N	-0-	-0-	52
09	2700 X	2446	-0-	-254	-0-	161	1	2285	3	N	-0-	-0-	52
10	2728 X	2673	-0-	-55	-0-	165	1	2508	3	N	-0-	-0-	52
*11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	163	1	2397	3	N	-0-	-0-	52
STINCHCOMB			WELL #:	1	RRCID ->	152628	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	10870 - 10934	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
CLEMENS			WELL #:	2	RRCID ->	155240	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10664 - 10737	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
SATTERWHITE			WELL #:	2	RRCID ->	155591	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	10771 - 10834	
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	162	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	166	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	166	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	163	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	165	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	168	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-
STINCHCOMB			WELL #:	2	RRCID ->	156042	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	11178	PERF.	10880 - 11053	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	1899	3	20
								22	9			20
10		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	2444	3	47
								30	9			
*11		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	2582	3	80
								36	9			

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832												
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2018												

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804												
06		3840 X	2319	-0-	-1521	-0-	-0-	155	1	2153	3	20
								11	9			
07		3906 X	2215	-0-	-1691	-0-	-0-	194	1	1996	3	43
								25	9			
08		3875 X	1228	-0-	-2647	-0-	-0-	88	1	1136	3	47
								4	9			
09		3240 X	2088	-0-	-1152	-0-	-0-	144	1	1921	3	68
								23	9			
10		3317 X	3004	-0-	-313	-0-	-0-	195	1	2777	3	97
								32	9			
*11		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	2569	3	22
								24	9			97 1
												22

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710												
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-					10
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					10
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					10
09		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1098	3	28
								20	9			
10		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1958	3	50
								24	9			
*11		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1522	3	62
								13	9			

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758												
06		2910 X	75	-0-	-2835	-0-	-0-	14	1	61	3	33
07		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-					33
08		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-					33
09		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					33
10		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-					33
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: GREGG								
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690											
CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956			COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	10675	-	10790	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM	
										BALANCE	
06	1671 X	1671 -0-	-0-	-0-	249	1	1422	3	N	-0-	28
07	1735 X	1735 -0-	-0-	-0-	290	1	1445	3	N	-0-	28
08	2201 X	2127 -0-	-74	-0-	292	1	1835	3	N	-0-	28
09	2130 X	1743 -0-	-387	-0-	248	1	1495	3	N	-0-	28
10	2201 X	1918 -0-	-283	-0-	266	1	1639	3	N	12	40
11	2070 X	1713 -0-	-357	-0-	251	1	1448	3	N	13	53
					13	9					
					14	9					

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812			COMPL. DATE	05/25/1998	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	10717	-	10828	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487			COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	12012	PERF.	10689	-	10710	
06	617 N	617 -0-	-0-	-0-	37	1	557	3	N	21	91 1 -0-
					23	9					
07	568 N	568 -0-	-0-	-0-	46	1	516	3	N	5	5
					6	9					
08	868 N	817 -0-	-51	-0-	55	1	759	3	N	3	8
					3	9					
09	630 N	627 -0-	-3	-0-	39	1	571	3	N	15	23
					17	9					
10	558 N	522 -0-	-36	-0-	30	1	481	3	N	10	33
					11	9					
*11	1287 N	1287 -0-	-0-	-0-	83	1	1193	3	N	10	43
					11	9					

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063			COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	10654	-	10710	
06	1828 N	1828 -0-	-0-	-0-	260	1	1562	3	N	5	8
					6	9					
07	1774 N	1774 -0-	-0-	-0-	295	1	1479	3	N	-0-	8
08	1519 N	781 -0-	-738	-0-	125	1	654	3	N	2	10
					2	9					
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-	10 1 -0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2018									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621			COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10720	-	10770	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144			COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	10598	-	10654	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690														
DOBY		WELL #: 3		RRCID -> 188852		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY		WELL #: 8		RRCID -> 189079		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS		WELL #: 8		RRCID -> 198379		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUGHES		WELL #: 5		RRCID -> 198899		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795								
06	2550 X	2482	-0-	-68	-0-	286	1	2196	3	N	-0-					-0-
07	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	369	1	2317	3	N	8					8
						9	9									
08	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	340	1	2498	3	N	12					20
						13	9									
09	2490 N	2181	-0-	-309	-0-	275	1	1892	3	N	13					33
						14	9									
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	317	1	2420	3	N	20					53
						22	9									
11	2730 N	2597	-0-	-133	-0-	291	1	2271	3	N	32	85	1			-0-
						35	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 201279		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GREGG		
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005											TOTAL DEPTH	10900	PERF.10656 - 10727
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	2430 N	1618	-0-	-812	-0-	247	1	1341	3	N	27		65
07	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	30	9	1280	3	N	12		77
08	1426 N	647	-0-	-779	-0-	13	9	526	3	N	-0-		77
09	1620 N	718	-0-	-902	-0-	121	1	584	3	N	-0-		77
10	1581 N	1407	-0-	-174	-0-	134	1	1165	3	N	10		87
*11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	231	1	1165	3	N	10		87
						11	9						
						197	1	1377	3	N	3		90
						3	9						

FORTUNE RESOURCES LLC 278755													
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004											TOTAL DEPTH	10650	PERF.10276 - 10546
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-	58 1	29
07	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-		29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-		29
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011											TOTAL DEPTH	10823	PERF.11215 - 15000
06	6300 X	5389	-0-	-911	-0-	5389	2			N	-0-		105
07	6510 X	5717	-0-	-793	-0-	5716	2	1 9		N	1	1 8	105
08	6200 X	5884	-0-	-316	-0-	5884	2			N	-0-		105
09	6210 X	5476	-0-	-734	-0-	5476	2			N	-0-		105
10	6262 X	5576	-0-	-686	-0-	5575	2	1 9		N	1	1 8	105
11	5700 X	5600	-0-	-100	-0-	5600	2			N	-0-		105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011											TOTAL DEPTH	10791	PERF.11201 - 14600
06	6990 X	6035	-0-	-955	-0-	6024	2	11 9		N	10	145 1	10
07	7223 X	6044	-0-	-1179	-0-	5989	2	55 9		N	50	1 8	59
08	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6392	2	39 9		N	35		94
09	6030 X	5823	-0-	-207	-0-	5813	2	10 9		N	9		103
10	6231 X	5957	-0-	-274	-0-	5948	2	9 9		N	8	1 8	110
11	6210 X	6017	-0-	-193	-0-	6000	2	17 9		N	15		125

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875													
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010											TOTAL DEPTH	14905	PERF.11020 - 14600
06	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8864	2	55 9		N	50		187
07	9579 X	8869	-0-	-710	-0-	8810	2	59 9		N	54	179 1	62
08	9579 X	8761	-0-	-818	-0-	8704	2	57 9		N	52		114
09	8910 X	8043	-0-	-867	-0-	7988	2	55 9		N	50		164
*10	9207 X	7636	-0-	-1571	-0-	7608	2	28 9		N	25		189
11	8910 X	8763	-0-	-147	-0-	8735	2	28 9		N	25		214

LONG TRUSTS, THE 507585													
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992											TOTAL DEPTH	10947	PERF.10696 - 10784
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		72
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		72
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13 9		N	12		84
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1859	2	18 9		N	16		100
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		100
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-		100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861														
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			67
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			67
08	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-			67
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			67
10	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-			67
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			67

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10564 - 10636														
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018														

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625														
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-			-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	345	2	23	9	N	21			21
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-			21
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			21

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990														
DICKSON, J. M. WELL #: RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827														
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2015														

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1				119
07	2697 X	2658	-0-	-39	-0-	2657	2	1	9	N	1				120
08	2728 X	2633	-0-	-95	-0-	2631	2	2	9	N	2				122
09	2640 X	2571	-0-	-69	-0-	2569	2	2	9	N	2				124
10	2728 X	2534	-0-	-194	-0-	2530	2	4	9	N	4				128
11	2580 X	2351	-0-	-229	-0-	2343	2	8	9	N	7				135

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

06	2340 N	2102	-0-	-238	-0-	2068	2	34	9	N	31				450
07	2480 N	2255	-0-	-225	-0-	2222	2	33	9	N	30	27	1		453
08	2325 N	1986	-0-	-339	-0-	1950	2	36	9	N	33				486
09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2190	2	33	9	N	30				516
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2445	2	35	9	N	32				548
*11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2281	2	36	9	N	33	47	1		534

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

06	5910 X	4912	-0-	-998	-0-	4824	2	88	9	N	80				832
07	6107 X	5267	-0-	-840	-0-	5184	2	83	9	N	75	63	1		844
08	5766 X	4635	-0-	-1131	-0-	4551	2	84	9	N	76				920
09	5580 X	5189	-0-	-391	-0-	5110	2	79	9	N	72				992
10	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5706	2	83	9	N	75				1067
*11	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5323	2	87	9	N	79	110	1		1036

R2Q OPERATING LLC 687719
 BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

06	14B2 EXT	114	-0-	114	114	112	3	2	9	Y	2				2
07	14B2 EXT	123	-0-	123	237	119	3	4	9	Y	4				6
08	14B2 EXT	132	-0-	132	369	131	3	1	9	Y	1				7
09	14B2 EXT	93	-0-	93	462	92	3	1	9	Y	1				8
10	14B2 EXT	65	-0-	65	527	65	3			Y	-0-				8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	527					Y	NO RPT				8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	3	1	9	Y	1				53
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	3	26	9	Y	24				77
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	3	1	9	Y	1				78
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	3	6	9	Y	5				83
*10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-				83
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
 BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	828	-0-	828	828	827	3	1	9	Y	1			1
07	14B2 EXT	93	-0-	93	921	90	3	3	9	Y	3			4
08	14B2 EXT	62	-0-	62	983	61	3	1	9	Y	1			5
09	14B2 EXT	84	-0-	84	1067	82	3	2	9	Y	2			7
10	14B2 EXT	46	-0-	46	1113	46	3			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1113					Y	NO RPT			7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	744	3	2	9	Y	2			27
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	Y	5			32
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	837	3	2	9	Y	2			34
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2272	3	4	9	Y	4			38
*10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-			38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			74
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-			74
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			74
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			74
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-			74
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-			159
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-			159
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-			159
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-			159
10	1457 N	305	-0-	-1152	-0-	305	3			N	-0-			159
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			159

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			146
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1973	3	14	9	N	13	133	1	26
08	2139 N	1559	-0-	-580	-0-	1559	3			N	-0-			26
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			26
10	1984 N	1631	-0-	-353	-0-	1631	3			N	-0-			26
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			26

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 RHE OPERATING, LLC 704808
 CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				92
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				92
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				92
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				92
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				92
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-				92

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

06	510 N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-				129
07	558 N	373	-0-	-185	-0-	373	2			N	-0-				129
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	365	2	1	9	N	1	90	1		40
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-				40
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				40
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				40

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2399	2	8	9	N	7				20
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-				20
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				20
09	780 N	263	-0-	-517	-0-	263	2			N	-0-				20
10	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-				20
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-				20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1374	2	N	-0-				75
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	74	1	1335	2	N	-0-				75
08	1581 N	1351	-0-	-230	-0-	85	1	1266	2	N	-0-				75
09	1440 N	1143	-0-	-297	-0-	74	1	1069	2	N	-0-				75
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	91	1	1422	2	N	-0-				75
11	1320 N	1289	-0-	-31	-0-	88	1	1201	2	N	-0-				75

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	180 1	1459 2	N	-0-		24
07		1860 N	1627	-0-	-233	-0-	186 1	1441 2	N	-0-		24
08		1829 N	1813	-0-	-16	-0-	156 1	1657 2	N	-0-		24
09		1650 N	1453	-0-	-197	-0-	156 1	1297 2	N	-0-		24
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	180 1	1685 2	N	-0-		24
11		1740 N	1613	-0-	-127	-0-	180 1	1433 2	N	-0-		24

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620												
06		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	107 1	1946 2	N	-0-		64
07		2077 N	1917	-0-	-160	-0-	101 1	1816 2	N	-0-		64
08		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	115 1	1722 2	N	-0-		64
09		2010 N	1615	-0-	-395	-0-	104 1	1510 2	N	1	1 8	64
							1 9					
10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	125 1	1952 2	N	-0-		64
11		1770 N	1661	-0-	-109	-0-	114 1	1547 2	N	-0-		64

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	295	1	2811	2	N	-0-		58
07	3193 X	2985	-0-	-208	-0-	269	1	2716	2	N	-0-		58
08	3193 X	3138	-0-	-55	-0-	247	1	2885	2	N	5	1 8	62
09	3090 X	2997	-0-	-93	-0-	299	1	2698	2	N	-0-		62
10	3193 X	3181	-0-	-12	-0-	262	1	2918	2	N	1		63
11	3090 X	2977	-0-	-113	-0-	237	1	2740	2	N	-0-		63
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623													
06	1350 N	1121	-0-	-229	-0-	58	1	1063	2	N	-0-		28
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	82	1	1483	2	N	-0-		28
08	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	96	1	1433	2	N	1	1 8	28
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	88	1	1285	2	N	-0-		28
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	104	1	1618	2	N	-0-		28
11	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	99	1	1347	2	N	2	2 8	28
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746													
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	91	1	763	2	N	-0-		123
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	97	1	771	2	N	2	2 8	123
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	98	1	701	2	N	1	1 8	123
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	64	1	459	2	N	-0-		123
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	101	1	793	2	N	-0-		123
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	641	2	N	-0-		123
TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988										COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	10558 - 10646
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06	2760 N	2119	-0-	-641	-0-	178	1	1941	2	N	-0-			148	
07	2821 N	2437	-0-	-384	-0-	181	1	2256	2	N	-0-			148	
08	2480 N	2394	-0-	-86	-0-	181	1	2213	2	N	-0-			148	
09	2130 N	1829	-0-	-301	-0-	139	1	1689	2	N	1	1	8	148	
							1	9							
10	2449 N	2317	-0-	-132	-0-	149	1	2168	2	N	-0-			148	
11	2310 N	1120	-0-	-1190	-0-	102	1	1018	2	N	-0-			148	

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696										COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10386 - 10546
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	241	1	1758	2	N	1	1	8	59	
							1	9							
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	318	1	1900	2	N	2	2	8	59	
							2	9							
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	380	1	1830	2	N	-0-			59	
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	368	1	1703	2	N	1	1	8	59	
							1	9							
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	395	1	1695	2	N	-0-			59	
11	2010 N	1978	-0-	-32	-0-	381	1	1596	2	N	1	1	8	59	
							1	9							

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842										COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10526 - 10638
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861										COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	1058 - 10628
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772										COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	10473 - 10560
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938										COMPL. DATE	09/11/1993	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10584 - 10663
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
THRASHER, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C * CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		22
07		806 N	748	-0-	-58	-0-	748 2		N	-0-		22
08		775 N	736	-0-	-39	-0-	730 2	6 9	N	5		27
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	815 2	171 9	N	155	154 1	28
10		744 N	706	-0-	-38	-0-	706 2		N	-0-		28
11		720 N	680	-0-	-40	-0-	680 2		N	-0-		28

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663												
06		2970 X	2619	-0-	-351	-0-	2488 2	131 9	N	119	154 1	27
07		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-		27
08		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		N	-0-		27
09		2970 X	2918	-0-	-52	-0-	2918 2		N	-0-		27
10		3069 X	2880	-0-	-189	-0-	2880 2		N	-0-		27
11		2970 X	2676	-0-	-294	-0-	2676 2		N	-0-		27

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626												
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	14 1	95 2	N	-0-		58
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	40 1	138 2	N	-0-		58
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	92 2	N	69	75 1	52
							76 9					
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	13 1	102 2	N	-0-		52
10		186 N	92	-0-	-94	-0-	19 1	73 2	N	-0-		52
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	183 2	N	-0-		52

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876												
06		2160 N	1615	-0-	-545	-0-	206 1	1409 2	N	-0-		25
07		1426 N	333	-0-	-1093	-0-	75 1	258 2	N	-0-		25
08		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	257 1	2675 2	N	103	112 1	16
							113 9					
09		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	232 1	1816 2	N	-0-		16
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	260 1	1007 2	N	-0-		16
11		2850 N	47	-0-	-2803	-0-	2 1	45 2	N	-0-		16

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871												
06		900 N	854	-0-	-46	-0-	44 1	810 2	N	-0-		63
07		1178 N	927	-0-	-251	-0-	49 1	878 2	N	-0-		63
08		1240 N	203	-0-	-1037	-0-	13 1	190 2	N	-0-		63
09		840 N	108	-0-	-732	-0-	7 1	101 2	N	-0-		63
10		930 N	67	-0-	-863	-0-	4 1	63 2	N	-0-		63
11		210 N	57	-0-	-153	-0-	4 1	50 2	N	3		66
							3 9					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3240 X	1674	-0-	-1566	-0-	202	1	1472	2	N	-0-			71
07	2542 X	226	-0-	-2316	-0-	32	1	194	2	N	-0-			71
08	2542 X	245	-0-	-2297	-0-	39	1	185	2	N	19	1 8		89
09	2460 X	231	-0-	-2229	-0-	21	9							
10	2015 X	102	-0-	-1913	-0-	41	1	190	2	N	-0-			89
11	1680 X	21	-0-	-1659	-0-	19	1	83	2	N	-0-			89
						4	1	17	2	N	-0-			89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694														
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568														
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	352	1	2259	2	N	4	4 8		18
07	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	4	9	401	1	N	6	6 8		18
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	7	9	376	1	N	5	5 8		18
09	2280 N	1931	-0-	-349	-0-	6	9	390	1	N	1	1 8		18
10	2356 N	2045	-0-	-311	-0-	1	9	364	1	N	1	1 8		18
*11	3000 N	3937	-0-	937	937	1	9	382	1	N	3	3 8		18
						3	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

06	570 N	282	-0-	-288	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					1
07	496 N	337	-0-	-159	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					1
08	372 N	105	-0-	-267	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					1
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

06	1020 X	710	-0-	-310	-0-	34	1	676	2	Y	-0-					30
07	682 N	554	-0-	-128	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					30
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					30
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	179	179	1			30
						197	9									
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					30
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-					30

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

06	180 N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15 1	301 2	Y	-0-		1
07		372 N	307	-0-	-65	-0-	15 1	292 2	Y	-0-		1
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 2	Y	-0-		1
09		330 N	312	-0-	-18	-0-	14 1	298 2	Y	-0-	1 1	-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	14 1	306 2	Y	-0-		-0-
11		270 N	211	-0-	-59	-0-	10 1	201 2	Y	-0-		-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768												
06		4410 X	2992	-0-	-1418	-0-	156 1	2836 2	N	-0-		126
07		4557 X	2960	-0-	-1597	-0-	156 1	2804 2	N	-0-		126
08		4557 X	2518	-0-	-2039	-0-	158 1	2360 2	N	-0-		126
09		3300 X	2098	-0-	-1202	-0-	135 1	1963 2	N	-0-		126
10		3100 X	2570	-0-	-530	-0-	155 1	2409 2	N	5		131
							6 9					
11		3000 X	2201	-0-	-799	-0-	151 1	2046 2	N	4		135
							4 9					

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876												
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	88 1	1596 2	N	-0-		125
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	113 1	2026 2	N	1	1 8	125
							1 9					
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	103 1	1533 2	N	-0-		125
09		1680 N	1459	-0-	-221	-0-	94 1	1365 2	N	-0-		125
10		2139 N	1817	-0-	-322	-0-	110 1	1707 2	N	-0-		125
*11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	133 1	1798 2	N	-0-		125

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790												
06		240 N	182	-0-	-58	-0-	19 1	163 2	N	-0-		51
07		248 N	213	-0-	-35	-0-	24 1	189 2	N	-0-		51
08		310 N	159	-0-	-151	-0-	20 1	139 2	N	-0-		51
09		180 N	103	-0-	-77	-0-	13 1	90 2	N	-0-		51
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	26 1	209 2	N	-0-		51
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	14 1	126 2	N	-0-		51

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504												
06		600 N	107	-0-	-493	-0-	5 1	102 2	Y	-0-		110
07		403 N	122	-0-	-281	-0-	6 1	116 2	Y	-0-		110
08		186 N	109	-0-	-77	-0-	5 1	104 2	Y	-0-		110
09		806 N	806	-0-	-0-	-0-	37 1	769 2	Y	-0-		110
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	51 1	1064 2	Y	-0-		110
*11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	40 1	808 2	Y	-0-		110

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1770 X	1310	-0-	-460	-0-	125 1	1185 2	N	-0-		118
07		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	165 1	1673 2	N	-0-		118
08		1829 X	1516	-0-	-313	-0-	119 1	1397 2	N	-0-		118
09		1530 X	1211	-0-	-319	-0-	121 1	1090 2	N	-0-		118
10		1829 X	1467	-0-	-362	-0-	121 1	1346 2	N	-0-		118
*11		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	153 1	1774 2	N	-0-		118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836												
06		1980 N	1723	-0-	-257	-0-	98 1	1579 2	N	42	148 1	17
							46 9					
07		1984 N	1804	-0-	-180	-0-	104 1	1700 2	N	-0-		17
08		1922 N	1571	-0-	-351	-0-	97 1	1474 2	N	-0-		17
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	108 1	1739 2	N	-0-		17
10		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	112 1	1805 2	N	-0-		17
*11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	109 1	1682 2	N	-0-		17

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986												
06		660 N	182	-0-	-478	-0-	16 1	166 2	N	-0-		30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	N	-0-		30
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	9 1	143 2	N	-0-		30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
*11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	19 1	214 2	N	-0-		30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295												
06		6840 X	4377	-0-	-2463	-0-	684 1	3693 2	N	-0-		27
07		7068 X	194	-0-	-6874	-0-	53 1	141 2	N	-0-		27
08		8029 X	3263	-0-	-4766	-0-	314 1	2948 2	N	1	1 8	27
							1 9					
09		7770 X	4204	-0-	-3566	-0-	463 1	3741 2	N	-0-		27
10		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	305 1	8582 2	N	1	1 8	27
							1 9					
11		4380 X	1879	-0-	-2501	-0-	262 1	1616 2	N	1	1 8	27
							1 9					

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804												
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	117 1	986 2	N	-0-		50
07		1116 N	909	-0-	-207	-0-	101 1	808 2	N	-0-		50
08		1085 N	461	-0-	-624	-0-	57 1	404 2	N	-0-		50
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	143 1	1036 2	N	1	1 8	50
							1 9					
10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	118 1	926 2	N	-0-		50
*11		979 N	979	-0-	-0-	-0-	102 1	877 2	N	-0-		50

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	731 1	6154 2	Y	-0-		25	
07	7099 X	6657	-0-	-442	-0-	742 1	5912 2	Y	3	3 8	25	
08	7099 X	6433	-0-	-666	-0-	792 1	5640 2	Y	1	1 8	25	
09	6900 X	6015	-0-	-885	-0-	731 1	5283 2	Y	1	1 8	25	
10	7130 X	5785	-0-	-1345	-0-	652 1	5132 2	Y	1	1 8	25	
11	6900 X	5958	-0-	-942	-0-	622 1	5336 2	Y	-0-		25	

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594												
06	12750 X	12624	-0-	-126	-0-	599 1	11957 2	N	62		191	
07	13578 X	13275	-0-	-303	-0-	629 1	12562 2	N	76	175 1	92	
08	13578 X	13159	-0-	-419	-0-	621 1	12480 2	N	53	1 8	144	
09	13140 X	12622	-0-	-518	-0-	570 1	11954 2	N	89	188 1	45	
10	13485 X	12544	-0-	-941	-0-	565 1	11895 2	N	76		121	
11	12840 X	11937	-0-	-903	-0-	561 1	11318 2	N	53		174	

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598												
06	960 N	610	-0-	-350	-0-	55 1	555 2	N	-0-		178	
07	806 N	690	-0-	-116	-0-	68 1	620 2	N	2	2 8	178	
08	992 N	838	-0-	-154	-0-	18 1	814 2	N	5	5 8	178	
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	849 2	2 9	N	2	2 8	178	
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	17 1	664 2	N	3	3 8	178	
11	810 N	634	-0-	-176	-0-	18 1	615 2	N	1	1 8	178	

SHOCO PRODUCTION, L.P. MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	130 2	4 9	N	4		21	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		21	

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586												
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1059 2	13 9	N	12		85	
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1132 2	7 9	N	6	61 1	30	
*08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1013 2	3 9	N	3		33	
*09	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1039 2	8 9	N	7		40	
*10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1049 2	6 9	N	5		45	
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1048 2	6 9	N	5		50	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198															
BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			13
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			13
08		341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-			13
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			13
*10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	37	2	35	9	N	32			45
11		270 N	159	-0-	-111	-0-	126	2	33	9	N	30			75

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC WELL #: 785940															
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523															
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	6	1	1113	2	N	-0-			160
07		961 N	246	-0-	-715	-0-	2	1	244	2	N	-0-			160
08		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			160
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			160
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	2	N	-0-			160
*11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	7	1	1196	2	N	-0-			160

SMITH RESOURCES, INC. WELL #: 796160															
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730															
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	2	N	-0-			144
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	94	1	79	2	N	-0-			144
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	108	1	65	2	N	-0-			144
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	49	1	118	2	N	-0-			144
10		186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-			144
11		180 N	113	-0-	-67	-0-	1	1	112	2	N	-0-			144

TANOS EXPLORATION II, LLC WELL #: 835976															
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700															
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5			63
07		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1451	2	23	9	N	21			84
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1523	2	31	9	N	28			112
09		810 N	209	-0-	-601	-0-	179	2	30	9	N	27	1	8	138
10		837 N	395	-0-	-442	-0-	383	2	12	9	N	11	10	8	139
11		810 N	440	-0-	-370	-0-	432	2	8	9	N	7	7	8	139

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060															
06		53070 X	45136	-0-	-7934	-0-	1803	1	43113	2	N	200	186	1	179
							220	9							
07		54839 X	44837	-0-	-10002	-0-	2115	1	42449	2	N	248	174	1	253
							273	9							
08		50127 X	24012	-0-	-26115	-0-	1093	1	22824	2	N	86	182	1	157
							95	9							
09		48510 X	27537	-0-	-20973	-0-	455	1	27007	2	N	68			225
							75	9							
10		49445 X	42918	-0-	-6527	-0-	2024	1	40445	2	N	408	366	1	264
							449	9					3	8	
11		45150 X	NO RPT	-0-	-45150	-0-					N	NO RPT			264

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: GREGG		
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976			WELL #:			COMPL. DATE 10/29/2016					TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	38640 X	33774 -0-	-4866	-0-	3344 1	171 9	30259 2	N	155				208
07	39494 X	35380 -0-	-4114	-0-	3456 1	127 9	31797 2	N	115	177	1		146
08	39494 X	34473 -0-	-5021	-0-	3437 1	172 9	30864 2	N	156				302
09	38220 X	33216 -0-	-5004	-0-	3271 1	260 9	29685 2	N	236	366	1		172
10	37076 X	36167 -0-	-909	-0-	3444 1	262 9	32461 2	N	238	188	1		222
11	34230 X	33062 -0-	-1168	-0-	3085 1	259 9	29718 2	N	235	190	1		267
DOBY-CLEMENS (ALLOC)			WELL #:			COMPL. DATE 03/17/2017					TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693		
06	61560 X	31736 -0-	-29824	-0-	1516 1	249 9	29971 2	N	226	177	1		194
07	63612 X	46961 -0-	-16651	-0-	2061 1	345 9	44555 2	N	314	347	1		161
08	62248 X	53126 -0-	-9122	-0-	2703 1	234 9	50189 2	N	213	183	1		191
09	56520 X	39640 -0-	-16880	-0-	2171 1	299 9	37170 2	N	272	172	1		291
10	51770 X	2478 -0-	-49292	-0-	2068 1		410 9	N	373	378	1		286
11	51420 X	2756 -0-	-48664	-0-	1713 1		1043 9	N	948	759	1		475
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC)			WELL #:			COMPL. DATE 04/24/2017					TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643		
06	81900 X	77535 -0-	-4365	-0-	3712 1	449 9	73374 2	N	408	360	1		248
07	84630 X	74766 -0-	-9864	-0-	3286 1	432 9	71048 2	N	393	358	1		283
08	84506 X	50822 -0-	-33684	-0-	2583 1	272 9	47967 2	N	247	359	1		171
09	78990 X	45881 -0-	-33109	-0-	2518 1	246 9	43117 2	N	224	187	1		208
10	80135 X	3652 -0-	-76483	-0-	3292 1		360 9	N	327	367	1		168
11	77550 X	3065 -0-	-74485	-0-	2662 1		403 9	N	366	378	1	1 8	155
STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO)			WELL #:			COMPL. DATE 11/27/2017					TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973		
06	243690 X	186983 -0-	-56707	-0-	184253 2		2730 9	N	2482	2495	1		206
07	184946 X	176771 -0-	-8175	-0-	174015 2		2756 9	N	2505	2465	1		246
08	188914 X	125530 -0-	-63384	-0-	123452 2		2078 9	N	1889	1819	1		316
09	186990 X	107787 -0-	-79203	-0-	105886 2		1901 9	N	1728	1816	1		228
10	193223 X	100914 -0-	-92309	-0-	98966 2		1948 9	N	1771	1831	1	4 8	164
11	186990 X	96210 -0-	-90780	-0-	94666 2		1544 9	N	1404	1294	1	6 8	268
STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC)			WELL #:			COMPL. DATE 12/06/2017					TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176		
06	95430 X	33840 -0-	-61590	-0-	33533 2		307 9	N	279	181	1		244
07	77562 X	37733 -0-	-39829	-0-	37400 2		333 9	N	303	362	1		185
08	51150 X	14406 -0-	-36744	-0-	14223 2		183 9	N	166	187	1		164
09	49500 X	17125 -0-	-32375	-0-	16892 2		233 9	N	212	320	1		56
10	37727 X	24206 -0-	-13521	-0-	23812 2		394 9	N	358	183	1		231
11	36510 X	24561 -0-	-11949	-0-	24304 2		257 9	N	234	190	1	1 8	274

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	152900	-0-	152900	152900	149499	2	3401	9	N	3092	2675	1	18	399
10	0 W	5950	-0-	5950	158850	1341	2	4609	9	N	4190	4284	1	17	287
11	0 W	3287	-0-	3287	162137	617	2	2670	9	N	2427	2596	1	10	108

TITAN ROCK E&P, LLC 860931															
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612															
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	61	1	121	2	Y	-0-				-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	57	1	105	2	Y	-0-				-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	71	1	151	2	Y	-0-				-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	58	1	98	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634															
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	71	1	141	2	Y	102				235
						112	9								
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	58	2	Y	38	145	1		128
						42	9								
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	37	1	55	2	Y	48				176
						53	9								
09	330 N	184	-0-	-146	-0-	75	1	109	2	Y	-0-				176
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				176
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				176

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	155	-0-	155	155	69	1	86	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	155					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	155					Y	NO RPT				-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602															
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	494	1	948	2	Y	-0-				-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	321	1	523	2	Y	-0-				-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	270	1	375	2	Y	-0-				-0-
09	1440 N	1073	-0-	-367	-0-	447	1	626	2	Y	-0-				-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931										
FLEWELLEN		WELL #:		5	RRCID ->	220847	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9164 - 10722		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	762	-0-	-708	-0-	220	1	542	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	819	-0-	819	-0-	243	1	576	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	736	-0-	736	-0-	1555	210	1	526	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	647	-0-	647	-0-	2202	207	1	440	2	Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2202				Y	NO RPT			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	1482				Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN		WELL #:		3	RRCID ->	220850	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9212 - 10772		
06	3090 X	2805	-0-	-285	-0-	779	1	2024	2	Y	2	5	1	2
07	3193 X	2335	-0-	-858	-0-	659	1	1630	2	Y	42	7	1	37
08	3286 X	1989	-0-	-1297	-0-	473	1	1237	2	Y	254	254	1	37
09	3180 X	1471	-0-	-1709	-0-	375	1	824	2	Y	247	176	1	108
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	279	9			Y	NO RPT			108
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	272	9			Y	NO RPT			108

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #:		10	RRCID ->	220857	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9084 - 10640		
06	1050 X	581	-0-	-469	-0-	205	1	376	2	Y	-0-			-0-
07	620 X	353	-0-	-267	-0-	140	1	213	2	Y	-0-			-0-
08	620 X	472	-0-	-148	-0-	200	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	600 X	438	-0-	-162	-0-	187	1	251	2	Y	-0-			-0-
10	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	222594	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9114 - 10639		
06	3060 X	2346	-0-	-714	-0-	636	1	1646	2	Y	58	183	1	80
07	3162 X	2137	-0-	-1025	-0-	64	9	1520	2	Y	1	80	1	1
08	3348 X	2021	-0-	-1327	-0-	557	1	1464	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	3240 X	1743	-0-	-1497	-0-	540	1	1203	2	Y	-0-			-0-
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	222598	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9270 - 10824		
06	2760 X	1462	-0-	-1298	-0-	412	1	1050	2	Y	-0-			-0-
07	2201 X	16	-0-	-2185	-0-	16	1			Y	-0-			-0-
08	2542 X	16	-0-	-2526	-0-	16	1			Y	-0-			-0-
09	1470 N	144	-0-	-1326	-0-	54	1	90	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.L// 860931											
GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 223227		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9168 - 10620	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	637 1	1233 2	Y	5	16	
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	576 1	961 2	Y	2 10 1	8	
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	593 1	852 2	Y	8	16	
09	1740 N	994	-0-	-746	-0-	415 1	579 2	Y	-0-	16	
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT	16	
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT	16	

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 223412		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9162 - 10696	
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	473 1	906 2	Y	-0-	-0-	
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	897 1	1511 2	Y	-0-	-0-	
08	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	1053 1	1532 2	Y	-0-	-0-	
09	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	895 1	1275 2	Y	-0-	-0-	
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 11		RRCID -> 223417		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101		PERF. 9362 - 10910	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 224794		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 7613 - 10821	
06	6360 X	4623	-0-	-1737	-0-	1278 1	3345 2	Y	-0-	-0-	
07	5642 X	4468	-0-	-1174	-0-	1276 1	3192 2	Y	-0-	-0-	
08	5642 X	3738	-0-	-1904	-0-	1021 1	2717 2	Y	-0-	-0-	
09	5460 X	2794	-0-	-2666	-0-	860 1	1934 2	Y	-0-	-0-	
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 224984		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 7879 - 10811	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	147 1	261 2	Y	-0-	-0-	
07	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	429 1	709 2	Y	-0-	-0-	
08	992 X	809	-0-	-183	-0-	336 1	473 2	Y	-0-	-0-	
09	960 X	439	-0-	-521	-0-	188 1	251 2	Y	-0-	-0-	
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 225254		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9318 - 10731	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168												
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	528 1	4091 2	N	31		145
							34 9					
07		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	513 1	2630 2	N	10	118 1	37
							11 9					
08		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	539 1	5191 2	N	25		62
							28 9					
09		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	539 1	5218 2	N	22		84
							24 9					
*10		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	625 1	4642 2	N	20		104
							22 9					
*11		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	608 1	2945 2	N	17	69 1	52
							19 9					

XTO ENERGY INC. 945936												
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831												
06		1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127 2		N	-0-		164
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1359 2	20 9	N	18	167 1	15
08		1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244 2		N	-0-		15
09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-		15
10		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246 2		N	-0-		15
*11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-		15

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525												
06		330 N	65	-0-	-265	-0-	65 3		Y	-0-		50
07		403 N	235	-0-	-168	-0-	235 3		Y	-0-		50
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		50
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-		50
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		Y	-0-		50
*11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-		50

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	662	2	22	9	Y	20			28
07	775 N	487	-0-	-288	-0-	480	2	7	9	Y	6			34
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	Y	8			42
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	778	2	41	9	Y	37	74	1	5
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	838	2	24	9	Y	22			27
11	780 N	725	-0-	-55	-0-	705	2	20	9	Y	18			45

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2482	2	32	9	Y	29	58	1	6
07	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1814	2	41	9	Y	37			43
08	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1801	2	29	9	Y	26	62	1	7
09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1688	2	21	9	Y	19			26
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2756	2	14	9	Y	13			39
*11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3293	2	10	9	Y	9			48

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

06	1620 N	635	-0-	-985	-0-	18	1	617	2	N	-0-			17
07	1674 X	670	-0-	-1004	-0-	19	1	651	2	N	-0-			17
08	1674 X	285	-0-	-1389	-0-	9	1	276	2	N	-0-			17
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	89	1	2892	2	N	-0-			17
10	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	55	1	1794	2	N	-0-			17
*11	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	45	1	1472	2	N	-0-			17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	38	1	1293	2	N	-0-			182
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	40	1	1388	2	N	-0-			182
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	54	1	1736	2	N	-0-			182
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	56	1	1833	2	N	-0-			182
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	47	1	1530	2	N	-0-			182
*11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	59	1	1923	2	N	-0-			182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

06	810 N	764	-0-	-46	-0-	22	1	742	2	N	-0-			140
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	22	1	754	2	N	-0-			140
08	1023 N	867	-0-	-156	-0-	26	1	841	2	N	-0-			140
09	750 N	337	-0-	-413	-0-	10	1	327	2	N	-0-			140
10	775 N	655	-0-	-120	-0-	20	1	635	2	N	-0-			140
*11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	58	1	1877	2	N	52			192
						57	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		2070 N	10	-0-	-2060	-0-	10	2			Y	109
07		2139 N	1459	-0-	-680	-0-	1363	2	96	9	Y	33
08		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1621	2	80	9	Y	106
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1665	2	142	9	Y	62
10		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2278	2	128	9	Y	178
*11		3000 N	3507	-0-	507	507	3358	2	149	9	Y	147

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079												
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	51
07		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	125	1	4357	2	N	87
							40	9				
08		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	93	1	3009	2	N	87
09		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	74	1	2408	2	N	87
10		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	134	1	4334	2	N	87
*11		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	151	1	4892	2	N	87

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780												
06		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	62	1	2083	2	N	7
07		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	57	1	1974	2	N	7
08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	58	1	1874	2	N	7
09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	64	1	2065	2	N	7
10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	56	1	1802	2	N	7
*11		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	67	1	2154	2	N	7

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830												
06		1620 N	1609	-0-	-11	-0-	46	1	1563	2	N	33
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	49	1	1696	2	N	114
							89	9				
08		1705 N	1442	-0-	-263	-0-	43	1	1399	2	N	114
09		1620 N	1550	-0-	-70	-0-	46	1	1504	2	N	114
10		1829 N	1663	-0-	-166	-0-	48	1	1559	2	N	11
							56	9				
*11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	51	1	1654	2	N	11

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856												
06		960 N	846	-0-	-114	-0-	24	1	822	2	N	182
07		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	28	1	990	2	N	37
							35	9				
08		1085 N	858	-0-	-227	-0-	26	1	832	2	N	37
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	2	N	37
10		1054 N	872	-0-	-182	-0-	26	1	846	2	N	37
11		840 N	797	-0-	-43	-0-	24	1	773	2	N	37

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		2040 N	903	-0-	-1137	-0-	26	1	877	2	N	-0-				113
07		1178 N	384	-0-	-794	-0-	11	1	373	2	N	-0-				113
08		1488 N	76	-0-	-1412	-0-	2	1	74	2	N	-0-				113
09		900 N	23	-0-	-877	-0-	1	1	22	2	N	-0-				113
10		372 N	28	-0-	-344	-0-	1	1	27	2	N	-0-				113
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				113

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076																
06		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-				68
07		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-				68
08		1364 N	977	-0-	-387	-0-	977	2			Y	-0-				68
09		1320 N	296	-0-	-1024	-0-	296	2			Y	-0-				68
10		1364 N	1243	-0-	-121	-0-	1243	2			Y	-0-				68
11		960 N	721	-0-	-239	-0-	721	2			Y	-0-				68

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852																
06		3000 X	2339	-0-	-661	-0-	67	1	2272	2	N	-0-				57
07		3317 X	2353	-0-	-964	-0-	66	1	2287	2	N	-0-				57
08		3317 X	2404	-0-	-913	-0-	72	1	2332	2	N	-0-				57
09		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	106	1	3432	2	N	60				117
							66	9								
10		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	98	1	3165	2	N	67				184
							74	9								
*11		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	80	1	2587	2	N	46	178	1		52
							51	9								

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842																
06		810 N	284	-0-	-526	-0-	8	1	276	2	N	-0-				19
07		527 N	120	-0-	-407	-0-	3	1	117	2	N	-0-				19
08		403 N	129	-0-	-274	-0-					N	-0-				19
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	4	1	125	2	N	-0-				19
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				19
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				19

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-			7
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	9	Y	5	10	1	2
08		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1525	2	4	9	Y	4			6
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1534	2	9	9	Y	8	10	1	4
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	2	7	9	Y	6			10
*11		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2720	2	9	9	Y	8	10	1	8

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784															
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	33	1	1119	2	N	-0-			31
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	34	1	1182	2	N	-0-			31
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	33	1	1053	2	N	-0-			31
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	903	2	N	-0-			31
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	-0-			31
*11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	74			105
							81	9							

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810															
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	980	2	N	-0-			25
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	79			104
							87	9							
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	41	1	1322	2	N	-0-			104
09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	47	1	1528	2	N	-0-			104
10		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	88	1	2866	2	N	88	166	1	26
							97	9							
*11		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	84	1	2716	2	N	-0-			26

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528															
06		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-			-0-
07		4991 X	4400	-0-	-591	-0-	4400	3			N	-0-			-0-
08		4991 X	4089	-0-	-902	-0-	4089	3			N	-0-			-0-
09		4830 X	4429	-0-	-401	-0-	4429	3			N	-0-			-0-
10		4402 X	2345	-0-	-2057	-0-	2345	3			N	-0-			-0-
11		4260 X	2098	-0-	-2162	-0-	2098	3			N	-0-			-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040															
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	670	2	N	-0-			167
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	590	2	N	-0-			167
08		682 N	495	-0-	-187	-0-	15	1	480	2	N	-0-			167
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			167
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			167
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			167

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	3210	-0-	210	210	3210	3			N	-0-				-0-
07	3100 N	3544	-0-	444	654	3544	3			N	-0-				-0-
08	3100 N	3388	-0-	288	942	3388	3			N	-0-				-0-
09	3464 X	2522	-0-	-942	-0-	2522	3			N	-0-				-0-
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-				-0-
*11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-				-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

06	5820 X	4673	-0-	-1147	-0-	4615	2	58	9	Y	53	104	1		11
07	6014 X	4937	-0-	-1077	-0-	4864	2	73	9	Y	66				77
08	5673 X	4528	-0-	-1145	-0-	4478	2	50	9	Y	45	110	1		12
09	5340 X	4849	-0-	-491	-0-	4810	2	39	9	Y	35				47
10	5518 X	4641	-0-	-877	-0-	4616	2	25	9	Y	23				70
11	4770 X	4202	-0-	-568	-0-	4184	2	18	9	Y	16				86

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

06	1680 X	1431	-0-	-249	-0-	1401	2	30	9	Y	27				32
07	1736 X	1241	-0-	-495	-0-	1232	2	9	9	Y	8				40
08	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2384	2	12	9	Y	11				51
09	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8117	2	56	9	Y	51	95	1		7
10	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6859	2	33	9	Y	30				37
*11	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6090	2	26	9	Y	24				61

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

06	3600 X	3520	-0-	-80	-0-	3520	3			N	-0-				-0-
07	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	3503	3			N	-0-				-0-
08	3720 X	2078	-0-	-1642	-0-	2078	3			N	-0-				-0-
09	3600 X	2026	-0-	-1574	-0-	2026	3			N	-0-				-0-
10	3627 X	2680	-0-	-947	-0-	2680	3			N	-0-				-0-
11	3510 X	2025	-0-	-1485	-0-	2025	3			N	-0-				-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-				-0-
07	1147 N	912	-0-	-235	-0-	912	3			N	-0-				-0-
08	1550 N	1125	-0-	-425	-0-	1125	3			N	-0-				-0-
09	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1364	3			N	-0-				-0-
10	899 N	571	-0-	-328	-0-	571	3			N	-0-				-0-
11	1080 N	693	-0-	-387	-0-	693	3			N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3		N	-0-		-0-
07		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		N	-0-		-0-
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3		N	-0-		-0-
09		1380 N	845	-0-	-535	-0-	845 3		N	-0-		-0-
10		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-
11		1380 N	960	-0-	-420	-0-	960 3		N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036												
06		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-		-0-
07		1147 X	1143	-0-	-4	-0-	1143 3		N	-0-		-0-
08		1147 X	556	-0-	-591	-0-	556 3		N	-0-		-0-
09		1290 X	1123	-0-	-167	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
10		1333 X	1330	-0-	-3	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
11		1290 X	753	-0-	-537	-0-	753 3		N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486												
06		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3		N	-0-		-0-
07		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3		N	-0-		-0-
08		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3		N	-0-		-0-
09		3000 N	3276	-0-	276	-0-	3276 3		N	-0-		-0-
10		2840 N	2564	-0-	-276	-0-	2564 3		N	-0-		-0-
*11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616												
06		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 3		N	-0-		-0-
07		3689 X	3667	-0-	-22	-0-	3667 3		N	-0-		-0-
08		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 3		N	-0-		-0-
09		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 3		N	-0-		-0-
10		3689 X	2934	-0-	-755	-0-	2934 3		N	-0-		-0-
11		3570 X	2374	-0-	-1196	-0-	2374 3		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460												
06		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3		N	-0-		-0-
07		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3		N	-0-		-0-
08		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 3		N	-0-		-0-
09		2040 X	1677	-0-	-363	-0-	1677 3		N	-0-		-0-
10		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 3		N	-0-		-0-
*11		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528												
06		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 3		N	-0-		-0-
07		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 3		N	-0-		-0-
08		3720 X	3237	-0-	-483	-0-	3237 3		N	-0-		-0-
09		3780 X	3017	-0-	-763	-0-	3017 3		N	-0-		-0-
10		4371 X	3351	-0-	-1020	-0-	3351 3		N	-0-		-0-
11		4230 X	3374	-0-	-856	-0-	3374 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		521	RRCID ->	174986	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	10595	PERF. 7386 - 10442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3870 X	2775	-0-	-1095	-0-	2775 3	N	-0-		-0-
07		3534 X	2596	-0-	-938	-0-	2596 3	N	-0-		-0-
08		3007 X	2526	-0-	-481	-0-	2526 3	N	-0-		-0-
09		2790 X	1788	-0-	-1002	-0-	1788 3	N	-0-		-0-
10		2883 X	2780	-0-	-103	-0-	2780 3	N	-0-		-0-
11		2790 X	2581	-0-	-209	-0-	2581 3	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #:		1	RRCID ->	175234	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7364 - 10490
06		330 N	229	-0-	-101	-0-	229 3	N	-0-		-0-
07		341 N	220	-0-	-121	-0-	220 3	N	-0-		-0-
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
11		540 N	441	-0-	-99	-0-	441 3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		522	RRCID ->	175677	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7407 - 10489
06		1620 N	1192	-0-	-428	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3	N	-0-		-0-
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3	N	-0-		-0-
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-		-0-
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	-0-		-0-
*11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #:		402	RRCID ->	176101	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 7468 - 10540
06		2010 N	1998	-0-	-12	-0-	1998 3	N	-0-		-0-
07		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3	N	-0-		-0-
08		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3	N	-0-		-0-
09		2010 N	1498	-0-	-512	-0-	1498 3	N	-0-		-0-
10		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3	N	-0-		-0-
*11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3	N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #:		10	RRCID ->	176124	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 7412 - 10552
06		3990 X	3395	-0-	-595	-0-	3395 3	N	-0-		-0-
07		4123 X	3536	-0-	-587	-0-	3536 3	N	-0-		-0-
08		4278 X	3882	-0-	-396	-0-	3882 3	N	-0-		-0-
09		4140 X	2099	-0-	-2041	-0-	2099 3	N	-0-		-0-
10		4278 X	101	-0-	-4177	-0-	101 3	N	-0-		-0-
11		3750 X	2843	-0-	-907	-0-	2843 3	N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #:		8	RRCID ->	176430	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 7412 - 10540
06		5490 X	5396	-0-	-94	-0-	5396 3	N	-0-		-0-
07		5673 X	5392	-0-	-281	-0-	5392 3	N	-0-		-0-
08		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 3	N	-0-		-0-
09		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 3	N	-0-		-0-
10		5673 X	5553	-0-	-120	-0-	5553 3	N	-0-		-0-
11		5640 X	5102	-0-	-538	-0-	5102 3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #:		5	RRCID ->	177276	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7360 - 10533
06		3180 X	2786	-0-	-394	-0-	2786 3	N	-0-		-0-
07		3286 X	2844	-0-	-442	-0-	2844 3	N	-0-		-0-
08		3100 X	2885	-0-	-215	-0-	2885 3	N	-0-		-0-
09		2880 X	2745	-0-	-135	-0-	2745 3	N	-0-		-0-
10		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 3	N	-0-		-0-
*11		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-				-0-
07		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-				-0-
08		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-				-0-
09		2640 N	1163	-0-	-1477	-0-	1163	3			N	-0-				-0-
10		2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-				-0-
11		2610 N	200	-0-	-2410	-0-	200	3			N	-0-				-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748																
06		2850 X	1590	-0-	-1260	-0-	1590	2			Y	-0-				22
07		1984 X	736	-0-	-1248	-0-	736	2			Y	-0-				22
08		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-				22
09		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4109	2	22	9	Y	20				42
10		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4546	2	56	9	Y	51	82	1		11
*11		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-				11

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701																
06		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-				-0-
07		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-				-0-
08		3224 X	2659	-0-	-565	-0-	2659	3			N	-0-				-0-
09		3120 X	2476	-0-	-644	-0-	2476	3			N	-0-				-0-
10		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-				-0-
11		2640 X	1970	-0-	-670	-0-	1970	3			N	-0-				-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544																
06		2961 N	2851	-0-	-110	-0-	2851	3			N	-0-				-0-
07		2263 N	2027	-0-	-236	-0-	2027	3			N	-0-				-0-
08		3038 X	754	-0-	-2284	-0-	754	3			N	-0-				-0-
09		2940 X	23	-0-	-2917	-0-	23	3			N	-0-				-0-
10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-				-0-
11		2850 X	24	-0-	-2826	-0-	24	3			N	-0-				-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532																
06		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-				-0-
07		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-				-0-
08		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-				-0-
09		3000 N	3232	-0-	232	-0-	3232	3			N	-0-				-0-
10		3100 N	3180	-0-	80	-0-	312	3			N	-0-				-0-
*11		3000 N	2886	-0-	-114	-0-	198	2886	3		N	-0-				-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685																
06		1800 X	1699	-0-	-101	-0-	1699	3			N	-0-				-0-
07		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-				-0-
08		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-				-0-
09		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-				-0-
10		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-				-0-
11		3450 X	2344	-0-	-1106	-0-	2344	3			N	-0-				-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571																
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-				-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-				-0-
08		2294 N	467	-0-	-1827	-0-	467	3			N	-0-				-0-
09		1860 N	1500	-0-	-360	-0-	1500	3			N	-0-				-0-
10		3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-				-0-
*11		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3		N	-0-			-0-
07		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3		N	-0-			-0-
08		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3		N	-0-			-0-
09		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3		N	-0-			-0-
10		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3		N	-0-			-0-
*11		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475														
06		2430 X	2219	-0-	-211	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
07		2666 X	2244	-0-	-422	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
08		2728 X	2532	-0-	-196	-0-	2532	3		N	-0-			-0-
09		2640 X	2381	-0-	-259	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
10		2728 X	2586	-0-	-142	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
11		2460 X	1776	-0-	-684	-0-	1776	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478														
06		3150 X	2168	-0-	-982	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
07		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3		N	-0-			-0-
08		3255 X	3100	-0-	-155	-0-	3100	3		N	-0-			-0-
09		3120 X	2281	-0-	-839	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
10		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3		N	-0-			-0-
11		3150 X	2715	-0-	-435	-0-	2715	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573														
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
07		1643 N	1229	-0-	-414	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
08		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
10		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
*11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468														
06		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3		N	-0-			-0-
07		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3		N	-0-			-0-
08		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3		N	-0-			-0-
09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3		N	-0-			-0-
10		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3		N	-0-			-0-
*11		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469														
06		870 N	548	-0-	-322	-0-	548	3		N	-0-			-0-
07		899 N	688	-0-	-211	-0-	688	3		N	-0-			-0-
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
09		540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3		N	-0-			-0-
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
*11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555														
06		4440 X	3947	-0-	-493	-0-	3947	3		N	-0-			-0-
07		4588 X	3803	-0-	-785	-0-	3803	3		N	-0-			-0-
08		4588 X	4203	-0-	-385	-0-	4203	3		N	-0-			-0-
09		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3		N	-0-			-0-
10		4092 X	3860	-0-	-232	-0-	3860	3		N	-0-			-0-
11		4080 X	2314	-0-	-1766	-0-	2314	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3		N	-0-		-0-
07		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 3		N	-0-		-0-
08		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 3		N	-0-		-0-
09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3		N	-0-		-0-
10		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 3		N	-0-		-0-
*11		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554												
06		2550 X	1997	-0-	-553	-0-	1997 3		N	-0-		-0-
07		2573 X	2198	-0-	-375	-0-	2198 3		N	-0-		-0-
08		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 3		N	-0-		-0-
09		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 3		N	-0-		-0-
10		2201 X	69	-0-	-2132	-0-	69 3		N	-0-		-0-
11		3570 X	1601	-0-	-1969	-0-	1601 3		N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552												
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-		-0-
07		1178 N	888	-0-	-290	-0-	888 3		N	-0-		-0-
08		434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3		N	-0-		-0-
09		1440 N	212	-0-	-1228	-0-	212 3		N	-0-		-0-
10		899 N	55	-0-	-844	-0-	55 3		N	-0-		-0-
11		390 N	172	-0-	-218	-0-	172 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461												
06		3090 X	2770	-0-	-320	-0-	2770 3		N	-0-		-0-
07		2883 X	2799	-0-	-84	-0-	2799 3		N	-0-		-0-
08		2821 X	2411	-0-	-410	-0-	2411 3		N	-0-		-0-
09		2760 X	1750	-0-	-1010	-0-	1750 3		N	-0-		-0-
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 3		N	-0-		-0-
*11		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 3		N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532												
06		1590 N	1549	-0-	-41	-0-	1549 3		N	-0-		-0-
07		868 N	836	-0-	-32	-0-	836 3		N	-0-		-0-
08		1488 N	907	-0-	-581	-0-	907 3		N	-0-		-0-
09		1560 N	1346	-0-	-214	-0-	1346 3		N	-0-		-0-
10		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3		N	-0-		-0-
*11		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761												
06		3840 X	2905	-0-	-935	-0-	2905 3		N	-0-		-0-
07		3968 X	2871	-0-	-1097	-0-	2871 3		N	-0-		-0-
08		3968 X	3054	-0-	-914	-0-	3054 3		N	-0-		-0-
09		2910 X	2298	-0-	-612	-0-	2298 3		N	-0-		-0-
10		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		2970 X	477	-0-	-2493	-0-	477 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551												
06		2430 N	1799	-0-	-631	-0-	1799 3		N	-0-		-0-
07		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N	-0-		-0-
08		2108 N	1965	-0-	-143	-0-	1965 3		N	-0-		-0-
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-		-0-
10		2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1974 3		N	-0-		-0-
*11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		1920 N	1698	-0-	-222	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
07		2263 N	1755	-0-	-508	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
08		1984 N	1039	-0-	-945	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
09		1710 N	1245	-0-	-465	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
10		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
*11		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501														
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
07		1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	3		N	-0-			-0-
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
09		990 N	334	-0-	-656	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
*11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556														
06		4950 X	2583	-0-	-2367	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
07		5115 X	2980	-0-	-2135	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
08		5022 X	2585	-0-	-2437	-0-	2585	3		N	-0-			-0-
09		4230 X	2589	-0-	-1641	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
10		3689 X	2910	-0-	-779	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
11		2880 X	2832	-0-	-48	-0-	2832	3		N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657														
06		4200 X	3725	-0-	-475	-0-	3725	3		N	-0-			-0-
07		4340 X	3763	-0-	-577	-0-	3763	3		N	-0-			-0-
08		4340 X	3959	-0-	-381	-0-	3959	3		N	-0-			-0-
09		3720 X	2641	-0-	-1079	-0-	2641	3		N	-0-			-0-
10		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3		N	-0-			-0-
11		3840 X	3682	-0-	-158	-0-	3682	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473														
06		3030 X	2011	-0-	-1019	-0-	2011	3		N	-0-			-0-
07		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3		N	-0-			-0-
08		3627 X	3489	-0-	-138	-0-	3489	3		N	-0-			-0-
09		3510 X	3141	-0-	-369	-0-	3141	3		N	-0-			-0-
10		3937 X	2517	-0-	-1420	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
11		3810 X	2055	-0-	-1755	-0-	2055	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498														
06		3000 X	2439	-0-	-561	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
07		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3		N	-0-			-0-
08		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3		N	-0-			-0-
09		3030 X	2925	-0-	-105	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
10		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3		N	-0-			-0-
*11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3		N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498														
06		1650 N	1500	-0-	-150	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
07		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
08		1705 N	1498	-0-	-207	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
10		1550 N	1023	-0-	-527	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
11		1440 N	1001	-0-	-439	-0-	1001	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-		-0-
07		2666 N	2319	-0-	-347	-0-	2319 3		N	-0-		-0-
08		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3		N	-0-		-0-
09		1680 N	899	-0-	-781	-0-	899 3		N	-0-		-0-
10		2325 N	719	-0-	-1606	-0-	719 3		N	-0-		-0-
11		2370 N	378	-0-	-1992	-0-	378 3		N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553												
06		1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1585 3		N	-0-		-0-
07		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		N	-0-		-0-
08		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3		N	-0-		-0-
09		1590 N	1234	-0-	-356	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
10		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500												
06		2790 X	2079	-0-	-711	-0-	2079 3		N	-0-		-0-
07		2883 X	1631	-0-	-1252	-0-	1631 3		N	-0-		-0-
08		3007 X	1589	-0-	-1418	-0-	1589 3		N	-0-		-0-
09		2910 X	1904	-0-	-1006	-0-	1904 3		N	-0-		-0-
10		3007 X	2429	-0-	-578	-0-	2429 3		N	-0-		-0-
11		2070 X	1719	-0-	-351	-0-	1719 3		N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455												
06		4380 X	3955	-0-	-425	-0-	3955 3		N	-0-		-0-
07		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 3		N	-0-		-0-
08		4526 X	4264	-0-	-262	-0-	4264 3		N	-0-		-0-
09		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 3		N	-0-		-0-
10		4526 X	3919	-0-	-607	-0-	3919 3		N	-0-		-0-
11		4380 X	4272	-0-	-108	-0-	4272 3		N	-0-		-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788												
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	3 1	85 2	N	-0-		33
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	2 1	59 2	N	-0-		33
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 2	N	-0-		33
09		90 N	54	-0-	-36	-0-	2 1	52 2	N	-0-		33
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	1 1	46 2	N	-0-		33
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	1 1	48 2	N	-0-		33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492												
06		2190 X	1964	-0-	-226	-0-	1964 3		N	-0-		-0-
07		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-		-0-
08		2077 X	2040	-0-	-37	-0-	2040 3		N	-0-		-0-
09		1950 X	1258	-0-	-692	-0-	1258 3		N	-0-		-0-
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		2070 X	1475	-0-	-595	-0-	1475 3		N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512												
06		2550 N	2432	-0-	-118	-0-	2432 3		N	-0-		-0-
07		3100 N	3134	-0-	34	34	3134 3		N	-0-		-0-
08		1945 N	1911	-0-	-34	-0-	1911 3		N	-0-		-0-
09		2430 N	1851	-0-	-579	-0-	1851 3		N	-0-		-0-
10		3007 X	1690	-0-	-1317	-0-	1690 3		N	-0-		-0-
11		2910 X	2290	-0-	-620	-0-	2290 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		539	RRCID ->	206234	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7391 - 10470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3		N	-0-		-0-
07		2697 X	2090	-0-	-607	-0-	2090 3		N	-0-		-0-
08		2697 X	1663	-0-	-1034	-0-	1663 3		N	-0-		-0-
09		2610 X	1280	-0-	-1330	-0-	1280 3		N	-0-		-0-
10		2697 X	1944	-0-	-753	-0-	1944 3		N	-0-		-0-
11		2610 X	1656	-0-	-954	-0-	1656 3		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #:		34	RRCID ->	206361	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 7331 - 10455	
06		3840 X	3020	-0-	-820	-0-	3020 3		N	-0-		-0-
07		3968 X	2786	-0-	-1182	-0-	2786 3		N	-0-		-0-
08		3658 X	2303	-0-	-1355	-0-	2303 3		N	-0-		-0-
09		3150 X	1231	-0-	-1919	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
10		3131 X	1901	-0-	-1230	-0-	1901 3		N	-0-		-0-
11		3030 X	1915	-0-	-1115	-0-	1915 3		N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #:		9	RRCID ->	206886	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7498 - 10642	
06		4500 X	3987	-0-	-513	-0-	3987 3		N	-0-		-0-
07		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 3		N	-0-		-0-
08		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 3		N	-0-		-0-
09		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468 3		N	-0-		-0-
10		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889 3		N	-0-		-0-
*11		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 3		N	-0-		-0-

SKIPPER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207217	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	10886	PERF. 7669 - 10716	
06		1680 N	1441	-0-	-239	-0-	1441 3		N	-0-		-0-
07		1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
08		1612 N	1293	-0-	-319	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
09		1440 N	600	-0-	-840	-0-	600 3		N	-0-		-0-
10		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		-0-
11		1260 N	485	-0-	-775	-0-	485 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -8)		WELL #:		9	RRCID ->	207690	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 7604 - 10699	
06		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3		N	-0-		-0-
07		3751 X	3649	-0-	-102	-0-	3649 3		N	-0-		-0-
08		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 3		N	-0-		-0-
09		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 3		N	-0-		-0-
10		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 3		N	-0-		-0-
11		4110 X	4073	-0-	-37	-0-	4073 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		544	RRCID ->	207881	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 7416 - 10527	
06		3300 X	2562	-0-	-738	-0-	2562 3		N	-0-		-0-
07		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3		N	-0-		-0-
08		3410 X	3005	-0-	-405	-0-	3005 3		N	-0-		-0-
09		2730 X	1806	-0-	-924	-0-	1806 3		N	-0-		-0-
10		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-		-0-
11		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		541	RRCID ->	208877	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 7450 - 10599	
06		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 3		N	-0-		-0-
07		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175 3		N	-0-		-0-
08		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 3		N	-0-		-0-
09		4800 X	2813	-0-	-1987	-0-	2813 3		N	-0-		-0-
10		4991 X	4418	-0-	-573	-0-	4418 3		N	-0-		-0-
11		4830 X	4309	-0-	-521	-0-	4309 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06		3570 X	3179	-0-	-391	-0-	3179	3		N	-0-	-0-
07		4681 X	3899	-0-	-782	-0-	3899	3		N	-0-	-0-
08		4681 X	3483	-0-	-1198	-0-	3483	3		N	-0-	-0-
09		4530 X	3676	-0-	-854	-0-	3676	3		N	-0-	-0-
10		4216 X	1659	-0-	-2557	-0-	1659	3		N	-0-	-0-
*11		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3		N	-0-	-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577												
06		3330 X	3320	-0-	-10	-0-	3320	3		N	-0-	-0-
07		3565 X	3416	-0-	-149	-0-	3416	3		N	-0-	-0-
08		4216 X	3730	-0-	-486	-0-	3730	3		N	-0-	-0-
09		4080 X	2861	-0-	-1219	-0-	2861	3		N	-0-	-0-
10		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
11		3600 X	2684	-0-	-916	-0-	2684	3		N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530												
06		2940 X	2642	-0-	-298	-0-	2642	3		N	-0-	-0-
07		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3		N	-0-	-0-
08		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3		N	-0-	-0-
09		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3		N	-0-	-0-
10		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3		N	-0-	-0-
11		3450 X	2776	-0-	-674	-0-	2776	3		N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550												
06		2190 N	1003	-0-	-1187	-0-	1003	3		N	-0-	-0-
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-	-0-
08		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-	-0-
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-	-0-
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-	-0-
11		1800 N	1075	-0-	-725	-0-	1075	3		N	-0-	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630												
06		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3		N	-0-	-0-
07		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3		N	-0-	-0-
08		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3		N	-0-	-0-
09		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3		N	-0-	-0-
10		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3		N	-0-	-0-
11		2970 X	2665	-0-	-305	-0-	2665	3		N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596												
06		4410 X	3522	-0-	-888	-0-	3522	3		N	-0-	-0-
07		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3		N	-0-	-0-
08		4557 X	4544	-0-	-13	-0-	4544	3		N	-0-	-0-
09		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3		N	-0-	-0-
10		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3		N	-0-	-0-
*11		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3		N	-0-	-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820												
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-			N	-0-	23
07		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-			N	-0-	23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3		N	-0-		-0-
07		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 3		N	-0-		-0-
08		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 3		N	-0-		-0-
09		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 3		N	-0-		-0-
10		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 3		N	-0-		-0-
*11		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3		N	-0-		-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704												
06		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6431 3	59 9	Y	54	73 1	63
07		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5720 3	44 9	Y	40		103
08		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5401 3	39 9	Y	35	78 1	60
09		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4949 3	21 9	Y	19	65 1	14
10		4960 X	4925	-0-	-35	-0-	4853 3	72 9	Y	65		79
*11		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5327 3	55 9	Y	50		129

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496												
06		3510 X	1953	-0-	-1557	-0-	1953 3		N	-0-		-0-
07		3627 X	2934	-0-	-693	-0-	2934 3		N	-0-		-0-
08		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 3		N	-0-		-0-
09		3000 X	1622	-0-	-1378	-0-	1622 3		N	-0-		-0-
10		2945 X	62	-0-	-2883	-0-	62 3		N	-0-		-0-
11		3180 X	1979	-0-	-1201	-0-	1979 3		N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573												
06		2910 X	2831	-0-	-79	-0-	2831 3		N	-0-		-0-
07		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3		N	-0-		-0-
08		3007 X	2826	-0-	-181	-0-	2826 3		N	-0-		-0-
09		2910 X	2709	-0-	-201	-0-	2709 3		N	-0-		-0-
10		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3		N	-0-		-0-
*11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3		N	-0-		-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704												
06		4470 X	1101	-0-	-3369	-0-	1070 3	31 9	Y	28	50 1	34
07		4619 X	1035	-0-	-3584	-0-	1004 3	31 9	Y	28		62
08		4619 X	815	-0-	-3804	-0-	784 3	31 9	Y	28	47 1	43
09		4170 X	419	-0-	-3751	-0-	383 3	36 9	Y	33	53 1	23
10		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-		Y	-0-		23
*11		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1412 3	24 9	Y	22		45

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871												
06		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2554 3	14 9	Y	13	31 1	16
07		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3373 3	19 9	Y	17		33
08		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2678 3	10 9	Y	9	25 1	17
09		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3285 3	1 9	Y	1	18 1	-0-
10		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		2490 X	2227	-0-	-263	-0-	2219 3	8 9	Y	7		7

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778												
06		2400 X	1697	-0-	-703	-0-	1689 3	8 9	Y	7	24 1	10
07		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2748 3	30 9	Y	27		37
08		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2714 3	21 9	Y	19	28 1	28
09		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2819 3	58 9	Y	53	44 1	37
10		2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-		Y	-0-		37
11		2400 N	2205	-0-	-195	-0-	2193 3	12 9	Y	11		48

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		4860 X	1976	-0-	-2884	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
07		4867 X	3895	-0-	-972	-0-	3895	3		N	-0-			-0-
08		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3		N	-0-			-0-
09		4110 X	3435	-0-	-675	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
10		3968 X	2827	-0-	-1141	-0-	2827	3		N	-0-			-0-
11		4890 X	2777	-0-	-2113	-0-	2777	3		N	-0-			-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 10772 - 10850

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			19
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-		19
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-		19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11		120 N	76	-0-	-44	-0-	2	1	74	2	N	-0-		19

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3		Y	-0-			8
07		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3		Y	-0-			8
08		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	3	1	9	Y	-1		9
09		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3		Y	-0-			9
*10		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		Y	-0-			9
*11		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		Y	-0-			9

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
*10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
*11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	158	1	28	3	Y	-0-		32
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-		32
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-		32
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	1	1	9	Y	-1		33
*10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	149	1	25	3	Y	-0-		33
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-		33

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.//		97752 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
LEE -B- GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201340	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9308	PERF. 6813 - 6982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BUTEO ENTERPRISES				114087							
EAST TEXAS PLANT		WELL #:		1	RRCID ->	115300	COMPL. DATE	04/03/1972	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 6869 - 7056
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COOK EXPLORATION CO.				174337							
FLEWELLEN		WELL #:		2 C	RRCID ->	016856	COMPL. DATE	10/10/1955	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6847 - 6864
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2945 2	36 9	N	33		155
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3281 2	51 9	N	46		201
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3042 2	21 9	N	19	162 1	58
09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3077 2	46 9	N	42		100
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2		N	-0-		100
*11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2831 2	66 9	N	60		160

NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861							
CULPEPPER, E. P.		WELL #:		2	RRCID ->	016853	COMPL. DATE	07/23/1954	TOTAL DEPTH	7110	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38 1	-0-
08	14B2 EXT	46	-0-	46	46	46 2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	18		18
10	146 X	100	-0-	46	-0-	97 2	3 9	N	3		21
*11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	217 2	4 9	N	4		25

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342							
TUTTLE, A. J.		WELL #:		4	RRCID ->	193114	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 6730 - 6758
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUTTLE, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	196174	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6763 - 6806
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.//	97752 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC			860931									
HORTON, TOBY G.U. 1		WELL #:	6	RRCID -> 020838	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6570 - 6710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILLOW SPRINGS (PALUXY)			97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143							
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID -> 175565	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4607 - 4614
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.			945936							
WSGUL (LACY E. -1)		WELL #:	1	RRCID -> 172465	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	4590 - 4622
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)			97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG		
CAMERON EXPLORATION, INC.			126996							
FISHER, MARVEL		WELL #:	1	RRCID -> 196491	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7291 - 7299
06	41	N	41	-0-	-0-	41	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	35	-0-	35	35	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	35	-0-	35	70	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	30	-0-	30	100	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	50	-0-	50	150	2	Y	-0-	-0-
*11	200	N	50	-0-	-150	-0-	2	Y	-0-	-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.			674342							
JEFFREY		WELL #:	2	RRCID -> 149714	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	N/A
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2	N	-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2	N	-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-
10	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2	N	-0-
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2	N	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143							
BODENHEIM, G. A.		WELL #:	6	RRCID -> 147050	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7340 - 7360
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

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

XTO ENERGY INC. 945936
 WSGUL (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

06	6180	X	6023	-0-	-157	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5974	-0-	-412	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5907	-0-	-448	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
*11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

06	2430	N	460	-0-	-1970	-0-	460	3			Y	-0-					59
07	2542	N	431	-0-	-2111	-0-	431	3			Y	-0-					59
08	1302	N	474	-0-	-828	-0-	474	3			Y	-0-					59
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			Y	-0-					59
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					59
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					59

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1696	-0-	-404	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1666	-0-	-504	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSGU4 (SKIPPER "A" -2)		WELL #: 2		RRCID -> 173769		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-	-0-	
07	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1363	3	N	-0-	-0-	
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-	-0-	
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3	N	-0-	-0-	
10	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	
11	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	1243	3	N	-0-	-0-	

WSGU10 (SKIPPER -B- 1)		WELL #: 1		RRCID -> 182071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346			
06	2550 X	846	-0-	-1704	-0-	846	3	N	-0-	-0-	
07	2635 X	594	-0-	-2041	-0-	594	3	N	-0-	-0-	
08	2635 X	576	-0-	-2059	-0-	576	3	N	-0-	-0-	
09	840 N	238	-0-	-602	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-	
*11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3	N	-0-	-0-	

WSGU1 (LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-	
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-	-0-	
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3	N	-0-	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410			
06	780 N	666	-0-	-114	-0-	666	3	N	-0-	-0-	
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3	N	-0-	-0-	
08	775 N	657	-0-	-118	-0-	657	3	N	-0-	-0-	
09	660 N	599	-0-	-61	-0-	599	3	N	-0-	-0-	
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	-0-	
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-	

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282			
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3	N	-0-	-0-	
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3	N	-0-	-0-	
08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3	N	-0-	-0-	
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3	N	-0-	-0-	
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3	N	-0-	-0-	
*11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3	N	-0-	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282			
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-	-0-	
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-	-0-	
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-	-0-	
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-	
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-	-0-	

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1290 N	1103	-0-	-187	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
08	1302 N	791	-0-	-511	-0-	791 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-		-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		-0-
*11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309		
06	1410 N	1310	-0-	-100	-0-	1310 3	N	-0-		-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
08	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1422 3	N	-0-		-0-
09	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318 3	N	-0-		-0-
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1377 3	N	-0-		-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204232		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 206894		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206993		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -16)		WELL #: 16		RRCID -> 207710		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346		
06	2250 N	2156	-0-	-94	-0-	2156 3	N	-0-		-0-
07	2232 N	2224	-0-	-8	-0-	2224 3	N	-0-		-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3	N	-0-		-0-
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3	N	-0-		-0-
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 3	N	-0-		-0-
*11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -2)		WELL #: 2		RRCID -> 245190		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266		
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 3	N	-0-		-0-
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 3	N	-0-		-0-
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 3	N	-0-		-0-
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 3	N	-0-		-0-
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 3	N	-0-		-0-
*11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

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

COOK EXPLORATION CO. 174337
 FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
 TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

06	60 X	53	-0-	-7	-0-	51 1	2 2	N	-0-		121
07	62 X	53	-0-	-9	-0-	51 1	2 2	N	-0-		121
08	248 X	226	-0-	-22	-0-	200 2	26 9	N	24		145
09	240 X	200	-0-	-40	-0-	200 2		N	-0-		145
10	248 X	200	-0-	-48	-0-	200 2		N	-0-		145
*11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		145

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199769		COMPL. DATE 11/27/2003			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	205	1	223	3	Y	1			41
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	208	1	295	3	Y	2			43
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	211	1	226	3	Y	3			46
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	177	1	9	9	Y	8			54
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	160	1	26	9	Y	24			78
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	131	1	10	9	Y	9			87
LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201268		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202695		COMPL. DATE 12/26/2003			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043					
06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4572	3	15	9	Y	14			20
07	5053 X	4747	-0-	-306	-0-	4738	3	9	9	Y	8			28
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4726	3	18	9	Y	16			44
09	4740 X	4563	-0-	-177	-0-	4546	3	17	9	Y	15			59
*10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4887	3	19	9	Y	17			76
*11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4688	3	24	9	Y	22	62	1	36
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204912		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873					
06	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	550	1	5618	3	Y	45	157	1	25
07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	574	1	6189	3	Y	52			77
08	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	571	1	6181	3	Y	66			143
09	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	528	1	5698	3	Y	45			188
*10	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	542	1	5799	3	Y	69	160	1	97
11	5970 X	5853	-0-	-117	-0-	554	1	5242	3	Y	52			149
TOLER		WELL #: 3		RRCID -> 204914		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046					
06	6570 X	6475	-0-	-95	-0-	6432	3	43	9	Y	39			103
07	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6945	3	40	9	Y	36			139
08	6944 X	6794	-0-	-150	-0-	6761	3	33	9	Y	30	99	1	70
09	6720 X	6021	-0-	-699	-0-	5960	3	61	9	Y	55			125
10	6696 X	6366	-0-	-330	-0-	6307	3	59	9	Y	54	108	1	71
11	6750 X	5916	-0-	-834	-0-	5842	3	74	9	Y	67			138
HAYES, CLAUDE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206337		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867					
06	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4398	3	43	9	N	39			61
07	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4779	3	50	9	N	45			106
08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4419	3	42	9	N	38			144
09	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4544	3	54	9	N	49			193
*10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4397	3	20	9	N	18	180	1	31
*11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4130	3	46	9	N	42			73

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
HARRISON, P.D. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 206901		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	990 X	956	-0-	-34	-0-	942 3	14 9	Y	13			110
07	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	996 3	6 9	Y	5			115
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	973 3	12 9	Y	11			126
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	944 3	7 9	Y	6	90 1		42
*10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1043 3	4 9	Y	4			46
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	915 3	4 9	Y	4			50

THRASHER, S.R. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207189		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921			
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3709 3	24 9	N	22			176
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3853 3	19 9	N	17	159 1		34
08	3844 X	2245	-0-	-1599	-0-	2245 3		N	-0-			34
09	3750 X	1568	-0-	-2182	-0-	1568 3		N	-0-			34
10	3875 X	1140	-0-	-2735	-0-	1138 3	2 9	N	2			36
11	3750 X	1176	-0-	-2574	-0-	1175 3	1 9	N	1			37

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 264897		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918			
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	185 3	18 9	Y	16			23
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	201 3	11 9	Y	10			33
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	196 3	20 9	Y	18			51
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	195 3	18 9	Y	16			67
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	181 3	20 9	Y	18			85
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	209 3	26 9	Y	24	70 1		39

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		WELL #: 1		RRCID -> 016890		COMPL. DATE 05/03/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003			
06	420 N	272	-0-	-148	-0-	272 2		N	-0-			74
07	589 N	266	-0-	-323	-0-	266 2		N	-0-	74 1		-0-
08	496 N	177	-0-	-319	-0-	177 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	4981	-0-	1981	1981	4892 2	89 9	N	81			81
10	3100 N	6059	-0-	2959	4940	6009 2	50 9	N	45			126
*11	3000 N	5915	-0-	2915	7855	5863 2	52 9	N	47			173

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 191469		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830			
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1080 2	2 9	N	2			355
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139 2	1 9	N	1			356
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1128 2	2 9	N	2			358
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1101 2	1 9	N	1			359
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1084 2	1 9	N	1			360
*11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1004 2	3 9	N	3			363

SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #: 3D		RRCID -> 148804		COMPL. DATE 11/15/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747			
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	Y	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	Y	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 2	Y	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 2	Y	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 2	Y	-0-			-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SHOCCO PRODUCTION, L.P. 778198
 TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1620 N	1563	-0-	-57	-0-	1546	2	17	9	N	15				80
07	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	1788	2	24	9	N	22	80	1		22
08	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	1751	2	12	9	N	11				33
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1711	2	35	9	N	32				65
*10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1802	2	19	9	N	17				82
*11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2098	2	31	9	N	28				110

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

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

XTO ENERGY INC. 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 178103		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
HARRISON, P.D. "E" G.U

97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
020467

WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.
NORRIS ESTATE

106406
WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

06		14B2 EXT	514	-0-	514	1112	514	2				N	-0-			63
07		1112 X	-0-	-0-	-1112	-0-	-0-					N	-0-			63
08		620 X	484	-0-	-136	-0-	484	2				N	-0-			63
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	-0-			63
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-			63
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-			63

NORRIS ESTATE

WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

06		690 N	213	-0-	-477	-0-	205	2	8	9	N	7				86
07		620 N	118	-0-	-502	-0-	108	2	10	9	N	9				95
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	408	2	11	9	N	10				105
09		210 N	136	-0-	-74	-0-	135	2	1	9	N	1				106
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1				107
11		420 N	71	-0-	-349	-0-	71	2			N	-0-				107

TAYLOR-ANNE

WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

TAYLOR-ANNE "A"

WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

06		3060 X	2558	-0-	-502	-0-	2518	3	40	9	N	36				251
07		2697 X	2617	-0-	-80	-0-	2494	3	123	9	N	112	168	1		195
08		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2789	3	30	9	N	27				222
09		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2683	3	50	9	N	45				267
10		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2859	3	68	9	N	62	179	1		150
*11		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2684	3	61	9	N	55				205

FLYING LL TRUST

WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406												
MACKEY, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 281839		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR ANNE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 283814		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386						
06	1800 X	1277	-0-	-523	-0-	1277	3			N	-0-			93
07	1860 X	1295	-0-	-565	-0-	1295	3			N	-0-			93
08	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-			93
09	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-			93
10	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-			93
*11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-			93

DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490		RRCID -> 103064		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525						
HAYES, C.		WELL #: 3												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

THRASHER		WELL #: 4		RRCID -> 115385		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655						
06	1740 X	360	-0-	-1380	-0-	349	1	11	2	N	-0-			80
07	1798 X	360	-0-	-1438	-0-	349	1	11	2	N	-0-			80
08	1612 X	201	-0-	-1411	-0-	200	2	1	9	N	-0-			81
09	360 X	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-			81
10	372 X	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-			81
11	360 X	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-			81

HAYES, CLAUDE		WELL #: 2		RRCID -> 138171		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 254926		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040						
WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #: 1												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
H & T EXPLORATION, INC. 341571												
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT			AMT	
							CODE	CODE			CODE	
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	537 2	12 9	N	11		98
07		589 N	497	-0-	-92	-0-	487 2	10 9	N	9		107
08		558 N	329	-0-	-229	-0-	322 2	7 9	N	6		113
09		540 N	433	-0-	-107	-0-	433 2		N	-0-		113
10		496 N	371	-0-	-125	-0-	371 2		N	-0-		113
11		330 N	236	-0-	-94	-0-	236 2		N	-0-		113

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700												
06		3840 X	2101	-0-	-1739	-0-	2050 2	51 9	N	46		152
07		3968 X	2335	-0-	-1633	-0-	2262 2	73 9	N	66	168 1	50
08		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3485 2	73 9	N	66		116
09		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3485 2	46 9	N	42		158
10		3410 X	3011	-0-	-399	-0-	2945 2	66 9	N	60		218
11		3450 X	2689	-0-	-761	-0-	2689 2		N	-0-	130 1	88

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960												
06		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8863 2	133 9	N	121	176 1	164
07		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6425 2	97 9	N	88		252
08		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7681 2	101 9	N	92	176 1	168
09		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6260 2	79 9	N	72	188 1	52
10		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7804 2	110 9	N	100		152
*11		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7641 2	107 9	N	97	184 1	65

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861												
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920												
06		0	1286	-0-	1286	1286	1286 2		N	-0-		-0-
07		23201 X	21915	-0-	-1286	-0-	21632 2	283 9	N	257		257
08		24056 X	11568	-0-	-12488	-0-	11536 2	32 9	N	29	192 1	94
09		23280 X	3353	-0-	-19927	-0-	3339 2	14 9	N	13		107
10		24056 X	8521	-0-	-15535	-0-	8448 2	73 9	N	66		173
11		23280 X	3608	-0-	-19672	-0-	3580 2	28 9	N	25		198

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342												
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726												
06		900 N	735	-0-	-165	-0-	706 2	29 9	N	26	44 1	250
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	718 2	26 9	N	24		274
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	727 2	30 9	N	27		301
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	677 2	28 9	N	25		326
10		744 N	699	-0-	-45	-0-	665 2	34 9	N	31		357
11		720 N	669	-0-	-51	-0-	628 2	41 9	N	37		394

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342																	
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021																	
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775																	
06		2160 N	1715	-0-	-445	-0-	1647	2	68	9	N	62	102	1			743
07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1675	2	65	9	N	59					802
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1698	2	59	9	N	54					856
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1578	2	55	9	N	50					906
10		1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1553	2	57	9	N	52					958
11		1710 N	1524	-0-	-186	-0-	1466	2	58	9	N	53					1011

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721																	
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1638	2	198	9	N	180					1222
07		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1752	2	193	9	N	175	119	1			1278
08		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2400	2	182	9	N	165	133	1			1310
09		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2049	2	178	9	N	162	82	1			1390
10		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2184	2	182	9	N	165	162	1			1393
*11		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2412	2	188	9	N	171	105	1			1459

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
REMUDA OPERATING COMPANY				701606									
LACY, LAWSON				WELL #:	1	RRCID ->	091232	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	10604	PERF. 7437 - 7537	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
MEADOWS, PUGH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046909	COMPL. DATE	07/18/1969	TOTAL DEPTH	9626	PERF. 7631 - 9228	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

BODENHEIM, G. A.				WELL #:	4	RRCID ->	058501	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 7509 - 7758	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCWHORTER, E. O.				WELL #:	4	RRCID ->	058502	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	8935	PERF. 7530 - 8848	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

MCWHORTER, E.O.				WELL #:	1	RRCID ->	063589	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7672 - 8821	
06	3030 X	2779	-0-	-251	-0-	405	1	2374	2	N	-0-		28
07	3348 X	2905	-0-	-443	-0-	414	1	2490	2	N	1	8	28
						1	9						
08	3348 X	2901	-0-	-447	-0-	429	1	2472	2	N	-0-		28
09	3240 X	3139	-0-	-101	-0-	420	1	2718	2	N	1	8	28
						1	9						
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	434	1	2587	2	N	-0-		28
*11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	420	1	2535	2	N	-0-		28

STEVENS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	070977	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	14316	PERF. 7500 - 7544	
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	N	-0-		10
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	N	-0-		10
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	52	1	785	2	N	-0-		10
09	720 N	719	-0-	-1	-0-	42	1	677	2	N	-0-		10
10	775 N	612	-0-	-163	-0-	36	1	576	2	N	-0-		10
11	810 N	616	-0-	-194	-0-	37	1	579	2	N	-0-		10

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143															
HAIRGROVE		WELL #: 1		RRCID -> 127602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BODENHEIM, G.A.										WELL #: 3		RRCID -> 131441		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647	
06	2700 X	2473	-0-	-227	-0-	286	1	2181	2	Y	5					111	
07	2728 N	2650	-0-	-78	-0-	310	1	2329	2	Y	10	1	8			120	
08	2635 N	2521	-0-	-114	-0-	292	1	2212	2	Y	15					135	
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	300	1	2227	2	Y	11	126	1			20	
10	2635 N	2484	-0-	-151	-0-	303	1	2172	2	Y	8					28	
11	2430 N	2138	-0-	-292	-0-	265	1	1863	2	Y	9					37	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 131561		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BODENHEIM, G.A.										WELL #: 5		RRCID -> 132450		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
JONES ESTATE										WELL #: 1A		RRCID -> 134504		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
THRASHER		WELL #: 1		RRCID -> 134518		COMPL. DATE 04/18/1990			TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	205	1	2044	2	N	-0-				21
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	204	1	1868	2	N	1	1	8		21
08	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	42	1	1916	2	N	1	1	8		21
09	2040 N	1833	-0-	-207	-0-	1833	2			N	-0-				21
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	55	1	2126	2	N	-0-				21
*11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	61	1	2131	2	N	1	1	8		21

TOLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135706		COMPL. DATE 06/04/1990			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCWHORTER, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 140769		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574						
06	3270 X	1308	-0-	-1962	-0-	247	1	1061	2	Y	-0-				128
07	3379 X	1164	-0-	-2215	-0-	309	1	855	2	Y	-0-				128
08	3224 X	2407	-0-	-817	-0-	434	1	1972	2	Y	1	1	8		128
09	3120 X	2254	-0-	-866	-0-	389	1	1864	2	Y	1	1	8		128
10	3224 X	1073	-0-	-2151	-0-	167	1	906	2	Y	-0-				128
11	2340 X	1119	-0-	-1221	-0-	177	1	942	2	Y	-0-				128

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145194		COMPL. DATE 03/25/1993			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

TOLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151190		COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 01/01/1997			TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921	COMPL. DATE 11/15/1994	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 7621	- 7700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7714	- 8930	
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	114 1	831 2	N	-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	134 1	802 2	N	-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	170 1	820 2	N	-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	161 1	747 2	N	-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	173 1	745 2	N	-0-
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	185 1	772 2	N	-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770	COMPL. DATE 04/05/2013	TOTAL DEPTH 10679	PERF. 7677	- 7844	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898	COMPL. DATE 02/16/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8009	- 8385	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 7456	- 7698	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160936	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10835	PERF. 7581	- 9226	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 171603	COMPL. DATE 10/31/1998	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 7484	- 7740	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190987		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	480 X	55	-0-	-425	-0-	55 2		-0-		19
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		-0-		19
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		-0-		19
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		-0-		19
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2		-0-		19
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		-0-		19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193778		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195132		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 271935		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BOSWELL		WELL #: 1		RRCID -> 283428		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081			
06	73920 X	28549	-0-	-45371	-0-	28307 2	242 9	N	220	159 1	161
07	60791 X	26342	-0-	-34449	-0-	26098 2	244 9	N	222	310 1	54
08	50158 X	22823	-0-	-27335	-0-	22603 2	220 9	N	200	155 1	76
09	39870 X	19206	-0-	-20664	-0-	19028 2	178 9	N	162	144 1	81
10	34224 X	17358	-0-	-16866	-0-	17176 2	182 9	N	165	150 1	80
11	28560 X	11271	-0-	-17289	-0-	11173 2	98 9	N	89	9 8	160

JONES, G. H. GU		WELL #: 3		RRCID -> 284126		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975			
06	23160 X	3115	-0-	-20045	-0-	162 1	2953 2	N	-0-		-0-
07	23932 X	2624	-0-	-21308	-0-	138 1	2473 2	N	12	12 8	-0-
						13 9					
08	7533 X	2268	-0-	-5265	-0-	143 1	2125 2	N	-0-		-0-
09	4980 X	2940	-0-	-2040	-0-	188 1	2740 2	N	11	11 8	-0-
						12 9					
10	4309 X	2076	-0-	-2233	-0-	124 1	1939 2	N	12	12 8	-0-
						13 9					
11	3120 X	1478	-0-	-1642	-0-	101 1	1373 2	N	4	4 8	-0-
						4 9					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG						
SILVER OAK OPERATING, LLC			781872									
KELLY		WELL #:	1	RRCID -> 138478	COMPL. DATE 02/22/1991	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7653 - 7662					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		27
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		27
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		27
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		27
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		27
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		27

TITAN ROCK E&P, LLC			860931									
FLEWELLEN		WELL #:	1UT	RRCID -> 089803	COMPL. DATE 08/12/1990	TOTAL DEPTH 10736	PERF. 7520 - 7736					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MURPHY		WELL #:	1	RRCID -> 094989	COMPL. DATE 04/03/1981	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7577 - 7677					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815									
SHEAD, H. P.		WELL #:	1	RRCID -> 043038	COMPL. DATE 11/29/1967	TOTAL DEPTH 9022	PERF. 8806 - 8832					
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3790 2	72 9	N	65	177 1	80
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4297 2	75 9	N	68		148
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4437 2	76 9	N	69		217
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4328 2	78 9	N	71	181 1	107
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4167 2	88 9	N	80		187
*11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3760 2	59 9	N	54	179 1	62

XTO ENERGY INC.			945936									
WSGU1 (LACY, E. -3)		WELL #:	3	RRCID -> 016978	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 7460 - 8425					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSGU10 (MARTIN -2T)		WELL #:	2	RRCID -> 016979	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7601 - 7649					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSGU11 (GRAY -1)		WELL #: 1		RRCID -> 036889		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 507		RRCID -> 036890		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 202		RRCID -> 054775		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1)		WELL #: 4		RRCID -> 055002		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779								
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1890 N	1404	-0-	-486	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	988	-0-	-841	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	1800 N	1055	-0-	-745	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651								
06	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
07	1519 X	1255	-0-	-264	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1519 X	395	-0-	-1124	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	1650 X	409	-0-	-1241	-0-	409	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #: 14		RRCID -> 092527		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
KELLY, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 097660		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 7608 - 8982			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4710 X	3501	-0-	-1209	-0-	107 1	3394 2	Y	-0-			16
07		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	161 1	5113 2	Y	84			100
							92 9						
08		4929 X	3508	-0-	-1421	-0-	97 1	3411 2	Y	-0-			100
09		4770 X	4575	-0-	-195	-0-	129 1	4446 2	Y	-0-			100
10		5177 X	2512	-0-	-2665	-0-	63 1	2449 2	Y	-0-			100
11		5010 X	4677	-0-	-333	-0-	128 1	4549 2	Y	-0-			100

HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 103410		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8826		PERF. 7476 - 7846			
06		3990 X	3856	-0-	-134	-0-	105 1	3678 2	N	66	187 1		14
							73 9						
07		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	114 1	4005 2	N	-0-			14
08		4030 X	3970	-0-	-60	-0-	115 1	3855 2	N	-0-			14
09		3870 X	3840	-0-	-30	-0-	111 1	3729 2	N	-0-			14
10		4123 X	4006	-0-	-117	-0-	115 1	3891 2	N	-0-			14
11		3990 X	3982	-0-	-8	-0-	114 1	3868 2	N	-0-			14

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 515		RRCID -> 114161		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 7338 - 10443			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 518		RRCID -> 120821		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 7320 - 7834			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 U		RRCID -> 120824		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 7562 - 8497			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #: 3		RRCID -> 121153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 7505 - 10508			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #:		2	RRCID ->	121165	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10571	PERF. 7314 - 7321
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WSGU10 (WALKE -2)		WELL #:		5	RRCID ->	128015	COMPL. DATE	07/10/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8001 - 8584
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		105	RRCID ->	128181	COMPL. DATE	08/05/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7409 - 8731
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ENSERCH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	129075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 342 - 4780
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYES		WELL #:		3	RRCID ->	130605	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7473 - 8743
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	Y	-0-	10
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	Y	-0-	10
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3	Y	-0-	10
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	Y	-0-	10
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-		Y	-0-	10
11	1350	N	631	-0-	-719	-0-	631	3	Y	-0-	10
HAYES		WELL #:		4	RRCID ->	131179	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7636 - 8946
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-	88
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2	Y	-0-	88
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2	Y	-0-	88
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	188	2	1 9	Y	89
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	188	2	4 9	Y	10
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-	10
WSGU1 (LACY,E. -5)		WELL #:		5	RRCID ->	132787	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 7430 - 8858
06	1440	N	1084	-0-	-356	-0-	1084	3	N	-0-	-0-
07	992	N	481	-0-	-511	-0-	481	3	N	-0-	-0-
08	2170	N	6	-0-	-2164	-0-	6	3	N	-0-	-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

06		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

06		4170 X	3666	-0-	-504	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
07		4309 X	3895	-0-	-414	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
08		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
10		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		4260 X	2513	-0-	-1747	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	-0-					52
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	N	-0-					60
								9	9									
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	7	1	235	2	N	-0-					60
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	N	-0-					60
10		248 N	203	-0-	-45	-0-	-0-	5	1	198	2	N	-0-					60
11		240 N	178	-0-	-62	-0-	-0-	5	1	173	2	N	-0-					60

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU10 (WALKE -3)		WELL #: 6		RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882		
06	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-		-0-
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3	N	-0-		-0-
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3	N	-0-		-0-
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	-0-		-0-
*11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3	N	-0-		-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976		
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		99
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		99
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		99
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3	N	-0-		99
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-		99
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 3	N	-0-		99

HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183		
06	1350 N	1013	-0-	-337	-0-	1013 3	N	-0-		30
07	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	1132 3	N	-0-		30
08	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 3	N	-0-		30
09	1020 N	872	-0-	-148	-0-	872 3	N	-0-		30
10	1147 N	621	-0-	-526	-0-	621 3	N	-0-		30
11	1020 N	696	-0-	-324	-0-	696 3	N	-0-		30

HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074							
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #:		7	RRCID ->	171501	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7638	-	8834
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WSGCU (LACY, R.)		WELL #:		303	RRCID ->	171865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7672	-	8888
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPEAR		WELL #:		1	RRCID ->	173153	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	9054	-	9089
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		106	RRCID ->	173273	COMPL. DATE	03/14/1999	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	7940	-	9041
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		107	RRCID ->	174351	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7579	-	8858
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #:		9	RRCID ->	174507	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	7440	-	9024
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #:		23	RRCID ->	174608	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	10641	PERF.	8830	-	8884
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #:		32	RRCID ->	188694	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10682	PERF. 7436 - 8620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #:		306	RRCID ->	190994	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 7404 - 10556	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #:		6	RRCID ->	191582	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	10765	PERF. 7535 - 9027	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #:		5	RRCID ->	191591	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 7381 - 8139	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	191946	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7769 - 7773	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		525	RRCID ->	192626	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7441 - 8692	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		535	RRCID ->	192912	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 7326 - 8695	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 546		RRCID -> 245586		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 257060		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 258136		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (T. PEAK TRANS.)		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
COOK EXPLORATION CO.		174337										
CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 180654		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2	N	-0-			19
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			19
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2	N	-0-			19
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			19
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2	N	-0-			19
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-			19

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
MACKEY HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 199064		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796				
06	2490 X	2364	-0-	-126	-0-	147	1	N	6			85
07	2604 X	2198	-0-	-406	-0-	179	1	N	4			89
08	2604 X	2267	-0-	-337	-0-	150	1	N	10			99
09	2520 X	2232	-0-	-288	-0-	140	1	N	61			160
10	2511 X	2355	-0-	-156	-0-	140	1	N	41	169	1	32
11	3150 X	2110	-0-	-1040	-0-	130	1	N	30			62

MACKEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 262654		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928				
06	1050 N	833	-0-	-217	-0-	48	1	N	87			184
07	1054 N	957	-0-	-97	-0-	75	1	N	72	166	1	90
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	80	1	N	96	186	1	-0-
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	153	1	N	130			130
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	145	1	N	116	178	1	68
*11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	131	1	N	87			155

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 272018		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770				
06	3750 X	3261	-0-	-489	-0-	3165	2	N	87	185	1	63
07	3813 X	3416	-0-	-397	-0-	3357	2	N	54			117
08	3751 X	3503	-0-	-248	-0-	3456	2	N	43			160
09	3630 X	3289	-0-	-341	-0-	3216	2	N	66	183	1	43
10	3689 X	3309	-0-	-380	-0-	3274	2	N	32			75
11	3390 X	3317	-0-	-73	-0-	3300	2	N	15			90

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD		WELL #: 7		RRCID -> 138767		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.)		97752 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		2875										
VARGA GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	107668	COMPL. DATE	09/22/1983	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7748 - 8206				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2821	2	4	9	Y	4			48
07	DLQ G-10	1703	-0-	1703	1703	1677	2	26	9	Y	24			72
08	DLQ G-10	1968	-0-	1968	3671	1968	2			Y	-0-			72
09	1900 N	1820	-0-	-80	3591	1820	2			Y	-0-			72
10	3100 N	1835	-0-	-1265	2326	1835	2			Y	-0-			72
*11	3000 N	1033	-0-	-1967	359	1033	2			Y	-0-			72

EVANS		97754 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
COOK EXPLORATION CO.		174337		156934										
DENSON		WELL #:	1	RRCID ->	118934	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7576 - 7840				
06	2670 N	1199	-0-	-1471	-0-	1144	2	55	9	N	50			245
07	2635 N	2090	-0-	-545	-0-	2031	2	59	9	N	54			299
08	2759 N	1778	-0-	-981	-0-	1748	2	30	9	N	27	176	1	150
09	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1410	2	17	9	N	15			165
10	2077 X	1604	-0-	-473	-0-	1572	2	32	9	N	29			194
*11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2169	2	26	9	N	24			218

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT)		97754 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
COOK EXPLORATION CO.		174337		156934										
DENSON		WELL #:	1	RRCID ->	156934	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7363 - 7374				
06	840 N	802	-0-	-38	-0-	790	2	12	9	N	11			180
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-			180
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	792	2	23	9	N	21			201
09	810 N	588	-0-	-222	-0-	573	2	15	9	N	14			215
10	744 N	141	-0-	-603	-0-	141	2			N	-0-			215
11	780 N	217	-0-	-563	-0-	211	2	6	9	N	5			220

SHOCO PRODUCTION, L.P.		778198		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
TUTTLE, A. J.		018883		161175										
JONES, MINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	016953	COMPL. DATE	02/26/1960	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 7394 - 7399				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS, W. (TR. PK.)		97759 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		018883		161175										
JONES, MINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	161175	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 8583 - 8798				
06	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	1			N	-0-			160
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	1			N	-0-			160
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-			160
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	1			N	-0-			160
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	1			N	-0-			160
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	1			N	-0-			160

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
HARRISON, P. D. "E" GU		018883		110479										
HARRISON, P. D. "E" GU		WELL #:	1	RRCID ->	110479	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 7612 - 9304				
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-			25
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			25
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237	3	1	9	Y	1			26
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			26
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			26
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			26

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1095	3	66	9	N	60			205
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1046	3	57	9	N	52	177	1	80
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	997	3	58	9	N	53			133
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	915	3	57	9	N	52			185
*10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	988	3	53	9	N	48	173	1	60
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	961	3	58	9	N	53			113

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
 FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. 174337
 DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
 CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	1	-0-
08	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	1956	2	182	9	N	165			165
09	3000 N	3433	-0-	433	433	3331	2	102	9	N	93			258
10	3100 N	3822	-0-	722	1155	3713	2	109	9	N	99	183	1	174
*11	3000 N	3807	-0-	807	1962	3674	2	133	9	N	121	180	1	115

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG			
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861															
CASTLEBERRY				WELL #:	3	RRCID ->	093294	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	9108	PERF.	7836 - 7869		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			13	
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2		N	-0-			13	
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			13	
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			13	
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			13	
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			13	

FLEWELLEN				WELL #:	4	RRCID ->	098005	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	7526 - 7626	
06	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9547	2	132	9	N	120		201
07	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11443	2	152	9	N	138	181	158
08	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12518	2	171	9	N	155	184	129
09	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11862	2	135	9	N	123		252
10	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	11982	2	163	9	N	148	184	216
*11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10818	2	160	9	N	145	183	178

CASTLEBERRY				WELL #:	8	RRCID ->	283273	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	7653 - 7673	
06	14400	X	4461	-0-	-9939	-0-	4439	2	22	9	N	20		224
07	13516	X	9016	-0-	-4500	-0-	8920	2	96	9	N	87	194	117
08	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11282	2	121	9	N	110		227
09	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13355	2	134	9	N	122	187	162
10	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11024	2	127	9	N	115		277
11	11040	X	10783	-0-	-257	-0-	10677	2	106	9	N	96	195	178

FLEWELLEN				WELL #:	8	RRCID ->	283329	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	7838 - 7844	
06	8520	X	7229	-0-	-1291	-0-	7182	2	47	9	N	43	176	64
07	8494	X	7317	-0-	-1177	-0-	7273	2	44	9	N	40		104
08	8215	X	7004	-0-	-1211	-0-	6943	2	61	9	N	55		159
09	7710	X	6537	-0-	-1173	-0-	6490	2	47	9	N	43		202
10	7719	X	6578	-0-	-1141	-0-	6545	2	33	9	N	30		232
11	7230	X	6142	-0-	-1088	-0-	6097	2	45	9	N	41	181	92

MCGREDE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	283968	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	10331	PERF.	7992 - 7998	
06	5790	X	1232	-0-	-4558	-0-	1218	2	14	9	N	13		87
07	5115	X	1092	-0-	-4023	-0-	1086	2	6	9	N	5		92
08	2883	X	1007	-0-	-1876	-0-	999	2	8	9	N	7		99
09	1860	X	912	-0-	-948	-0-	904	2	8	9	N	7		106
10	1519	X	968	-0-	-551	-0-	960	2	8	9	N	7		113
11	1230	X	955	-0-	-275	-0-	947	2	8	9	N	7		120

CULPEPPER				WELL #:	5	RRCID ->	284646	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	7726 - 7858	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			18
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

06	150 N	130	-0-	-20	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
 MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

06	1290 N	718	-0-	-572	-0-	-0-	624	2	94	9	N	85	161	1			67
07	1457 N	348	-0-	-1109	-0-	-0-	216	2	132	9	N	120					187
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					N	149	169	1			167
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					N	80	167	1			80
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	87	124	1			43
*11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2	160	9	N	145					188

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
 MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	5	5	-0-

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 CYPRESS OPERATING, INC. 195834
 GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	98099 750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WOOD									
CYPRESS OPERATING, INC.		//CONT.//	195834												
PETTY, J.F.		WELL #:	2 A	RRCID -> 078940	COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8633 - 8783						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HORNBUCKLE		WELL #:	1 A	RRCID -> 083770	COMPL. DATE 06/15/1979	TOTAL DEPTH 10650	PERF.	9611 - 10345							
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109		
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109		
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2018 - P/A 01/31/18															

VAUGHN		WELL #:	1	RRCID -> 088066	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH 11120	PERF.	8578 - 9814							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57		

HORNBUCKLE		WELL #:	A 2	RRCID -> 093299	COMPL. DATE 04/13/1981	TOTAL DEPTH 10512	PERF.	9898 - 10354							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242		

HORNBUCKLE		WELL #:	A 3	RRCID -> 206054	COMPL. DATE 11/12/2016	TOTAL DEPTH 10860	PERF.	9300 - 9566							
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7194	2	173	9	N	157	187	1	117
07	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8719	2	171	9	N	155	183	1	89
08	5301	X	2671	-0-	-2630	-0-	2627	2	44	9	N	40			129
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	5950	2	100	9	N	91			220
*10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5461	2	88	9	N	80	195	1	105
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			105

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE)			98262 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SMITH									
C6 OPERATING, L.L.C.			121212												
LOGGINS, BOB		WELL #:	1	RRCID -> 139130	COMPL. DATE 12/16/1991	TOTAL DEPTH 10378	PERF.	8110 - 8257							
06	720	N	275	-0-	-445	-0-	266	2	9	9	N	8			264
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	294	2	3	9	N	3	185	1	82
08	403	N	255	-0-	-148	-0-	252	2	3	9	N	3			85
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	N	7			92
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	233	2	3	9	N	3			95
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	186	2	4	9	N	4			99

WOLF CREEK (PETTIT)		98388 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
ROBERTSON, BYRDIE		WELL #: 1		RRCID -> 183207		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555									
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272944		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 062956		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807						
JONES GAS UNIT		WELL #: 3												
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	727	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	18	1	674	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	17	1	738	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*09	750 N	609	-0-	-141	-0-	13	1	594	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	19	1	746	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	720 N	502	-0-	-218	-0-	12	1	488	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 065741		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 067034		COMPL. DATE 06/10/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069243		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8553 - 9828			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	31 1	1113 3	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	34 1	1146 3	Y	11	11 1		-0-
							12 9						
08		1240 N	830	-0-	-410	-0-	21 1	800 3	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
09		1170 N	506	-0-	-664	-0-	13 1	487 3	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
*10		1178 N	826	-0-	-352	-0-	24 1	793 3	Y	8	7 1		1
							9 9						
11		810 N	741	-0-	-69	-0-	21 1	711 3	Y	8	8 1		1
							9 9						
HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072640		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9673 - 9738			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9717 - 9888			
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 1	90 3	Y	-0-			-0-
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	12 1	442 3	Y	-0-			-0-
*08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	23 1	1023 3	Y	-0-			-0-
*09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	5 1	243 3	Y	-0-			-0-
*10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	18 1	702 3	Y	-0-			-0-
11		510 N	272	-0-	-238	-0-	6 1	266 3	Y	-0-			-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9670 - 9812			
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	14 1	481 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
07		558 N	496	-0-	-62	-0-	14 1	475 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
08		527 N	493	-0-	-34	-0-	12 1	475 3	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
09		510 N	351	-0-	-159	-0-	9 1	336 3	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
*10		496 N	491	-0-	-5	-0-	14 1	470 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
*11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	15 1	487 3	Y	8	7 1		1
							9 9						
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082043		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8602 - 8650			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798							
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084951		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 094576		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	35 1	1268 3	Y	-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	18 1	695 3	Y	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	Y	-0-
*10	434 N	230	-0-	-204	-0-	7 1	223 3	Y	-0-
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	9 1	320 3	Y	-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 1		RRCID -> 095491		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778	
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	41 1	1696 3	Y	11 11 1 2
						12 9			
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	25 1	1253 3	Y	6 7 1 1
						7 9			
*08	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	30 1	1469 3	Y	6 6 1 1
						7 9			
*09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	40 1	2094 3	Y	11 10 1 2
						12 9			
*10	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	56 1	2973 3	Y	13 13 1 2
						14 9			
*11	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	50 1	2872 3	Y	13 13 1 2
						14 9			

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 1		RRCID -> 097947		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 098608		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
JONES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102642		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	33 1	1357 3	Y	38	39 1		6
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	42 9	1368 3	Y	46	45 1		7
*08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	37 1	1750 3	Y	46	45 1		8
*09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	51 9	1264 3	Y	35	36 1		7
*10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	41 1	937 3	Y	26	29 1		4
11	930 N	732	-0-	-198	-0-	28 1	692 3	Y	21	21 1		4
						39 9						
						23 1						
						29 9						
						17 1						
						23 9						
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119409		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814				
06	1680 N	1156	-0-	-524	-0-	27 1	1101 3	Y	25	27 1		4
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	28 9	1412 3	Y	29	29 1		4
*08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	28 1	1157 3	Y	23	23 1		4
*09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	32 9	1947 3	Y	39	35 1		8
*10	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	23 1	2818 3	Y	46	47 1		7
*11	3000 N	3606	-0-	606	606	25 9	3476 3	Y	63	59 1		11
						38 1						
						43 9						
						53 1						
						51 9						
						61 1						
						69 9						
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 139064		COMPL. DATE 07/12/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139289		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 4-L		RRCID -> 139337		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139897		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	49 1	2024 3	Y	63	66 1				10
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	69 9	2541 3	Y	70	69 1				11
*08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	77 9	1844 3	Y	48	50 1				9
*09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	37 1	1847 3	Y	47	47 1				9
*10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	53 9	2299 3	Y	51	52 1				8
*11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	37 1	2458 3	Y	58	56 1				10
						52 9								
						44 1								
						56 9								
						43 1								
						64 9								

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139934		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772						
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	41 1	1704 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	868 N	661	-0-	-207	-0-	13 1	648 3	Y	-0-	-0-				-0-
*08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	32 1	1602 3	Y	-0-	-0-				-0-
*09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	32 1	1616 3	Y	-0-	-0-				-0-
*10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	49 1	2625 3	Y	-0-	-0-				-0-
*11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	25 1	1459 3	Y	-0-	-0-				-0-

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140721		COMPL. DATE 02/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910						
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	8 1	345 3	Y	53	51 1				8
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	58 9	264 3	Y	48	49 1				7
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7 1	211 3	Y	29	31 1				5
*09	420 N	362	-0-	-58	-0-	53 9	308 3	Y	43	40 1				8
*10	310 N	307	-0-	-3	-0-	5 1	261 3	Y	35	38 1				5
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	32 9	359 3	Y	55	51 1				9
						7 1								
						47 9								
						7 1								
						39 9								
						9 1								
						61 9								

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 141579		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-

JONES GAS UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 141683		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912												
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	974	3	-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1057	3	-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	3	-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	977	3	-0-
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1157	3	-0-
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1184	3	-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788												
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145568		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8532 - 9960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145569		COMPL. DATE 05/22/1993		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8636 - 10014				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 145570		COMPL. DATE 05/23/1993		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 8614 - 9929				
06	1200 N	62	-0-	-1138	-0-	2	1	57	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
07	1364 N	914	-0-	-450	-0-	25	1	846	3	Y	39	38	1	1
						43	9							
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	37	1	1439	3	Y	68	67	1	2
						75	9							
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	25	1	920	3	Y	42	43	1	1
						46	9							
*10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	977	3	Y	52	49	1	4
						57	9							
11	1470 N	1011	-0-	-459	-0-	27	1	927	3	Y	52	52	1	4
						57	9							

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 154982		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9720 - 9876				
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	35	1	1440	3	Y	44	47	1	7
						48	9							
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	16	1	783	3	Y	20	24	1	3
						22	9							
*08	1736 N	1158	-0-	-578	-0-	23	1	1105	3	Y	27	25	1	5
						30	9							
*09	1530 N	561	-0-	-969	-0-	10	1	537	3	Y	13	15	1	3
						14	9							
*10	806 N	641	-0-	-165	-0-	12	1	614	3	Y	14	15	1	2
						15	9							
11	1110 N	961	-0-	-149	-0-	16	1	921	3	Y	22	20	1	4
						24	9							

POPE GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 167934		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 8560 - 9780				
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
07	1953 N	1541	-0-	-412	-0-	44	1	1493	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	1736 N	1407	-0-	-329	-0-	36	1	1367	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
09	1470 N	1284	-0-	-186	-0-	34	1	1246	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	46	1	1516	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
11	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	37	1	1268	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1446	-0-	-204	-0-	39	1	1382	3	Y	23	22	1
						25	9						
07	1705 N	1353	-0-	-352	-0-	39	1	1294	3	Y	18	18	1
						20	9						
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	34	1	1307	3	Y	18	18	1
						20	9						
09	1440 N	974	-0-	-466	-0-	26	1	934	3	Y	13	14	1
						14	9						-0-
*10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	40	1	1320	3	Y	22	20	1
						24	9						2
11	1320 N	1166	-0-	-154	-0-	32	1	1114	3	Y	18	19	1
						20	9						1

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	51	1	2130	3	Y	51	53	1
						56	9						8
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	53	1	1954	3	Y	54	54	1
						59	9						8
*08	2201 N	2144	-0-	-57	-0-	47	1	2046	3	Y	46	46	1
						51	9						8
*09	2130 N	1983	-0-	-147	-0-	41	1	1894	3	Y	44	43	1
						48	9						9
*10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	52	1	2075	3	Y	47	49	1
						52	9						7
11	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	48	1	1947	3	Y	50	49	1
						55	9						8

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

06	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-		-0-
*08	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-		-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

06	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	76	1	2686	3	Y	42	42	1
						46	9						1
07	2976 N	2713	-0-	-263	-0-	77	1	2597	3	Y	35	35	1
						39	9						1
08	3007 N	2729	-0-	-278	-0-	68	1	2621	3	Y	36	36	1
						40	9						1
09	2820 N	1744	-0-	-1076	-0-	46	1	1670	3	Y	25	26	1
						28	9						-0-
*10	2697 N	1726	-0-	-971	-0-	51	1	1647	3	Y	25	23	1
						28	9						2
*11	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	83	1	2862	3	Y	49	47	1
						54	9						4

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
CALDWELL GAS UNIT			WELL #:		7 L	RRCID ->	169738	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	8532 -	9785
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(-)		CODE	CODE			CODE	CODE	
06		1950 N	1918	-0-	-32	-0-		52 1	1846 3	Y	18	18 1		-0-
								20 9						
07		2201 N	1916	-0-	-285	-0-		55 1	1843 3	Y	16	16 1		-0-
								18 9						
08		2077 N	2006	-0-	-71	-0-		51 1	1935 3	Y	18	17 1		1
								20 9						
09		1920 N	1716	-0-	-204	-0-		45 1	1654 3	Y	15	16 1		-0-
								17 9						
*10		1922 N	1798	-0-	-124	-0-		53 1	1726 3	Y	17	16 1		1
								19 9						
11		1950 N	1825	-0-	-125	-0-		51 1	1753 3	Y	19	19 1		1
								21 9						

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	169790	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9598 -	9851
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT			WELL #:		7 L	RRCID ->	170288	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8612 -	9856
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B-			WELL #:		7	RRCID ->	170465	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9556 -	9796
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		27 1	1143 3	Y	8	9 1		1
								9 9						
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		29 1	1069 3	Y	9	9 1		1
								10 9						
*08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		26 1	1127 3	Y	8	8 1		1
								9 9						
*09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		24 1	1085 3	Y	9	8 1		2
								10 9						
*10		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		28 1	1118 3	Y	7	8 1		1
								8 9						
*11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		26 1	1075 3	Y	10	9 1		2
								11 9						

CALDWELL GAS UNIT			WELL #:		8 L	RRCID ->	170501	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8496 -	9792
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

06	1860 N	1423	-0-	-437	-0-	38	1	1366	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
07	1984 N	1711	-0-	-273	-0-	49	1	1642	3	Y	18	17	1	1
						20	9							
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	54	1	2091	3	Y	22	22	1	1
						24	9							
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	50	1	1834	3	Y	20	21	1	-0-
						22	9							
*10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	62	1	2014	3	Y	24	22	1	2
						26	9							
11	2100 N	1904	-0-	-196	-0-	53	1	1826	3	Y	23	23	1	2
						25	9							

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	57	1	2006	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
07	2635 N	1553	-0-	-1082	-0-	45	1	1497	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
08	1984 N	1604	-0-	-380	-0-	41	1	1551	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
09	2070 N	1941	-0-	-129	-0-	51	1	1873	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	58	1	1887	3	Y	14	13	1	1
						15	9							
*11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	52	1	1780	3	Y	15	15	1	1
						17	9							

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

06	2040 N	1636	-0-	-404	-0-	44	1	1572	3	Y	18	19	1	-0-
						20	9							
07	2542 N	1594	-0-	-948	-0-	46	1	1530	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
08	1922 N	1578	-0-	-344	-0-	40	1	1518	3	Y	18	17	1	1
						20	9							
09	1650 N	1202	-0-	-448	-0-	31	1	1157	3	Y	13	14	1	-0-
						14	9							
*10	1581 N	1302	-0-	-279	-0-	38	1	1247	3	Y	15	14	1	1
						17	9							
11	1530 N	1244	-0-	-286	-0-	35	1	1191	3	Y	16	16	1	1
						18	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171676		COMPL. DATE 11/12/1998			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	355	3	Y	20	22	1	3
						22	9							
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
*08	465 N	328	-0-	-137	-0-	6	1	305	3	Y	15	12	1	3
						17	9							
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	32	29	1	6
						35	9							
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	346	3	Y	52	50	1	8
						57	9							
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	Y	22	26	1	4
						24	9							
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 171684		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171719		COMPL. DATE 09/25/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834					
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	21	1	888	3	Y	17	16	1	3
						19	9							
07	651 N	545	-0-	-106	-0-	11	1	525	3	Y	8	10	1	1
						9	9							
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	11	1	558	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
*09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	21	1	1069	3	Y	16	15	1	3
						18	9							
*10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	18	1	936	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
11	570 N	391	-0-	-179	-0-	7	1	378	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172191		COMPL. DATE 12/18/1998			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 172192		COMPL. DATE 12/28/1998			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818					
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	38	1	1574	3	Y	25	26	1	4
						28	9							
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	42	1	1548	3	Y	28	28	1	4
						31	9							
*08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1628	3	Y	23	23	1	4
						25	9							
*09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	32	1	1470	3	Y	22	22	1	4
						24	9							
*10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	40	1	1608	3	Y	25	25	1	4
						28	9							
*11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	32	1	1323	3	Y	22	22	1	4
						24	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

06	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	46 1	1613 3	Y	13	13	1	-0-
						14 9						
07	1922 N	1599	-0-	-323	-0-	46 1	1541 3	Y	11	11	1	-0-
						12 9						
08	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	45 1	1743 3	Y	12	12	1	-0-
						13 9						
09	1680 N	1500	-0-	-180	-0-	39 1	1448 3	Y	12	12	1	-0-
						13 9						
*10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	49 1	1602 3	Y	13	12	1	1
						14 9						
11	1740 N	1679	-0-	-61	-0-	47 1	1617 3	Y	14	14	1	1
						15 9						

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	39 1	1636 3	Y	31	32	1	5
						34 9						
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	38 1	1933 3	Y	31	31	1	5
						34 9						
*08	1643 N	1495	-0-	-148	-0-	29 1	1442 3	Y	22	23	1	4
						24 9						
*09	1620 N	1210	-0-	-410	-0-	23 1	1166 3	Y	19	19	1	4
						21 9						
*10	1674 N	1252	-0-	-422	-0-	23 1	1212 3	Y	15	17	1	2
						17 9						
11	1440 N	522	-0-	-918	-0-	9 1	505 3	Y	7	8	1	1
						8 9						

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	31 1	1102 3	Y	18	18	1	-0-
						20 9						
07	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	32 1	1082 3	Y	15	15	1	-0-
						17 9						
08	1271 N	999	-0-	-272	-0-	25 1	960 3	Y	13	13	1	-0-
						14 9						
09	1140 N	922	-0-	-218	-0-	24 1	884 3	Y	13	13	1	-0-
						14 9						
*10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	34 1	1112 3	Y	17	16	1	1
						19 9						
*11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	30 1	1029 3	Y	17	17	1	1
						19 9						

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4 1	154 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	153	-0-	-95	-0-	4 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5 1	172 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	4 1	133 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	155 N	136	-0-	-19	-0-	4 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	4 1	130 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2636	-0-	-394	-0-	72 1	2543 3	Y	19	20 1		-0-
07	3131 X	2395	-0-	-736	-0-	21 9						
08	2914 X	2367	-0-	-547	-0-	69 1	2308 3	Y	16	16 1		-0-
09	2820 X	1356	-0-	-1464	-0-	18 9						
*10	2914 X	2281	-0-	-633	-0-	60 1	2288 3	Y	17	16 1		1
11	2640 X	2502	-0-	-138	-0-	19 9						
						36 1	1309 3	Y	10	11 1		-0-
						11 9						
						68 1	2194 3	Y	17	16 1		1
						19 9						
						70 1	2410 3	Y	20	20 1		1
						22 9						
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882												
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	29 1	1045 3	Y	7	7 1		-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	8 9						
08	1023 N	912	-0-	-111	-0-	30 1	1017 3	Y	6	6 1		-0-
09	990 N	605	-0-	-385	-0-	7 9						
*10	1023 N	868	-0-	-155	-0-	23 1	883 3	Y	5	5 1		-0-
11	870 N	744	-0-	-126	-0-	6 9						
						17 1	584 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
						25 1	836 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
						21 1	717 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859												
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	14 1	486 3	Y	19	19 1		-0-
07	713 N	523	-0-	-190	-0-	21 9						
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	14 1	489 3	Y	18	17 1		1
09	510 N	473	-0-	-37	-0-	20 9						
*10	527 N	432	-0-	-95	-0-	12 1	483 3	Y	16	16 1		1
11	510 N	242	-0-	-268	-0-	18 9						
						12 1	443 3	Y	16	17 1		-0-
						18 9						
						13 1	402 3	Y	15	14 1		1
						17 9						
						6 1	226 3	Y	9	9 1		1
						10 9						
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882												
06	360 N	191	-0-	-169	-0-	5 1	184 3	Y	2	2 1		-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	2 9						
08	372 N	224	-0-	-148	-0-	12 1	392 3	Y	4	4 1		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	4 9						
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	5 1	217 3	Y	2	2 1		-0-
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	2 9						
						11 1	407 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
						12 1	393 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
						11 1	365 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004										COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007										COMPL. DATE 07/28/2000			TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845		
06		2130 X	29	-0-	-2101	-0-	19	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
07		2201 X	6	-0-	-2195	-0-	4	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		2201 X	1	-0-	-2200	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09		450 X	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250										COMPL. DATE 07/03/2000			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SWR 10	76	-0-	76	76	2	1	74	3	N	-0-			-0-
*10		SWR 10	81	-0-	81	157	2	1	79	3	N	-0-			-0-
11		SWR 10	74	-0-	74	231	2	1	72	3	N	-0-			-0-
POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501										COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805		
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	28	1	1002	3	Y	33	33	1	1
							36	9							
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	36	1	1225	3	Y	34	34	1	1
							37	9							
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1291	3	Y	38	38	1	1
							42	9							
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	34	1	1231	3	Y	39	39	1	1
							43	9							
*10		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	3	Y	36	34	1	3
							40	9							
*11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	36	1	1246	3	Y	44	44	1	3
							48	9							
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551										COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351										COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	6	1	214	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	6	1	195	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	5	1	191	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	4	1	162	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*10	217 N	189	-0-	-28	-0-	6	1	180	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892														
06	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	42	1	1506	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	1767 N	1472	-0-	-295	-0-	42	1	1423	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
08	1767 N	1547	-0-	-220	-0-	39	1	1501	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
09	1560 N	854	-0-	-706	-0-	22	1	828	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*10	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	38	1	1217	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	48	1	1661	3	Y	10	9	1	1
						11	9							

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795														
06	SWR 10	173	-0-	173	11666	5	1	165	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	SWR 10	82	-0-	82	11748	2	1	79	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	SWR 10	36	-0-	36	11784	1	1	34	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	SWR 10	4	-0-	4	11788	4	3			Y	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11788					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11788					Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975														
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	27	1	943	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
07	930 N	738	-0-	-192	-0-	21	1	713	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	27	1	1040	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
09	900 N	886	-0-	-14	-0-	23	1	857	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	991	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	28	1	968	3	Y	8	7	1	1
						9	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
WILLIAMS, ALONZO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 182645		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 183210		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 184472		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902								
06	780 N	556	-0-	-224	-0-	15	1	521	3	Y	18	19	1			-0-
						20	9									
07	837 N	525	-0-	-312	-0-	15	1	493	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
08	620 N	471	-0-	-149	-0-	10	1	446	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
09	570 N	468	-0-	-102	-0-	12	1	438	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
*10	527 N	461	-0-	-66	-0-	13	1	431	3	Y	15	14	1			1
						17	9									
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	12	1	418	3	Y	16	16	1			1
						18	9									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188122		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872								
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	20	1	709	3	Y	-0-					-0-
07	1085 N	762	-0-	-323	-0-	22	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	837 N	406	-0-	-431	-0-	10	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	720 N	503	-0-	-217	-0-	13	1	490	3	Y	-0-					-0-
*10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	3	Y	-0-					-0-
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	649	3	Y	-0-					-0-
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191758		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BELL, ORAN GAS UNIT //CONT.// 040798															
WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
MCGEE GAS UNIT "B"															
WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
JONES GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929															
06	4950	X	1845	-0-	-3105	-0-	42	1	1734	3	Y	63	72	1	10
							69	9							
07	5115	X	1085	-0-	-4030	-0-	28	1	1010	3	Y	43	46	1	7
							47	9							
*08	4898	X	2004	-0-	-2894	-0-	44	1	1894	3	Y	60	56	1	11
							66	9							
*09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	77	1	3514	3	Y	118	106	1	23
							130	9							
*10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	104	1	4147	3	Y	152	152	1	23
							167	9							
*11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	95	1	3864	3	Y	146	144	1	25
							161	9							
KELLY HEIRS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	T. A.	61	-0-	61	61	2	1	58	3	N	1	1
						1	9					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-	-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960												
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	492	3	Y	8	8
						9	9				1	1
07	279 N	101	-0-	-178	-0-	3	1	96	3	Y	2	2
						2	9				1	1
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	16	1	606	3	Y	8	8
						9	9				1	1
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	336	3	Y	5	5
						6	9				1	1
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	Y	4	4
						4	9				1	1
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	5	5
						6	9				1	1

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858												
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	46	1	1907	3	Y	15	14
						17	9				1	2
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	47	1	1718	3	Y	15	15
						17	9				1	2
*08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	35	1	1515	3	Y	11	11
						12	9				1	2
*09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	34	1	1576	3	Y	11	11
						12	9				1	2
*10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	43	1	1699	3	Y	12	12
						13	9				1	2
*11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	42	1	1724	3	Y	13	13
						14	9				1	2

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892												
06	3000 N	2399	-0-	-601	5645	55	1	2271	3	Y	66	69
						73	9				1	11
07	3100 N	3033	-0-	-67	5578	57	1	2897	3	Y	72	72
						79	9				1	11
*08	3100 N	2391	-0-	-709	4869	46	1	2286	3	Y	54	55
						59	9				1	10
*09	3000 N	1899	-0-	-1101	3768	35	1	1814	3	Y	45	46
						50	9				1	9
*10	3100 N	2505	-0-	-595	3173	46	1	2404	3	Y	50	51
						55	9				1	8
*11	3000 N	2800	-0-	-200	2973	47	1	2688	3	Y	59	57
						65	9				1	10

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU //CONT.// 040798													
WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	85 1	3510 3	Y	68	71 1		11	
						75 9							
07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	86 1	4380 3	Y	75	74 1		12	
						83 9							
*08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	77 1	3768 3	Y	61	62 1		11	
						67 9							
*09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	70 1	3618 3	Y	62	61 1		12	
						68 9							
*10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	85 1	4493 3	Y	65	67 1		10	
						72 9							
*11	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	76 1	4382 3	Y	66	65 1		11	
						73 9							

JACKSON, W.E. GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902													
06	2970 X	896	-0-	-2074	-0-	21 1	850 3	Y	23	19 1		4	
						25 9							
07	3069 X	2454	-0-	-615	-0-	63 1	2311 3	Y	73	66 1		11	
						80 9							
*08	3069 X	2076	-0-	-993	-0-	45 1	1977 3	Y	49	51 1		9	
						54 9							
*09	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	56 1	2556 3	Y	61	58 1		12	
						67 9							
*10	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	79 1	3113 3	Y	76	76 1		12	
						84 9							
*11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	82 1	3357 3	Y	92	88 1		16	
						101 9							

HURD GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950													
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	88 1	3643 3	Y	25	25 1		4	
						28 9							
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	88 1	3252 3	Y	26	26 1		4	
						29 9							
*08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	78 1	3368 3	Y	21	21 1		4	
						23 9							
*09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	69 1	3178 3	Y	21	21 1		4	
						23 9							
*10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	92 1	3638 3	Y	24	24 1		4	
						26 9							
*11	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	117 1	4763 3	Y	35	33 1		6	
						39 9							

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU													
WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916													
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	67 1	2783 3	Y	33	35 1		5	
						36 9							
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	77 1	3936 3	Y	41	40 1		6	
						45 9							
*08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	69 1	3405 3	Y	35	35 1		6	
						39 9							
*09	2880 X	2559	-0-	-321	-0-	48 1	2482 3	Y	26	27 1		5	
						29 9							
*10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	62 1	3285 3	Y	29	30 1		4	
						32 9							
*11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	58 1	3333 3	Y	31	30 1		5	
						34 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	27	1	1142	3	Y	84	87	13
						92	9						
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1134	3	Y	98	96	15
						108	9						
*08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	3	Y	88	87	16
						97	9						
*09	1260 N	1059	-0-	-201	-0-	21	1	966	3	Y	65	68	13
						72	9						
*10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	40	1	1579	3	Y	112	108	17
						123	9						
*11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	37	1	1516	3	Y	118	115	20
						130	9						

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	19	1	810	3	Y	37	37	6
						41	9						
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	20	1	727	3	Y	39	39	6
						43	9						
*08	775 N	743	-0-	-32	-0-	16	1	695	3	Y	29	30	5
						32	9						
*09	870 N	761	-0-	-109	-0-	16	1	712	3	Y	30	29	6
						33	9						
*10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	20	1	799	3	Y	33	34	5
						36	9						
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	22	1	881	3	Y	41	39	7
						45	9						

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	36	1	1502	3	Y	54	56	9
						59	9						
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	35	1	1281	3	Y	54	55	8
						59	9						
*08	1736 N	1267	-0-	-469	-0-	28	1	1195	3	Y	40	41	7
						44	9						
*09	1590 N	612	-0-	-978	-0-	13	1	577	3	Y	20	23	4
						22	9						
*10	1364 N	447	-0-	-917	-0-	11	1	421	3	Y	14	16	2
						15	9						
*11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	33	1	1350	3	Y	51	44	9
						56	9						

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

06	49 X	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-		-0-
07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-		-0-
*08	31 X	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-		-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	-0-		-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
HURD GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2399	-0-	-601	5133	55	1	2297	3	Y	43	45	1	7
07	3100 N	2184	-0-	-916	4217	47	9	2078	3	Y	45	45	1	7
*08	3100 N	2255	-0-	-845	3372	56	1	2163	3	Y	38	38	1	7
*09	3000 N	2242	-0-	-758	2614	50	1	2152	3	Y	39	38	1	8
*10	3100 N	2579	-0-	-521	2093	42	9	2469	3	Y	44	45	1	7
*11	3000 N	2440	-0-	-560	1533	47	1	2332	3	Y	46	45	1	8
						43	9							
						50	1							
						51	9							

DAVIS GAS UNIT "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906														
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	50	1	2093	3	Y	17	17	1	3
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	19	9	1647	3	Y	17	17	1	3
*08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	45	1	1680	3	Y	13	14	1	2
*09	2160 N	1537	-0-	-623	-0-	39	1	1491	3	Y	12	12	1	2
*10	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	14	9	1453	3	Y	12	12	1	2
11	1680 N	1529	-0-	-151	-0-	33	1	1479	3	Y	13	13	1	2
						13	9							
						37	1							
						36	1							
						14	9							

MCGEE GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954														
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	46	1	1649	3	Y	7	7	1	-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	8	9	1501	3	Y	5	5	1	-0-
08	1829 N	1455	-0-	-374	-0-	45	1	1411	3	Y	5	5	1	-0-
09	1710 N	1044	-0-	-666	-0-	38	1	1013	3	Y	4	4	1	-0-
*10	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	6	9	1480	3	Y	5	5	1	-0-
*11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	27	1	1733	3	Y	8	7	1	1
						4	9							
						45	1							
						50	1							
						9	9							

POPE GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924														
06	3480 X	3010	-0-	-470	-0-	82	1	2905	3	Y	21	22	1	-0-
07	3968 X	2439	-0-	-1529	-0-	23	9	2351	3	Y	15	15	1	-0-
08	3968 X	3021	-0-	-947	-0-	71	1	2923	3	Y	20	19	1	1
09	3840 X	2671	-0-	-1169	-0-	17	9	2580	3	Y	18	19	1	-0-
*10	3627 X	2839	-0-	-788	-0-	76	1	2733	3	Y	20	19	1	1
11	3000 X	2510	-0-	-490	-0-	22	9	2417	3	Y	20	20	1	1
						71	1							
						22	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	64	1	2650	3	Y	45	47 1	7
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	50	9	3214	3	Y	47	47 1	7
*08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	52	9	2688	3	Y	37	37 1	7
*09	2760 X	2462	-0-	-298	-0-	41	9	2377	3	Y	35	35 1	7
*10	3317 X	2920	-0-	-397	-0-	46	1	2828	3	Y	34	36 1	5
*11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	39	9	3350	3	Y	44	42 1	7
						55	1						
						37	9						
						59	1						
						48	9						

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	40	1	1664	3	N	37	38 1	6
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	41	9	2176	3	N	41	41 1	6
*08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	43	1	2475	3	N	45	43 1	8
*09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	45	9	2354	3	N	45	44 1	9
*10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	51	1	2054	3	N	33	37 1	5
*11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	50	9	1744	3	N	29	29 1	5
						46	1						
						39	1						
						36	9						
						30	1						
						32	9						

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
*08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
*10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

06	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	211	1	8758	3	Y	8	8 1	1
07	9269 X	7839	-0-	-1430	-0-	9	9	7624	3	Y	8	8 1	1
*08	9269 X	7926	-0-	-1343	-0-	206	1	7737	3	Y	7	7 1	1
*09	8970 X	7386	-0-	-1584	-0-	181	1	7221	3	Y	6	6 1	1
*10	9269 X	8998	-0-	-271	-0-	8	9	8768	3	Y	8	8 1	1
11	8970 X	8199	-0-	-771	-0-	158	1	7994	3	Y	8	8 1	1
						7	9						
						221	1						
						9	9						
						196	1						
						9	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	232	1	9583	3	Y	38	40 1 6
							42	9					
07		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	242	1	8932	3	Y	43	42 1 7
							47	9					
*08		9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	214	1	9262	3	Y	34	35 1 6
							37	9					
*09		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	177	1	8093	3	Y	31	31 1 6
							34	9					
*10		10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	245	1	9731	3	Y	38	38 1 6
							42	9					
*11		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	209	1	8490	3	Y	35	35 1 6
							39	9					
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631													
06		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	180	1	7510	3	Y	18	18 1 3
							20	9					
07		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	194	1	7162	3	Y	19	19 1 3
							21	9					
*08		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	167	1	7292	3	Y	16	16 1 3
							18	9					
*09		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	144	1	6569	3	Y	14	14 1 3
							15	9					
*10		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	199	1	7869	3	Y	17	17 1 3
							19	9					
*11		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	162	1	6614	3	Y	16	16 1 3
							18	9					
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297													
06		13170 X	11905	-0-	-1265	-0-	280	1	11542	3	Y	75	78 1 12
							83	9					
07		13609 X	11459	-0-	-2150	-0-	300	1	11065	3	Y	85	84 1 13
							94	9					
*08		13144 X	11687	-0-	-1457	-0-	262	1	11351	3	Y	67	68 1 12
							74	9					
*09		12150 X	9531	-0-	-2619	-0-	204	1	9264	3	Y	57	58 1 11
							63	9					
*10		12555 X	11944	-0-	-611	-0-	292	1	11573	3	Y	72	72 1 11
							79	9					
11		11910 X	10287	-0-	-1623	-0-	243	1	9968	3	Y	69	68 1 12
							76	9					
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013													
06		12390 X	1146	-0-	-11244	-0-	27	1	1118	3	Y	1	3 1 -0-
							1	9					
07		12803 X	474	-0-	-12329	-0-	13	1	460	3	Y	1	1 1 -0-
							1	9					
*08		11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-	-0-
*09		10740 X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-	-0-
*10		11098 X	4794	-0-	-6304	-0-	115	1	4653	3	Y	24	20 1 4
							26	9					
*11		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	60	1	2104	3	Y	9	11 1 2
							10	9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																			
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037														COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9729		PERF.10276 - 12396	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	242	1	10033	3	Y	22	18	1	4					
						24	9												
07	9424 X	7514	-0-	-1910	-0-	198	1	7296	3	Y	18	19	1	3					
						20	9												
*08	5642 X	2401	-0-	-3241	-0-	53	1	2342	3	Y	5	7	1	1					
						6	9												
*09	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-	1	1	-0-					
*10	9982 X	6559	-0-	-3423	-0-	164	1	6383	3	Y	11	9	1	2					
						12	9												
*11	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	239	1	9689	3	Y	52	45	1	9					
						57	9												

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263														COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 9713		PERF.10173 - 12864	
06	14010 X	13602	-0-	-408	-0-	317	1	13175	3	Y	100	105	1	16					
						110	9												
07	14477 X	12119	-0-	-2358	-0-	317	1	11684	3	Y	107	106	1	17					
						118	9												
*08	14477 X	13334	-0-	-1143	-0-	298	1	12936	3	Y	91	92	1	16					
						100	9												
*09	13890 X	11836	-0-	-2054	-0-	251	1	11491	3	Y	85	84	1	17					
						94	9												
*10	14353 X	13373	-0-	-980	-0-	326	1	12940	3	Y	97	99	1	15					
						107	9												
11	13590 X	12307	-0-	-1283	-0-	293	1	11906	3	Y	98	96	1	17					
						108	9												

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431														COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 9740		PERF.10263 - 12867	
06	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	283	1	11772	3	Y	75	77	1	12					
						83	9												
07	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	273	1	13836	3	Y	77	77	1	12					
						85	9												
*08	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	257	1	12615	3	Y	66	66	1	12					
						73	9												
*09	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	225	1	11652	3	Y	65	64	1	13					
						72	9												
*10	15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	284	1	14984	3	Y	70	72	1	11					
						77	9												
*11	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	245	1	14005	3	Y	69	68	1	12					
						76	9												

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455														COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9794		PERF.10353 - 12660	
06	8640 X	7985	-0-	-655	-0-	185	1	7753	3	Y	43	37	1	7					
						47	9												
07	8928 X	187	-0-	-8741	-0-	3	1	183	3	Y	1	8	1	-0-					
						1	9												
*08	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	246	1	12076	3	Y	55	45	1	10					
						61	9												
*09	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	184	1	9502	3	Y	41	43	1	8					
						45	9												
*10	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	170	1	9196	3	Y	50	50	1	8					
						55	9												
11	10140 X	193	-0-	-9947	-0-	3	1	190	3	Y	-0-	8	1	-0-					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606										COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	9799	PERF.10680 - 14140	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	450	1	15959	3	Y	45	45	1		1
07	16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	464	1	15564	3	Y	38	38	1		1
08	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	412	1	15785	3	Y	39	39	1		1
09	15120 X	13750	-0-	-1370	-0-	363	1	13345	3	Y	38	38	1		1
*10	15624 X	14143	-0-	-1481	-0-	418	1	13683	3	Y	38	36	1		3
11	15120 X	13868	-0-	-1252	-0-	388	1	13434	3	Y	42	42	1		3

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599										COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10405 - 13159	
06	10650 X	9356	-0-	-1294	-0-	255	1	9039	3	Y	56	57	1		1
07	11315 X	9219	-0-	-2096	-0-	265	1	8900	3	Y	49	49	1		1
08	11315 X	9214	-0-	-2101	-0-	233	1	8926	3	Y	50	49	1		2
09	10950 X	7436	-0-	-3514	-0-	196	1	7192	3	Y	44	45	1		1
*10	10726 X	8510	-0-	-2216	-0-	252	1	8202	3	Y	51	48	1		4
11	9360 X	7985	-0-	-1375	-0-	224	1	7703	3	Y	53	53	1		4

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821										COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	9787	PERF.10243 - 12387	
06	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	221	1	9185	3	Y	45	47	1		7
07	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	228	1	11563	3	Y	49	48	1		8
*08	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	203	1	9976	3	Y	39	40	1		7
*09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	179	1	9263	3	Y	39	38	1		8
*10	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	225	1	11919	3	Y	41	43	1		6
*11	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	201	1	11464	3	Y	43	42	1		7

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740										COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	9887	PERF.10447 - 14374	
06	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	245	1	10198	3	N	185	192	1		30
07	13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	252	1	12788	3	N	200	199	1		31
*08	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	213	1	10502	3	N	155	158	1		28
*09	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	183	1	9420	3	N	146	145	1		29
*10	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	241	1	12722	3	N	163	167	1		25
*11	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	213	1	12161	3	N	167	164	1		28

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798										
DAVIS GAS UNIT "F"			WELL #: 3H		RRCID -> 264741		COMPL. DATE 11/11/2011			TOTAL DEPTH 9852		PERF.10199 - 13282	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	241 1 196 9	10026 3	Y	178	184 1	29		
07	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	135 1 114 9	4915 3	Y	104	117 1	16		
*08	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	206 1 161 9	8916 3	Y	146	136 1	26		
*09	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	127 1 102 9	5708 3	Y	93	101 1	18		
*10	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	206 1 171 9	8153 3	Y	155	149 1	24		
*11	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	197 1 163 9	7992 3	Y	148	147 1	25		

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 264792		COMPL. DATE 11/15/2016			TOTAL DEPTH 9902		PERF.10349 - 12867	
06	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	215 1	7707 3	Y	-0-		-0-		
07	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	291 1	9789 3	Y	-0-		-0-		
08	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	270 1	10320 3	Y	-0-		-0-		
09	7920 X	7522	-0-	-398	-0-	200 1	7322 3	Y	-0-		-0-		
*10	10075 X	8972	-0-	-1103	-0-	266 1 9 9	8697 3	Y	8	7 1	1		
11	10260 X	7372	-0-	-2888	-0-	206 1 19 9	7147 3	Y	17	17 1	1		

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 264818		COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 9952		PERF.10608 - 13653	
06	13950 X	13384	-0-	-566	-0-	313 1 42 9	13029 3	Y	38	39 1	6		
07	14415 X	12044	-0-	-2371	-0-	316 1 44 9	11684 3	Y	40	40 1	6		
*08	14074 X	12904	-0-	-1170	-0-	291 1 37 9	12576 3	Y	34	34 1	6		
*09	13380 X	11904	-0-	-1476	-0-	253 1 35 9	11616 3	Y	32	32 1	6		
*10	13826 X	12753	-0-	-1073	-0-	313 1 39 9	12401 3	Y	35	36 1	5		
11	13380 X	11579	-0-	-1801	-0-	277 1 39 9	11263 3	Y	35	34 1	6		

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 264948		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 10126		PERF.10272 - 13917	
06	7290 X	6512	-0-	-778	-0-	177 1 55 9	6280 3	Y	50	50 1	1		
07	7595 X	6392	-0-	-1203	-0-	183 1 47 9	6162 3	Y	43	43 1	1		
08	7595 X	6491	-0-	-1104	-0-	164 1 48 9	6279 3	Y	44	44 1	1		
09	7350 X	5501	-0-	-1849	-0-	145 1 46 9	5310 3	Y	42	42 1	1		
*10	6820 X	6124	-0-	-696	-0-	181 1 50 9	5893 3	Y	45	43 1	3		
11	6510 X	5922	-0-	-588	-0-	165 1 56 9	5701 3	Y	51	50 1	4		

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FINDLEY GAS UNIT "A" //CONT.// 040798														
WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	8820 X	8591	-0-	-229	-0-	197	1	8208	3	N	169	177	1	27
						186	9							
07	9114 X	7879	-0-	-1235	-0-	202	1	7476	3	N	183	182	1	28
						201	9							
*08	9145 X	8203	-0-	-942	-0-	181	1	7857	3	N	150	151	1	27
						165	9							
*09	8850 X	7288	-0-	-1562	-0-	152	1	6985	3	N	137	137	1	27
						151	9							
*10	9145 X	8336	-0-	-809	-0-	201	1	7962	3	N	157	160	1	24
						173	9							
11	8580 X	7575	-0-	-1005	-0-	178	1	7224	3	N	157	154	1	27
						173	9							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377														
06	10410 X	9572	-0-	-838	-0-	222	1	9223	3	Y	115	120	1	18
						127	9							
07	10757 X	8625	-0-	-2132	-0-	224	1	8266	3	Y	123	122	1	19
						135	9							
*08	10602 X	8098	-0-	-2504	-0-	181	1	7818	3	Y	90	93	1	16
						99	9							
*09	9690 X	7794	-0-	-1896	-0-	164	1	7533	3	Y	88	87	1	17
						97	9							
*10	10013 X	9667	-0-	-346	-0-	235	1	9311	3	Y	110	110	1	17
						121	9							
11	9570 X	8987	-0-	-583	-0-	212	1	8650	3	Y	114	112	1	19
						125	9							

MCGEE GAS UNIT "B"														
WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631														
06	16560 X	13102	-0-	-3458	-0-	356	1	12648	3	Y	89	89	1	2
						98	9							
07	16337 X	12260	-0-	-4077	-0-	351	1	11831	3	Y	71	71	1	2
						78	9							
08	15221 X	12394	-0-	-2827	-0-	313	1	12001	3	Y	73	73	1	2
						80	9							
09	14730 X	9319	-0-	-5411	-0-	245	1	9007	3	Y	61	62	1	1
						67	9							
*10	14539 X	10068	-0-	-4471	-0-	297	1	9698	3	Y	66	62	1	5
						73	9							
11	13110 X	8658	-0-	-4452	-0-	242	1	8347	3	Y	63	63	1	5
						69	9							

ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653														
06	20130 X	19718	-0-	-412	-0-	458	1	19061	3	Y	181	188	1	29
						199	9							
07	20801 X	18707	-0-	-2094	-0-	487	1	17996	3	Y	204	201	1	32
						224	9							
*08	20274 X	18306	-0-	-1968	-0-	409	1	17726	3	Y	155	159	1	28
						171	9							
*09	19710 X	11205	-0-	-8505	-0-	242	1	10857	3	Y	96	105	1	19
						106	9							
*10	20367 X	18020	-0-	-2347	-0-	438	1	17409	3	Y	157	152	1	24
						173	9							
11	19710 X	16029	-0-	-3681	-0-	376	1	15484	3	Y	154	152	1	26
						169	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	25770 X	25139	-0-	-631	-0-	587	1	24383	3	Y	154	160	1	25
						169	9							
07	26629 X	22554	-0-	-4075	-0-	589	1	21787	3	Y	162	162	1	25
						178	9							
*08	26629 X	23717	-0-	-2912	-0-	532	1	23038	3	Y	134	135	1	24
						147	9							
*09	25560 X	21270	-0-	-4290	-0-	451	1	20679	3	Y	127	126	1	25
						140	9							
*10	26412 X	23506	-0-	-2906	-0-	575	1	22780	3	Y	137	141	1	21
						151	9							
11	25140 X	21444	-0-	-3696	-0-	511	1	20779	3	Y	140	137	1	24
						154	9							
ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867														
06	16020 X	13260	-0-	-2760	-0-	361	1	12802	3	Y	88	88	1	2
						97	9							
07	16678 X	13025	-0-	-3653	-0-	374	1	12570	3	Y	74	74	1	2
						81	9							
08	16678 X	13223	-0-	-3455	-0-	335	1	12805	3	Y	75	75	1	2
						83	9							
09	16140 X	11251	-0-	-4889	-0-	296	1	10878	3	Y	70	71	1	1
						77	9							
*10	14694 X	11867	-0-	-2827	-0-	351	1	11436	3	Y	73	69	1	5
						80	9							
11	13260 X	11473	-0-	-1787	-0-	321	1	11064	3	Y	80	79	1	6
						88	9							
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750														
06	13440 X	12688	-0-	-752	-0-	344	1	12211	3	Y	121	121	1	3
						133	9							
07	13888 X	12645	-0-	-1243	-0-	362	1	12169	3	Y	104	104	1	3
						114	9							
08	13671 X	12578	-0-	-1093	-0-	317	1	12145	3	Y	105	105	1	3
						116	9							
09	13230 X	9318	-0-	-3912	-0-	246	1	8980	3	Y	84	85	1	2
						92	9							
*10	13113 X	11706	-0-	-1407	-0-	345	1	11242	3	Y	108	102	1	8
						119	9							
11	12690 X	11083	-0-	-1607	-0-	309	1	10651	3	Y	112	112	1	8
						123	9							
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518														
06	19920 X	16660	-0-	-3260	-0-	454	1	16118	3	Y	80	80	1	2
						88	9							
07	20584 X	16456	-0-	-4128	-0-	474	1	15907	3	Y	68	68	1	2
						75	9							
08	20305 X	16614	-0-	-3691	-0-	421	1	16116	3	Y	70	70	1	2
						77	9							
09	19650 X	13715	-0-	-5935	-0-	362	1	13284	3	Y	63	64	1	1
						69	9							
*10	18569 X	15315	-0-	-3254	-0-	453	1	14785	3	Y	70	66	1	5
						77	9							
11	16650 X	14439	-0-	-2211	-0-	405	1	13950	3	Y	76	75	1	6
						84	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 271684		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14940 X	12806	-0-	-2134	-0-	349 76 9	1 12381 3	Y	69	69 1	2
07	15314 X	12650	-0-	-2664	-0-	364 65 9	1 12221 3	Y	59	59 1	2
08	15314 X	12318	-0-	-2996	-0-	315 64 9	1 11939 3	Y	58	58 1	2
09	14820 X	10544	-0-	-4276	-0-	278 59 9	1 10207 3	Y	54	55 1	1
*10	14105 X	11426	-0-	-2679	-0-	338 65 9	1 11023 3	Y	59	56 1	4
11	12810 X	10252	-0-	-2558	-0-	290 66 9	1 9896 3	Y	60	60 1	4

JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 271693		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960			
06	17580 X	16395	-0-	-1185	-0-	379 249 9	1 15767 3	Y	226	239 1	36
07	18166 X	15345	-0-	-2821	-0-	397 277 9	1 14671 3	Y	252	249 1	39
*08	18135 X	15616	-0-	-2519	-0-	346 219 9	1 15051 3	Y	199	202 1	36
*09	17550 X	13777	-0-	-3773	-0-	290 202 9	1 13285 3	Y	184	184 1	36
*10	18135 X	14998	-0-	-3137	-0-	365 220 9	1 14413 3	Y	200	205 1	31
11	16380 X	14759	-0-	-1621	-0-	348 239 9	1 14172 3	Y	217	211 1	37

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 271699		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029			
06	21570 X	18891	-0-	-2679	-0-	515 90 9	1 18286 3	Y	82	82 1	2
07	23281 X	18638	-0-	-4643	-0-	537 77 9	1 18024 3	Y	70	70 1	2
08	23281 X	18444	-0-	-4837	-0-	468 77 9	1 17899 3	Y	70	70 1	2
09	22530 X	15621	-0-	-6909	-0-	412 72 9	1 15137 3	Y	65	66 1	1
*10	20925 X	16990	-0-	-3935	-0-	503 78 9	1 16409 3	Y	71	67 1	5
11	18900 X	15744	-0-	-3156	-0-	440 84 9	1 15220 3	Y	76	75 1	6

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA		WELL #: 3H		RRCID -> 271772		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237			
06	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	470 70 9	1 19530 3	Y	64	65 1	1
07	25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	490 62 9	1 24920 3	Y	56	55 1	2
08	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	428 64 9	1 21032 3	Y	58	58 1	2
09	20070 X	16957	-0-	-3113	-0-	322 50 9	1 16585 3	Y	45	46 1	1
*10	22885 X	22885	-0-	-0-	-0-	424 58 9	1 22403 3	Y	53	50 1	4
11	22140 X	20956	-0-	-1184	-0-	359 59 9	1 20538 3	Y	54	54 1	4

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271883	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	9984	PERF.10552 -	13435		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11010 X	10684	-0-	-326	-0-	292	1	10364	3	Y	25	25	1	1
07	11377 X	9280	-0-	-2097	-0-	268	1	8991	3	Y	19	19	1	1
08	11160 X	9694	-0-	-1466	-0-	246	1	9426	3	Y	20	20	1	1
09	10800 X	7065	-0-	-3735	-0-	188	1	6860	3	Y	15	16	1	-0-
*10	11160 X	8365	-0-	-2795	-0-	248	1	8096	3	Y	19	18	1	1
11	10680 X	7575	-0-	-3105	-0-	212	1	7342	3	Y	19	19	1	1
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	272749	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	9689	PERF.10248 -	15048		
06	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	559	1	23194	3	Y	133	142	1	21
07	24428 X	20609	-0-	-3819	-0-	541	1	19917	3	Y	137	137	1	21
*08	27218 X	22697	-0-	-4521	-0-	508	1	22060	3	Y	117	117	1	21
*09	26340 X	21398	-0-	-4942	-0-	453	1	20816	3	Y	117	115	1	23
*10	27218 X	20936	-0-	-6282	-0-	513	1	20299	3	Y	113	119	1	17
11	23910 X	19647	-0-	-4263	-0-	468	1	19048	3	Y	119	116	1	20
MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #:		8H	RRCID ->	272763	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9883	PERF.10507 -	14458		
06	18630 X	16102	-0-	-2528	-0-	440	1	15609	3	Y	48	48	1	1
07	19251 X	15763	-0-	-3488	-0-	455	1	15264	3	Y	40	40	1	1
08	19189 X	15713	-0-	-3476	-0-	399	1	15270	3	Y	40	40	1	1
09	18570 X	13849	-0-	-4721	-0-	366	1	13439	3	Y	40	40	1	1
*10	17267 X	14526	-0-	-2741	-0-	430	1	14051	3	Y	41	39	1	3
11	16110 X	13855	-0-	-2255	-0-	389	1	13416	3	Y	45	45	1	3
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273069	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	9892	PERF.10522 -	14621		
06	20370 X	19608	-0-	-762	-0-	458	1	19055	3	Y	86	86	1	2
07	21049 X	18577	-0-	-2472	-0-	487	1	18007	3	Y	75	75	1	2
08	21049 X	19636	-0-	-1413	-0-	441	1	19105	3	Y	82	81	1	3
09	19620 X	15992	-0-	-3628	-0-	344	1	15578	3	Y	64	66	1	1
*10	20274 X	17592	-0-	-2682	-0-	431	1	17081	3	Y	73	69	1	5
11	19620 X	14610	-0-	-5010	-0-	349	1	14182	3	Y	72	72	1	5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		22590 X	19950	-0-	-2640	-0-	19867	3	83	9	Y	75	75	1			23
07		23343 X	19704	-0-	-3639	-0-	19623	3	81	9	Y	74	75	1			22
*08		22165 X	18818	-0-	-3347	-0-	18786	3	32	9	Y	29	36	1			15
*09		20790 X	18778	-0-	-2012	-0-	18632	3	146	9	Y	133	113	1			35
*10		20832 X	18640	-0-	-2192	-0-	18603	3	37	9	Y	34	38	1			31
11		19950 X	17824	-0-	-2126	-0-	17779	3	45	9	Y	41	44	1			28

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374																	
06		12840 X	12793	-0-	-47	-0-	12716	3	77	9	Y	70	70	1			22
07		14415 X	10434	-0-	-3981	-0-	10368	3	66	9	Y	60	64	1			18
*08		14415 X	13769	-0-	-646	-0-	13730	3	39	9	Y	35	35	1			18
*09		13950 X	12130	-0-	-1820	-0-	11987	3	143	9	Y	130	114	1			34
*10		13330 X	10524	-0-	-2806	-0-	10524	3			Y	-0-	34	1			-0-
11		13320 X	13233	-0-	-87	-0-	13182	3	51	9	Y	46	15	1			31

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976																	
06		12900 X	10259	-0-	-2641	-0-	10060	3	199	9	Y	181	182	1			44
07		12648 X	12311	-0-	-337	-0-	12074	3	237	9	Y	215	228	1			31
*08		12648 X	11334	-0-	-1314	-0-	11123	3	211	9	Y	192	199	1			24
*09		12120 X	10286	-0-	-1834	-0-	9986	3	300	9	Y	273	235	1			62
*10		12307 X	9668	-0-	-2639	-0-	9384	3	284	9	Y	258	251	1			69
11		11910 X	10925	-0-	-985	-0-	10633	3	292	9	Y	265	254	1			80

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337																	
06		22560 X	19697	-0-	-2863	-0-	525	1	18640	3	Y	484	487	1			11
							532	9									
07		22692 X	21232	-0-	-1460	-0-	611	1	20595	3	Y	24	34	1			1
							26	9									
08		23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	590	1	22573	3	Y	587	570	1			18
							646	9									
09		21960 X	19487	-0-	-2473	-0-	502	1	18433	3	Y	502	511	1			9
							552	9									
*10		22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	637	1	20766	3	Y	586	552	1			43
							645	9									
11		23040 X	20696	-0-	-2344	-0-	565	1	19465	3	Y	605	603	1			45
							666	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235																	
06		15180 X	12873	-0-	-2307	-0-	12763	3	110	9	Y	100	100	1			31
07		15345 X	14320	-0-	-1025	-0-	14199	3	121	9	Y	110	108	1			33
*08		14415 X	14118	-0-	-297	-0-	14066	3	52	9	Y	47	56	1			24
*09		13620 X	13328	-0-	-292	-0-	13118	3	210	9	Y	191	165	1			50
*10		14322 X	13350	-0-	-972	-0-	13294	3	56	9	Y	51	55	1			46
11		13860 X	12978	-0-	-882	-0-	12911	3	67	9	Y	61	65	1			42

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	25198 X	25198	-0-	-0-	-0-	585	1	24360	3	Y	230	236	1	37
						253	9							
07	28680 X	28680	-0-	-0-	-0-	547	1	27883	3	Y	227	229	1	35
						250	9							
*08	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	532	1	26278	3	Y	201	200	1	36
						221	9							
*09	25883 X	25883	-0-	-0-	-0-	487	1	25170	3	Y	205	201	1	40
						226	9							
*10	31648 X	31648	-0-	-0-	-0-	582	1	30832	3	Y	213	220	1	33
						234	9							
*11	29596 X	29596	-0-	-0-	-0-	506	1	28860	3	Y	209	206	1	36
						230	9							

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425														
06	16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	15946	3	154	9	Y	140	130	1	34
07	15624 X	11214	-0-	-4410	-0-	11145	3	69	9	Y	63	88	1	9
*08	15066 X	13685	-0-	-1381	-0-	13556	3	129	9	Y	117	111	1	15
*09	16110 X	15034	-0-	-1076	-0-	15034	3			Y	-0-	15	1	-0-
*10	16647 X	14867	-0-	-1780	-0-	14668	3	199	9	Y	181	133	1	48
11	16110 X	13853	-0-	-2257	-0-	13677	3	176	9	Y	160	160	1	48

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566														
06	23010 X	19733	-0-	-3277	-0-	456	1	18937	3	Y	309	324	1	50
						340	9							
07	23777 X	17815	-0-	-5962	-0-	460	1	16993	3	Y	329	328	1	51
						362	9							
*08	23467 X	18359	-0-	-5108	-0-	403	1	17663	3	Y	266	269	1	48
						293	9							
*09	20640 X	15864	-0-	-4776	-0-	332	1	15266	3	Y	242	242	1	48
						266	9							
*10	21328 X	18255	-0-	-3073	-0-	442	1	17513	3	Y	273	279	1	42
						300	9							
11	19710 X	16707	-0-	-3003	-0-	394	1	16004	3	Y	281	275	1	48
						309	9							

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542														
06	28140 X	25090	-0-	-3050	-0-	683	1	24240	3	Y	152	153	1	3
						167	9							
07	27559 X	23923	-0-	-3636	-0-	687	1	23096	3	Y	127	126	1	4
						140	9							
08	27652 X	24770	-0-	-2882	-0-	627	1	23999	3	Y	131	131	1	4
						144	9							
09	26760 X	19014	-0-	-7746	-0-	502	1	18393	3	Y	108	110	1	2
						119	9							
*10	27652 X	22751	-0-	-4901	-0-	672	1	21932	3	Y	134	126	1	10
						147	9							
11	25080 X	17025	-0-	-8055	-0-	485	1	16418	3	Y	111	113	1	8
						122	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
HORDERN GAS UNIT -A- (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 275986	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 9813	PERF.10250	- 14587				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	26430 X	24265	-0-	-2165	-0-	565 1	23474 3	Y	205	215 1	33	
						226 9						
07	27311 X	22496	-0-	-4815	-0-	586 1	21664 3	Y	224	222 1	35	
						246 9						
*08	26133 X	22837	-0-	-3296	-0-	511 1	22129 3	Y	179	182 1	32	
						197 9						
*09	25290 X	20794	-0-	-4496	-0-	440 1	20166 3	Y	171	169 1	34	
						188 9						
*10	26133 X	23331	-0-	-2802	-0-	568 1	22557 3	Y	187	192 1	29	
						206 9						
11	24270 X	20798	-0-	-3472	-0-	494 1	20097 3	Y	188	185 1	32	
						207 9						

ST. JAMES GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276183	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 10036	PERF.10451	- 16464				
06	28320 X	21815	-0-	-6505	-0-	21563 3	252 9	Y	229	231 1	56	
						22494 3	246 9	Y	224	248 1	32	
07	27187 X	22740	-0-	-4447	-0-	22494 3	246 9	Y	224	248 1	32	
						24528 3	276 9	Y	251	251 1	32	
*08	27032 X	24804	-0-	-2228	-0-	22834 3	382 9	Y	347	300 1	79	
						23662 3	444 9	Y	404	375 1	108	
*09	25950 X	23216	-0-	-2734	-0-	22834 3	382 9	Y	347	300 1	79	
						23662 3	444 9	Y	404	375 1	108	
*10	26319 X	24106	-0-	-2213	-0-	23662 3	444 9	Y	404	375 1	108	
						23917 3	382 9	Y	347	350 1	105	
*11	24299 X	24299	-0-	-0-	-0-	23917 3	382 9	Y	347	350 1	105	

WHIPKEY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276441	COMPL. DATE 11/30/2014	TOTAL DEPTH 10226	PERF.10668	- 15309				
06	29040 X	26172	-0-	-2868	-0-	26037 3	135 9	Y	123	122 1	38	
						25003 3	130 9	Y	118	121 1	35	
07	30008 X	25133	-0-	-4875	-0-	25003 3	130 9	Y	118	121 1	35	
						22863 3	50 9	Y	45	57 1	23	
*08	30008 X	22913	-0-	-7095	-0-	22863 3	50 9	Y	45	57 1	23	
						21334 3	215 9	Y	195	167 1	51	
*09	26160 X	21549	-0-	-4611	-0-	21334 3	215 9	Y	195	167 1	51	
						22312 3	59 9	Y	54	56 1	49	
*10	27032 X	22371	-0-	-4661	-0-	22312 3	59 9	Y	54	56 1	49	
						19980 3	59 9	Y	54	66 1	37	
11	26160 X	19980	-0-	-6180	-0-	19921 3	59 9	Y	54	66 1	37	

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 4H		RRCID -> 276442	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 9902	PERF.10506	- 14230				
06	30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	707 1	29414 3	Y	29	30 1	5	
						32 9						
07	27371 X	27371	-0-	-0-	-0-	720 1	26618 3	Y	30	30 1	5	
						33 9						
*08	27459 X	27459	-0-	-0-	-0-	619 1	26815 3	Y	23	24 1	4	
						25 9						
*09	24075 X	24075	-0-	-0-	-0-	514 1	23537 3	Y	22	22 1	4	
						24 9						
*10	27148 X	27148	-0-	-0-	-0-	666 1	26454 3	Y	25	25 1	4	
						28 9						
*11	26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	634 1	25844 3	Y	27	26 1	5	
						30 9						

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277054	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 9862	PERF. 9784	- 12931				
06	15180 X	12779	-0-	-2401	-0-	298 1	12375 3	Y	96	100 1	15	
						106 9						
07	14663 X	11631	-0-	-3032	-0-	303 1	11212 3	Y	105	104 1	16	
						116 9						
*08	14601 X	12564	-0-	-2037	-0-	281 1	12186 3	Y	88	88 1	16	
						97 9						
*09	12780 X	11012	-0-	-1768	-0-	238 1	10686 3	Y	80	80 1	16	
						88 9						
*10	13206 X	11299	-0-	-1907	-0-	275 1	10933 3	Y	83	86 1	13	
						91 9						
11	12780 X	10400	-0-	-2380	-0-	247 1	10062 3	Y	83	82 1	14	
						91 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

06	960 N	543	-0-	-417	-0-	542	3	1	9	N	1	1	8			186
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1	1	8			186
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					186
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	3	1	9	N	1	142	1			45
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1204	3	20	9	N	18	5	8			58
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	3	3	9	N	3	3	8			58

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	N	-0-					-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

06	1050 N	698	-0-	-352	-0-	60	1	638	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	686	-0-	-399	-0-	62	1	624	2	N	-0-					-0-
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	58	1	585	2	N	-0-					-0-
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	60	1	589	2	N	-0-					-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	61	1	640	2	N	-0-					-0-
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	65	1	662	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	-0-					-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	N	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	N	-0-					-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP GREEN, F.C.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 6		RRCID -> 183187		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	5 1	60 2	Y	6			46
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 9	170 2	Y	-0-			46
08	310 N	223	-0-	-87	-0-	14 1	169 2	Y	35			81
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15 1	137 2	Y	16	30 1		67
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	39 9	133 2	Y	23			90
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	Y	15			105
						18 9						
						11 1						
						25 9						
						16 1						
						17 9						

GREEN, F.C.		WELL #: 7		RRCID -> 222416		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 8		RRCID -> 227596		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908			
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	62 1	733 2	Y	11			84
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	12 9	497 2	Y	4			88
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	41 1	539 2	Y	-0-			88
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	4 9	606 2	Y	-0-	88 1		-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	46 1	817 2	Y	-0-			-0-
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	51 1	535 2	Y	-0-			-0-
						63 1						
						45 1						

GREEN, F.C.		WELL #: 9		RRCID -> 227597		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 10		RRCID -> 227598		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930			
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	54 1	616 2	Y	1			12
07	744 N	475	-0-	-269	-0-	1 9	436 2	Y	1			13
08	930 N	742	-0-	-188	-0-	38 1	682 2	Y	-0-			13
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	1 9	813 2	Y	-0-	13 1		-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	60 1	897 2	Y	-0-			-0-
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	70 1	644 2	Y	-0-			-0-
						73 1						
						56 1						

TUTLE		WELL #: 8		RRCID -> 227812		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850			
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	127 1	1390 2	N	-0-			-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	118 1	1218 2	N	-0-			-0-
08	2046 N	1004	-0-	-1042	-0-	89 1	915 2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1240	-0-	-290	-0-	112 1	1128 2	N	-0-			-0-
10	1333 N	793	-0-	-540	-0-	68 1	725 2	N	-0-			-0-
11	960 N	481	-0-	-479	-0-	42 1	439 2	N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5820 X	3060	-0-	-2760	-0-	236	1	2824	2	N	-0-		73
07	6014 X	5185	-0-	-829	-0-	396	1	4772	2	N	15		88
08	6014 X	3871	-0-	-2143	-0-	301	1	3559	2	N	10		98
09	5010 X	4192	-0-	-818	-0-	319	1	3852	2	N	19	46 1	71
10	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	387	1	4989	2	N	32		103
11	5010 X	4592	-0-	-418	-0-	349	1	4210	2	N	30		133

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
 AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-		203
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-		203
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-		203
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		203
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-		203
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-		203

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

06	630 N	543	-0-	-87	-0-	543	3			N	-0-		190
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-		190
08	434 N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-		190
09	540 N	152	-0-	-388	-0-	152	3			N	-0-		190
10	682 N	368	-0-	-314	-0-	368	3			N	-0-		190
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	321	3	54	9	N	49	181 1	58

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-		22
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-		22
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-		22
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-		22
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-		22
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-		22

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-		87
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		87
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		87
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		87
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		87
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-		3
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		3
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		3
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		3
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		3
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-		3

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848														
AGNOR		WELL #: 2		RRCID -> 242685		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

AGNOR		WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGNOR		WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212								
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3					19
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					19
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					19
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					19
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					19
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					19

AGNOR		WELL #: 3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FAIR OIL, LTD.		258410		RRCID -> 222561		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652								
GREEN FOX DEEP GU 2		WELL #: 1														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC.		270752		RRCID -> 246946		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599								
SAND ISLAND		WELL #: 1														
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					1
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					1
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					1

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOWELL OIL & GAS, INC.				406605							
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 170961	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH	9956	PERF. 8174 -	9842	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		16
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		16
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 194587	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 9576 -	9762	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		12
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 195694	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8402 -	9739	
06	3052 X	486	-0-	-2566	-0-	486 2		Y	-0-		8
07	1023 N	488	-0-	-535	-0-	488 2		Y	-0-		8
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		8
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		8
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 198336	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 9518 -	9822	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		9
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 198851	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH	9932	PERF. 9572 -	9804	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		7
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 205698	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8736 -	9856	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		6
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 205705	COMPL. DATE 09/13/2004	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8557 -	9903	
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-		88
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-		88
08	DLQ G-10	844	-0-	844	844	841 2	3 9	Y	3		91
09	DLQ G-10	843	-0-	843	1687	841 2	2 9	Y	2		93
10	1600 N	-0-	-0-	-1600	87			Y	-0-		93
*11	790 N	703	-0-	-87	-0-	703 2		Y	-0-		93

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
INDIGO RESOURCES LLC				423831									
ELDRIDGE-BIVINS		WELL #:		1	RRCID -> 167154		COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9627 - 9847	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	3 1	865 2		N	5			152
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	6 9	631 2		N	39	179 1		12
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	2 1	786 2		N	-0-			12
09	870 N	657	-0-	-213	-0-	43 9	646 2		N	8			20
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	9 9	677 2		N	-0-			20
11	750 N	428	-0-	-322	-0-	2 1	342 2		N	-0-			-0-

MCELROY HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 202799		COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9835	
06	570 N	477	-0-	-93	-0-	109 1	365 2		N	3			123
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	3 9	269 2		N	2			125
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	92 1	73 2		N	-0-			125
09	480 N	9	-0-	-471	-0-	2 9	5 2		N	-0-			125
10	372 N	88	-0-	-284	-0-	35 1	65 2		N	-0-			125
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	4 1	13 2		N	-0-			-0-

MCELROY HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 210306		COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8688 - 9734	
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	134 1	463 2		N	9			112
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	10 9	442 2		N	15			127
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	142 1	384 2		N	5			132
09	600 N	469	-0-	-131	-0-	17 9	345 2		N	1			133
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	135 1	435 2		N	5			138
11	510 N	302	-0-	-208	-0-	6 9	242 2		N	-0-			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 206376		COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8884 - 9882	
D'SPAIN UNIT													
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3			N	-0-			160
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3			N	-0-			160
08	1364 N	1075	-0-	-289	-0-	1075 3			N	-0-			160
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3			N	-0-			160
10	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	6 9	1175 3		N	-0-			160
*11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1 9	1351 3		N	-0-			160

D'SPAIN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 208431		COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	8815 - 9924	
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3			N	-0-			57
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4 3	3 9		N	3			60
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			60
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			60
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3			N	-0-			60
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993														
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			212
07	930 N	406	-0-	-524	-0-	406	3			N	-0-			212
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			212
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			212
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-			212
11	510 N	394	-0-	-116	-0-	392	3	2	9	N	2	2	8	212

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966														
06	2640 N	2550	-0-	-90	-0-	87	1	2349	3	N	104	176	1	201
						114	9							
07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	90	1	2495	3	N	189			390
						208	9							
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	66	1	2373	3	N	15	184	1	219
						17	9						2	8
09	2550 N	1965	-0-	-585	-0-	148	1	1815	3	N	2	1	8	220
						2	9							
10	2790 N	2241	-0-	-549	-0-	251	1	1984	3	N	5			225
						6	9							
11	2370 N	2302	-0-	-68	-0-	300	1	1995	3	N	6	2	8	229
						7	9							

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082														
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	553	3	58	9	N	53	1	8	242
07	558 N	475	-0-	-83	-0-	472	3	3	9	N	3	1	8	244
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	495	3	55	9	N	50	185	1	109
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	549	3	1	9	N	1	1	8	109
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			109
11	540 N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-			109

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962														
*06	660 N	315	-0-	-345	-0-	298	3	17	9	Y	15	3	8	134
*07	496 N	419	-0-	-77	-0-	416	3	3	9	Y	3	2	8	135
*08	DLQ G-10	430	-0-	430	-0-	424	3	6	9	Y	5	3	8	137
*09	633 N	203	-0-	-430	-0-	196	3	7	9	Y	6	2	8	141
*10	434 N	311	-0-	-123	-0-	307	3	4	9	Y	4			145
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	285	3	1	9	Y	1	1	8	145

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008														
*06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1081	3	57	9	Y	52			70
*07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-			70
*08	DLQ G-10	857	-0-	857	-0-	855	3	2	9	Y	2			72
*09	1893 N	1036	-0-	-857	-0-	1030	3	6	9	Y	5	1	8	76
*10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	978	3	3	9	Y	3			79
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	953	3	1	9	Y	1	1	8	79

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	5	8	274
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	1	8	329
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	3	8	341
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			347
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			351
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	8	354

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52					94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50					144
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41					185
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	176	1			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9					52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52

RHE OPERATING, LLC 704808
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 N	415	-0-	-425	-0-	406	2	9	9	Y	8					11
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					11
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	543	2	35	9	Y	32			2	8	9
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1799	2	66	9	Y	60	63	1			6
10	620 N	520	-0-	-100	-0-	465	2	55	9	Y	50	2	8			54
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	532	2	2	9	Y	2	2	8			54

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	Y	15					21
07	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			Y	-0-					21
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1458	2	65	9	Y	59	62	1			18
09	1470 N	1231	-0-	-239	-0-	1199	2	32	9	Y	29	31	1			16
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1449	2	25	9	Y	23					39
*11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					39

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3639	2	34	9	N	31	144	1			15
07	4061 X	3285	-0-	-776	-0-	3216	2	69	9	N	63	3	8			75
08	4061 X	3141	-0-	-920	-0-	3130	2	11	9	N	10	32	1	3	8	50
09	3930 X	2983	-0-	-947	-0-	2902	2	81	9	N	74	119	1	2	8	3
10	3875 X	3823	-0-	-52	-0-	3735	2	88	9	N	80	6	8			77
*11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3912	2	54	9	N	49	73	1	4	8	49

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF. 10005 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5340 X	4120	-0-	-1220	-0-	3998	2	122	9	N	111	188	1	5	8	93
07	5084 X	3888	-0-	-1196	-0-	3873	2	15	9	N	14	7	8			100
08	4774 X	4196	-0-	-578	-0-	4057	2	139	9	N	126	147	1	9	8	70
09	4200 X	4013	-0-	-187	-0-	4006	2	7	9	N	6	6	8			70
10	4340 X	4254	-0-	-86	-0-	4137	2	117	9	N	106	11	8			165
*11	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4527	2	177	9	N	161	186	1	11	8	129

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10151 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5250 X	3681	-0-	-1569	-0-	3625	2	56	9	N	51	1	8			63
07	5952 X	68	-0-	-5884	-0-	68	2			N	-0-					63
08	5952 X	2945	-0-	-3007	-0-	2924	2	21	9	N	19	2	8			80
09	5760 X	1376	-0-	-4384	-0-	1375	2	1	9	N	1	1	8			80
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	-0-				N	-0-					80
11	3690 X	2586	-0-	-1104	-0-	2528	2	58	9	N	53	6	8			127

WOODLAWN (COTTON VALLEY) RHE OPERATING, LLC MURPHY, O.G. HEIRS		//CONT.// //CONT.//	98563 083 704808	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

WALKER HEIRS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245646	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	10110	-	12508
06	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-				75
07	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-				75
08	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	8	75
09	2130 X	1676	-0-	-454	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8	75
10	2294 X	2076	-0-	-218	-0-	2076	2		N	-0-				75
11	2220 X	1367	-0-	-853	-0-	1355	2	12	9	N	11	11	8	75

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248284	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	10017	-	12169
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4996	2	7	9	N	6	6	8	85
07	5239 X	4946	-0-	-293	-0-	4911	2	35	9	N	32	44	1	62
08	5239 X	4320	-0-	-919	-0-	4312	2	8	9	N	7	7	8	62
09	5070 X	4436	-0-	-634	-0-	4424	2	12	9	N	11	11	8	62
10	5177 X	3444	-0-	-1733	-0-	3432	2	12	9	N	11	11	8	62
11	5010 X	4516	-0-	-494	-0-	4503	2	13	9	N	12	12	8	62

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250012	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	10106	-	12711
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-				53
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	8	53

R HASTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256679	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8821	-	14411
06	9270 X	8444	-0-	-826	-0-	8199	2	245	9	N	223	175	1	78
07	9579 X	9038	-0-	-541	-0-	8856	2	182	9	N	165	183	1	46
08	9579 X	8474	-0-	-1105	-0-	8372	2	102	9	N	93	14	8	125
09	8910 X	8253	-0-	-657	-0-	8062	2	191	9	N	174	183	1	103
10	9052 X	8475	-0-	-577	-0-	8339	2	136	9	N	124	20	8	207
11	8760 X	7394	-0-	-1366	-0-	7317	2	77	9	N	70	185	1	80

TAYLOR, T. J.		WELL #:		20H	RRCID ->	284466	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	10150	-	14422
06	58950 X	48884	-0-	-10066	-0-	48438	2	446	9	N	405	181	1	254
07	60915 X	48954	-0-	-11961	-0-	48603	2	351	9	N	319	362	1	176
08	60915 X	46276	-0-	-14639	-0-	45962	2	314	9	N	285	367	1	45
09	58950 X	38727	-0-	-20223	-0-	38418	2	309	9	N	281	179	1	109
10	54777 X	39759	-0-	-15018	-0-	39456	2	303	9	N	275	185	1	149
11	48870 X	36758	-0-	-12112	-0-	36464	2	294	9	N	267	182	1	189

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	240	1	197	2	Y	15
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	248	1	277	2	Y	15
08		403 N	348	-0-	-55	-0-	248	1	100	2	Y	15
09		450 N	324	-0-	-126	-0-	240	1	84	2	Y	15
10		527 N	337	-0-	-190	-0-	248	1	89	2	Y	15
*11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	240	1	106	2	Y	15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056												
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	75
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	75
08		372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	75
09		390 N	79	-0-	-311	-0-	79	2			N	75
10		403 N	127	-0-	-276	-0-	127	2			N	75
11		300 N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573												
06		23400 X	22513	-0-	-887	-0-	22184	2	329	9	N	320
07		23932 X	22317	-0-	-1615	-0-	22317	2			N	143
08		23839 X	22551	-0-	-1288	-0-	22486	2	65	9	N	202
09		22860 X	21304	-0-	-1556	-0-	21102	2	202	9	N	202
10		23405 X	21627	-0-	-1778	-0-	21627	2			N	202
11		22500 X	20461	-0-	-2039	-0-	20312	2	149	9	N	157

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618												
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	82
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	82
08		217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	82
09		150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	82
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	82
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	82

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806															
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	1 8		11
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-		5 1	48 2		Y	11	18 1		4
								12 9							
08		93 N	28	-0-	-65	-0-		2 1	26 2		Y	-0-			4
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-		2 1	23 2		Y	14	14 1		4
								15 9							
10		62 N	15	-0-	-47	-0-		1 1	13 2		Y	1	1 8		4
								1 9							
11		30 N	16	-0-	-14	-0-		1 1	15 2		Y	-0-			4

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708															
06		4500 X	1974	-0-	-2526	-0-		1911 2	63 9		N	57	11 8		152
07		4650 X	1810	-0-	-2840	-0-		1767 2	43 9		N	39	160 1	4 8	27
08		3162 X	1326	-0-	-1836	-0-		1322 2	4 9		N	4	4 8		27
09		2490 X	1080	-0-	-1410	-0-		1077 2	3 9		N	3	3 8		27
10		2573 X	935	-0-	-1638	-0-		887 2	48 9		N	44	4 8		67
11		1980 X	810	-0-	-1170	-0-		786 2	24 9		N	22	4 8		85

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608												
06		802 N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1 9	N	1	27
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1 9	N	1	27
08		875 N	875	-0-	-0-	-0-	874	2	1 9	N	1	27
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1 9	N	1	27
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1 9	N	1	27
*11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1 9	N	1	27

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918												
06		1110 N	1090	-0-	-20	-0-	1089	2	1 9	N	1	100
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1 9	N	1	100
08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1 9	N	1	100
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	2	1 9	N	1	100
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-	100
11		1230 N	973	-0-	-257	-0-	883	2	90 9	N	82	24

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 1	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 231637		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9739		PERF.10120 - 12728		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	2520 X	1581	-0-	-939	-0-	1579 2	2 9	Y	2	2 8		15
07	2232 X	1629	-0-	-603	-0-	1628 2	1 9	Y	1	1 8		15
08	1612 N	1338	-0-	-274	-0-	1336 2	2 9	Y	2	2 8		15
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1602 2	2 9	Y	2	2 8		15
10	1643 N	1215	-0-	-428	-0-	1213 2	2 9	Y	2	2 8		15
*11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503 2	1 9	Y	1	1 8		15

TAYLOR, T. J.		WELL #: 13		RRCID -> 231785		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9536 - 9662		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 6		RRCID -> 231789		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9729 - 9842		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 232157		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 9605 - 9716		
06	2400 N	2118	-0-	-282	-0-	2109 2	9 9	N	8	8 8		27
07	2325 N	2005	-0-	-320	-0-	2002 2	3 9	N	3	3 8		27
08	2294 N	1548	-0-	-746	-0-	1542 2	6 9	N	5	5 8		27
09	2130 N	1412	-0-	-718	-0-	1408 2	4 9	N	4	4 8		27
10	2015 N	1524	-0-	-491	-0-	1518 2	6 9	N	5	5 8		27
11	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	1447 2	4 9	N	4	4 8		27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 11		RRCID -> 232170		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9604 - 9729		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 4T		RRCID -> 232548		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9939		PERF. 9680 - 9711		
06	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	1463 2	1 9	N	1	1 8		50
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			50
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1466 2	96 9	N	87			137
09	1470 N	1343	-0-	-127	-0-	1342 2	1 9	N	1	1 8		137
10	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466 2		N	-0-			137
11	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	1387 2	1 9	N	1	1 8		137

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232935		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 6991 - 9772		
06	720 N	418	-0-	-302	-0-	416 2	2 9	N	2	2 8		147
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1067 2	42 9	N	38	157 1	1 8	27
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1054 2	2 9	N	2	2 8		27
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	890 2	2 9	N	2	2 8		27
10	1116 N	632	-0-	-484	-0-	552 2	80 9	N	73			100
11	1020 N	663	-0-	-357	-0-	661 2	2 9	N	2	2 8		100

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1	1	8	29
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1	1	8	29
08	465 N	363	-0-	-102	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1	1	8	29
09	600 N	266	-0-	-334	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1	1	8	29
10	434 N	290	-0-	-144	-0-	-0-	290	2			N	-0-			29
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1	1	8	29

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598															
06	600 N	394	-0-	-206	-0-	-0-	394	2			N	-0-			23
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	1	1	8	23
08	169 N	-0-	-0-	-169	-0-	-0-					N	-0-	23	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2018 - W/O TO 06-236976															

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596															
06	6030 X	3164	-0-	-2866	-0-	-0-	3155	2	9	9	N	8	3	8	59
07	5177 X	2649	-0-	-2528	-0-	-0-	2648	2	1	9	N	1	1	8	59
08	5177 X	2200	-0-	-2977	-0-	-0-	2199	2	1	9	N	1	1	8	59
09	4110 X	1207	-0-	-2903	-0-	-0-	1206	2	1	9	N	1	1	8	59
10	3565 X	1584	-0-	-1981	-0-	-0-	1582	2	2	9	N	2	2	8	59
11	3150 X	579	-0-	-2571	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1	1	8	59

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462															
06	39660 X	22401	-0-	-17259	-0-	-0-	22147	2	254	9	N	231	319	1	84
07	35588 X	21236	-0-	-14352	-0-	-0-	21017	2	219	9	N	199	156	1	125
08	31558 X	19265	-0-	-12293	-0-	-0-	19144	2	121	9	N	110	153	1	79
09	24420 X	16401	-0-	-8019	-0-	-0-	16273	2	128	9	N	116	156	1	36
10	24583 X	15526	-0-	-9057	-0-	-0-	15351	2	175	9	N	159	161	1	31
11	22410 X	13677	-0-	-8733	-0-	-0-	13587	2	90	9	N	82	3	8	110

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	24420 X	5717	-0-	-18703	-0-	5587	2	130	9	Y	118	126	1	9 8	27
07	14167 X	4939	-0-	-9228	-0-	4850	2	89	9	Y	81	88	1	3 8	17
08	8618 X	4553	-0-	-4065	-0-	4503	2	50	9	Y	45	7	8		55
09	8340 X	4088	-0-	-4252	-0-	4040	2	48	9	Y	44	6	8		93
10	7626 X	4023	-0-	-3603	-0-	3966	2	57	9	Y	52	91	1	3 8	51
11	5730 X	2782	-0-	-2948	-0-	2721	2	61	9	Y	55	87	1	4 8	15

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830															
06	2310 N	1740	-0-	-570	-0-	159	1	1575	2	N	5	5	8		26
07	2263 N	1764	-0-	-499	-0-	159	1	1605	2	N	-0-				26
08	2139 N	1878	-0-	-261	-0-	152	1	1726	2	N	-0-				26
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	180	1	2024	2	N	-0-				26
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	185	1	1893	2	N	69				95
*11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	174	1	1925	2	N	-0-				95

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500															
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				95
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	318	2	1	9	N	1	1	8		95
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	320	2	1	9	N	1	1	8		95
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-				95
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1	1	8		95
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	8		95

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497															
06	2970 X	2771	-0-	-199	-0-	2760	2	11	9	N	10	10	8		80
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3009	2	61	9	N	55	5	8		130
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3013	2	79	9	N	72	168	1	7 8	27
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2911	2	6	9	N	5	5	8		27
10	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	3039	2	8	9	N	7	7	8		27
11	3000 X	2884	-0-	-116	-0-	2821	2	63	9	N	57	7	8		77

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744															
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				27
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1	1	8		27
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				27
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				27
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				27
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-				27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490										COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9746	PERF.	10504 - 12848
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3213	2	3	9	Y	3	12		
07		3131 X	3075	-0-	-56	-0-	3031	2	44	9	Y	40	50		
08		3348 X	3214	-0-	-134	-0-	3212	2	2	9	Y	2	50		
09		3240 X	3005	-0-	-235	-0-	3003	2	2	9	Y	2	50		
10		3348 X	3262	-0-	-86	-0-	3230	2	32	9	Y	29	75		
11		3210 X	3076	-0-	-134	-0-	2951	2	125	9	Y	114	97		

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549										COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	8458 - 8570
06		2550 X	1091	-0-	-1459	-0-	1090	2	1	9	N	1	26		
07		2635 X	39	-0-	-2596	-0-	35	2	4	9	N	4	26		
08		2635 X	356	-0-	-2279	-0-	356	2			N	-0-	26		
09		1080 X	223	-0-	-857	-0-	223	2			N	-0-	26		
10		1116 X	239	-0-	-877	-0-	239	2			N	-0-	26		
11		1080 X	430	-0-	-650	-0-	316	2	114	9	N	104	90		

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778										COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	9980 - 12125
06		5940 X	5667	-0-	-273	-0-	529	1	5108	2	N	27	27		
							30	9							
07		6138 X	5700	-0-	-438	-0-	521	1	5165	2	N	13	27		
							14	9							
08		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	530	1	5622	2	N	16	27		
							18	9							
09		5850 X	5523	-0-	-327	-0-	522	1	4802	2	N	181	16		
							199	9				16	8		
10		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	551	1	5864	2	N	19	26		
							21	9							
*11		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	535	1	5424	2	N	16	26		
							18	9							

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953										COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9398 - 9472
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202										COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9892 - 10130
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
PILOT //CONT.// 742143																
WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		10410 X	9881	-0-	-529	-0-	540	1	9289	2	Y	47	32	16	8	5
							52	9								
07		10664 X	9683	-0-	-981	-0-	558	1	9030	2	Y	86	72	9	8	10
							95	9								
08		10292 X	9659	-0-	-633	-0-	547	1	9050	2	Y	56	12			54
							62	9								
09		9870 X	9143	-0-	-727	-0-	500	1	8595	2	Y	44	11			87
							48	9								
10		10199 X	9775	-0-	-424	-0-	540	1	9185	2	Y	45	77	15	8	40
							50	9								
11		9870 X	9081	-0-	-789	-0-	540	1	8464	2	Y	70	87	13	8	10
							77	9								
WOOD																
WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255																
06		8760 X	7459	-0-	-1301	-0-	673	1	6690	2	Y	87				106
							96	9								
07		9052 X	7364	-0-	-1688	-0-	656	1	6642	2	Y	60	143	1		23
							66	9								
08		8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	667	1	7606	2	Y	-0-				23
09		8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	684	1	7708	2	Y	142	142	1		23
							156	9								
10		7719 X	7204	-0-	-515	-0-	642	1	6562	2	Y	-0-				23
*11		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	698	1	7752	2	Y	102				125
							112	9								
MOORE																
WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043																
06		15180 X	14740	-0-	-440	-0-	14587	2	153	9	N	139	167	5	8	104
07		15624 X	15107	-0-	-517	-0-	14912	2	195	9	N	177	187	4	8	90
08		15500 X	14935	-0-	-565	-0-	14778	2	157	9	N	143	163	6	8	64
09		14790 X	14266	-0-	-524	-0-	14148	2	118	9	N	107	6	8		165
10		15283 X	14172	-0-	-1111	-0-	13946	2	226	9	N	205	184	5	8	181
11		14730 X	13557	-0-	-1173	-0-	13385	2	172	9	N	156	180	7	8	150
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC																
GRAY FOX GAS UNIT //CONT.// 775854																
WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 10466 - 15422																
06		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	2106	1	6024	2	N	86	181	1		105
							95	9								
07		8401 X	7418	-0-	-983	-0-	2105	1	5167	2	N	133	177	1		61
							146	9								
08		8525 X	7203	-0-	-1322	-0-	2102	1	5095	2	N	5				66
							6	9								
09		8250 X	6834	-0-	-1416	-0-	1866	1	4904	2	N	58				124
							64	9								
10		8525 X	6966	-0-	-1559	-0-	2029	1	4786	2	N	137	176	1		85
							151	9								
11		8220 X	7462	-0-	-758	-0-	2023	1	5385	2	N	49				134
							54	9								
RED FOX GAS UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 10230 - 15206																
06		14970 X	14297	-0-	-673	-0-	13876	2	421	9	N	383	353	1		202
07		15159 X	14620	-0-	-539	-0-	14200	2	420	9	N	382	535	1		49
08		15066 X	14492	-0-	-574	-0-	14073	2	419	9	N	381	360	1		70
09		14580 X	13652	-0-	-928	-0-	13259	2	393	9	N	357	357	1		70
10		14911 X	14295	-0-	-616	-0-	13901	2	394	9	N	358	359	1		69
11		14310 X	13714	-0-	-596	-0-	13276	2	438	9	N	398	363	1		104

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		4140 X	3883	-0-	-257	-0-	795 1	3088 2		Y	-0-	-0-
07		4278 X	2594	-0-	-1684	-0-	2594 2			Y	-0-	-0-
08		4278 X	2439	-0-	-1839	-0-	738 1	1701 2		Y	-0-	-0-
09		4140 X	1392	-0-	-2748	-0-	808 1	584 2		Y	-0-	-0-
10		4278 X	2287	-0-	-1991	-0-	872 1	1415 2		Y	-0-	-0-
11		3870 X	3121	-0-	-749	-0-	791 1	2330 2		Y	-0-	-0-
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526												
06		28200 X	26745	-0-	-1455	-0-	26642 2	103 9		N	94	59
07		29140 X	27180	-0-	-1960	-0-	27124 2	56 9		N	51	110
08		28737 X	26677	-0-	-2060	-0-	26599 2	78 9		N	71	5
09		27330 X	25006	-0-	-2324	-0-	24960 2	46 9		N	42	47
*10		27931 X	25972	-0-	-1959	-0-	25892 2	80 9		N	73	120
11		26760 X	24748	-0-	-2012	-0-	24673 2	75 9		N	68	8
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136												
06		6120 X	5363	-0-	-757	-0-	765 1	4521 2		Y	70	8
07		6324 X	4997	-0-	-1327	-0-	77 9	4164 2		Y	71	16
08		6386 X	5632	-0-	-754	-0-	78 9	4778 2		Y	60	14
09		6180 X	5562	-0-	-618	-0-	77 9	4705 2		Y	73	22
10		5983 X	5484	-0-	-499	-0-	80 9	4517 2		Y	80	21
11		5370 X	4930	-0-	-440	-0-	87 9	3936 2		Y	181	23
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214												
06		4740 X	4475	-0-	-265	-0-	714 1	3709 2		Y	47	6
07		4898 X	4494	-0-	-404	-0-	52 9	3711 2		Y	48	11
08		5053 X	4559	-0-	-494	-0-	730 1	3814 2		Y	40	9
09		4890 X	4565	-0-	-325	-0-	53 9	3855 2		Y	49	14
10		5053 X	2244	-0-	-2809	-0-	701 1	1789 2		Y	35	11
11		4470 X	1500	-0-	-2970	-0-	44 9	1108 2		Y	27	5
WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181												
06		13470 X	12922	-0-	-548	-0-	12922 2			N	-0-	47
07		13919 X	13311	-0-	-608	-0-	13195 2	116 9		N	105	-0-
08		13578 X	13037	-0-	-541	-0-	13037 2			N	-0-	-0-
09		13140 X	12310	-0-	-830	-0-	12310 2			N	-0-	-0-
10		13485 X	12836	-0-	-649	-0-	12836 2			N	-0-	-0-
11		12930 X	12281	-0-	-649	-0-	12281 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	1013 1	5556 2	Y	110	135 1		13
						121 9						
07	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	1077 1	6360 2	Y	115	101 1		27
						127 9						
08	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	1070 1	5556 2	Y	94	99 1		22
						103 9						
09	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	1193 1	5809 2	Y	116	104 1		34
						128 9						
10	6913 X	6773	-0-	-140	-0-	1270 1	5363 2	Y	127	128 1		33
						140 9						
*11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	733 1	5871 2	Y	81	102 1		12
						89 9						

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248												
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831												
06	1080 N	879	-0-	-201	-0-	879 3		Y	-0-			156
07	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	1550 3		Y	-0-			156
08	DLQ G-10	1896	-0-	1896	1896	1896 3		Y	-0-			156
09	DLQ G-10	1603	-0-	1603	3499	1603 3		Y	-0-			156
10	DLQ G-10	1480	-0-	1480	4979	1480 3		Y	-0-			156
*11	2900 N	1135	-0-	-1765	3214	1133 3	2 9	Y	2			158

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			25
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			25
*11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-			25

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896												
06	570 N	406	-0-	-164	-0-	406 3		N	-0-			6
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	417 3	156 9	N	142			148
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-	139 1		9
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	378 3		N	-0-			9
10	558 N	381	-0-	-177	-0-	370 3	11 9	N	10			19
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	561 3	8 9	N	7			26

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968												
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-			58
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1661 3	22 9	N	20			78
08	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1195 3	13 9	N	12			90
09	1260 N	961	-0-	-299	-0-	958 3	3 9	N	3			93
10	1302 N	992	-0-	-310	-0-	990 3	2 9	N	2			95
11	1170 N	932	-0-	-238	-0-	921 3	11 9	N	10			105

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942												
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-			92
07	1488 N	1315	-0-	-173	-0-	1315 3		Y	-0-			92
08	DLQ G-10	1760	-0-	1760	1760	1760 3		Y	-0-			92
09	DLQ G-10	1558	-0-	1558	3318	1558 3		Y	-0-			92
10	DLQ G-10	1451	-0-	1451	4769	1451 3		Y	-0-			92
*11	2900 N	1099	-0-	-1801	2968	1099 3		Y	-0-			92

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)												
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DURKEE GAS UNIT #1 //CONT.// 834248												
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963												
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-	17
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1001	3	20	9	N	18	35
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-	35
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-	35
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-	35
11	540 N	144	-0-	-396	-0-	144	3			N	-0-	35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868												
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	309	2	15	9	Y	14	46
07	372 N	236	-0-	-136	-0-	229	2	7	9	Y	6	17
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	182	2	7	9	Y	6	23
09	330 N	188	-0-	-142	-0-	181	2	7	9	Y	6	29
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	271	2	10	9	Y	9	15
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	512	2	15	9	Y	14	29

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994												
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	446	2	21	9	Y	19	57
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	352	2	10	9	Y	9	23
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	358	2	12	9	Y	11	34
09	480 N	319	-0-	-161	-0-	307	2	12	9	Y	11	45
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	418	2	15	9	Y	14	23
*11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	777	2	23	9	Y	21	44

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029												
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	209	2	10	9	Y	9	49
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	781	2	21	9	Y	19	31
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	514	2	17	9	Y	15	46
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	424	2	17	9	Y	15	61
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	549	2	21	9	Y	19	31
11	180 N	52	-0-	-128	-0-	51	2	1	9	Y	1	32

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186710		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 6540 - 10010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187834		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 6520 - 9999				
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	302	2	15	9	Y	14			34
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	244	2	7	9	Y	6	26	1	14
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	Y	7			21
09	330 N	231	-0-	-99	-0-	222	2	9	9	Y	8			29
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	265	2	10	9	Y	9	23	1	15
11	210 N	98	-0-	-112	-0-	95	2	3	9	Y	3			18
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188152		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6526 - 10007				
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	Y	8			30
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	205	2	6	9	Y	5	23	1	12
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	Y	2			14
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	153	2	6	9	Y	5			19
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	99	2	3	9	Y	3	15	1	7
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	Y	10			17
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 6542 - 9992				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 6546 - 9984				
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8			26
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4	9	Y	4	20	1	10
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4			14
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	136	2	6	9	Y	5			19
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	112	2	4	9	Y	4	15	1	8
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	322	2	10	9	Y	9			17
HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 6497 - 9993				
06	2558 N	1302	-0-	-1256	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
07	1953 X	816	-0-	-1137	-0-	816	2			N	-0-			-0-
08	1953 X	897	-0-	-1056	-0-	897	2			N	-0-			-0-
09	1890 X	354	-0-	-1536	-0-	354	2			N	-0-			-0-
10	1953 X	453	-0-	-1500	-0-	453	2			N	-0-			-0-
11	1290 X	425	-0-	-865	-0-	425	2			N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167									
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	195090	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	6530 - 9977	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCOWAN		WELL #:	1	RRCID ->	247570	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	8616 - 10028	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEET		WELL #:	1	RRCID ->	250489	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	9840 - 9986	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX		WELL #:	1	RRCID ->	251755	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9840 - 9990	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #:	2H	RRCID ->	274179	COMPL. DATE	04/15/2017	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	10126 - 15319	
06		21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	436 1	20603 2	Y	144	161 1	39
							158 9					
07		29926 X	29926	-0-	-0-	-0-	445 1	29288 2	Y	175	155 1	59
							193 9					
08		24057 X	24057	-0-	-0-	-0-	415 1	23476 2	Y	151	132 1	78
							166 9					
09		21030 X	19367	-0-	-1663	-0-	272 1	18954 2	Y	128	144 1	62
							141 9					
10		22183 X	22183	-0-	-0-	-0-	238 1	21816 2	Y	117	137 1	42
							129 9					
11		21030 X	20148	-0-	-882	-0-	221 1	19762 2	Y	150	142 1	50
							165 9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	13350 X	11239	-0-	-2111	-0-	231	1	10945	2	Y	57	53	1	16
						63	9							
07	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	210	1	13863	2	Y	61	56	1	21
						67	9							
08	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	248	1	14004	2	Y	66	53	1	34
						73	9							
09	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	154	1	10701	2	Y	53	61	1	26
						58	9							
10	13931 X	13931	-0-	-0-	-0-	149	1	13723	2	Y	54	61	1	19
						59	9							
11	10050 X	9263	-0-	-787	-0-	102	1	9104	2	Y	52	54	1	17
						57	9							

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

06	23040 X	22300	-0-	-740	-0-	22149	2	151	9	Y	137	144	1	38
07	30351 X	30351	-0-	-0-	-0-	30176	2	175	9	Y	159	143	1	54
08	27727 X	27727	-0-	-0-	-0-	27554	2	173	9	Y	157	129	1	82
09	23187 X	23187	-0-	-0-	-0-	23036	2	151	9	Y	137	153	1	66
10	31726 X	31726	-0-	-0-	-0-	340	1	31221	2	Y	150	162	1	54
						165	9							
*11	34048 X	34048	-0-	-0-	-0-	375	1	33485	2	Y	171	167	1	58
						188	9							

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

06	17970 X	17518	-0-	-452	-0-	17471	2	47	9	Y	43	40	1	24
07	19395 X	19395	-0-	-0-	-0-	68	1	19244	2	Y	75	72	1	27
						83	9							
08	17422 X	16864	-0-	-558	-0-	244	1	16569	2	Y	46	58	1	15
						51	9							
09	18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	190	1	18183	2	Y	58	41	1	32
						64	9							
10	19406 X	18130	-0-	-1276	-0-	262	1	17804	2	Y	58	80	1	10
						64	9							
*11	21494 X	21494	-0-	-0-	-0-	287	1	21154	2	Y	48	34	1	24
						53	9							

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

06	32040 X	27080	-0-	-4960	-0-	27011	2	69	9	Y	63	52	1	34
07	33108 X	28462	-0-	-4646	-0-	100	1	28237	2	Y	114	107	1	41
						125	9							
08	33449 X	28993	-0-	-4456	-0-	420	1	28517	2	Y	51	76	1	16
						56	9							
09	29820 X	22581	-0-	-7239	-0-	233	1	22297	2	Y	46	37	1	25
						51	9							
10	30752 X	27789	-0-	-2963	-0-	403	1	27321	2	Y	59	74	1	10
						65	9							
11	28050 X	27397	-0-	-653	-0-	366	1	26987	2	Y	40	30	1	20
						44	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
PELZ		WELL #:		1H	RRCID ->	277411	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10414	- 17575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		30390 X	29328	-0-	-1062	-0-	29203 2	125 9	Y	114	90 1		62
07		31403 X	31094	-0-	-309	-0-	109 1	30789 2	Y	178	176 1		64
							196 9						
08		33093 X	33093	-0-	-0-	-0-	478 1	32468 2	Y	134	154 1		44
							147 9						
09		29820 X	29108	-0-	-712	-0-	300 1	28656 2	Y	138	105 1		77
							152 9						
10		31954 X	31954	-0-	-0-	-0-	462 1	31321 2	Y	155	205 1		27
							171 9						
11		32040 X	31176	-0-	-864	-0-	414 1	30569 2	Y	175	117 1		85
							193 9						
WOODLAWN (NUGENT)				98563 249	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	111587	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 5684	- 5690	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WOODLAWN (PETTIT)				98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION				
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.				018883									
HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017029	COMPL. DATE	02/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6450	- 6590	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	017036	COMPL. DATE	06/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460	- 6568	
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	155 1	930 2	N	-0-		-0-	
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	245 1	894 2	N	-0-		-0-	
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	250 1	799 2	N	-0-		-0-	
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	153 1	893 2	N	-0-		-0-	
10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	140 1	900 2	N	-0-		-0-	
11	1020	N	833	-0-	-187	-0-	46 1	787 2	N	-0-		-0-	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
DAVIS GAS UNIT -A- 1		WELL #:		1	RRCID ->	017019	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6404	- 6592	
06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	990 1	5416 3	Y	608	668 1		97
							669 9						
07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1006 1	4367 3	Y	583	590 1		90
							641 9						
*08	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	986 1	4087 3	Y	567	555 1		102
							624 9						
*09	5700	X	5590	-0-	-110	-0-	948 1	4013 3	Y	572	561 1		113
							629 9						
*10	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	1025 1	5449 3	Y	1129	1068 1		174
							1242 9						
11	5700	X	5249	-0-	-451	-0-	949 1	3675 3	Y	568	645 1		97
							625 9						

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4140 X	3740	-0-	-400	-0-	1194 1	2485 3	Y	55	59 1		9
07	4278 X	4102	-0-	-176	-0-	1248 1	2775 3	Y	72	70 1		11
*08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	1244 1	3078 3	Y	61	61 1		11
*09	4140 X	2722	-0-	-1418	-0-	1169 1	1519 3	Y	31	36 1		6
*10	4278 X	3545	-0-	-733	-0-	1229 1	2264 3	Y	47	46 1		7
11	4140 X	2957	-0-	-1183	-0-	1177 1	1736 3	Y	40	40 1		7

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	253	1	3356	3	Y	109	110	1	2
07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	120	9	3546	3	Y	100	99	1	3
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	269	1	3651	3	Y	104	104	1	3
09	2640 X	2502	-0-	-138	-0-	110	9	2204	3	Y	69	71	1	1
*10	2728 X	2541	-0-	-187	-0-	222	1	2231	3	Y	71	67	1	5
11	2640 X	2347	-0-	-293	-0-	76	9	2049	3	Y	72	72	1	5
						232	1							
						78	9							
						219	1							
						79	9							
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523														
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	369	1	2154	3	Y	61	65	1	10
07	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	67	9	2335	3	Y	78	76	1	12
*08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	390	1	2387	3	Y	62	63	1	11
*09	2580 N	2314	-0-	-266	-0-	86	9	1901	3	Y	50	51	1	10
*10	2666 N	2520	-0-	-146	-0-	382	1	2080	3	Y	56	57	1	9
11	2580 N	2401	-0-	-179	-0-	68	9	1973	3	Y	57	56	1	10
						358	1							
						55	9							
						378	1							
						62	9							
						365	1							
						63	9							
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795														
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	3	3	1	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	9	79	3	Y	1	1	1	-0-
08	217 N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1	-0-
09	180 N	4	-0-	-176	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

06	21030 X	1725	-0-	-19305	-0-	175	1	1549	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	21731 X	1873	-0-	-19858	-0-	187	1	1685	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*08	21731 X	1319	-0-	-20412	-0-	169	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*09	21030 X	989	-0-	-20041	-0-	156	1	833	3	Y	-0-					-0-
*10	21731 X	1564	-0-	-20167	-0-	177	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1800 X	1720	-0-	-80	-0-	175	1	1544	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

06	2670 N	2492	-0-	-178	-0-	2448	3	44	9	Y	40					87
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2381	3	55	9	Y	50					137
08	2914 N	2694	-0-	-220	-0-	2617	3	77	9	Y	70	173	1			34
09	2490 N	1974	-0-	-516	-0-	1974	3			Y	-0-					34
10	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2809	3	7	9	Y	6					40
11	2610 N	2492	-0-	-118	-0-	2486	3	6	9	Y	5					45

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3	N	-0-		-0-
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	N	-0-		-0-
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3	N	-0-		-0-
09	2070 N	1842	-0-	-228	-0-	1842	3	N	-0-		-0-
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3	N	-0-		-0-
11	2310 N	2109	-0-	-201	-0-	2109	3	N	-0-		-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
 BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1 9 N	1		24
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1 9 N	1		25
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	1	1 9 N	1		26
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	675	1	1 9 N	1		27
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	753	1	1 9 N	1		28
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		28

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
 FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	28	1	895 3 N	98		172
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	108	9	24 1 1003 3 N	100		272
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	110	9	25 1 1124 3 N	103	167 1	208
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	113	9	24 1 1111 3 N	100	179 1	129
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	110	9	26 1 1110 3 N	104	186 1	47
*11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	114	9	32 1 1298 3 N	100		147
						110	9				

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

06	1590 N	1468	-0-	-122	-0-	38	1	1190 3 N	218	342 1	168
07	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	240	9	31 1 1285 3 N	235	172 1	231
08	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	259	9	34 1 1203 3 N	211	283 1	159
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	232	9	26 1 1206 3 N	236	160 1	235
10	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	260	9	27 1 1179 3 N	233	326 1	142
11	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	256	9	25 1 1013 3 N	238	168 1	212
						262	9				

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	57	1	1812 3 N	278	376 1	115
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	306	9	48 1 1931 3 N	311	190 1	236
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	342	9	34 1 1903 3 N	250	380 1	106
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	275	9	41 1 1885 3 N	301	191 1	216
10	2325 N	2164	-0-	-161	-0-	331	9	43 1 1790 3 N	301	179 1	338
11	2130 N	2013	-0-	-117	-0-	331	9	40 1 1663 3 N	282	373 1	247
						310	9				

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION															
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248															
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		1380 N	1283	-0-	-97	-0-	41	1	1242	3	N	-0-			68
07		1426 N	1208	-0-	-218	-0-	29	1	1179	3	N	-0-			68
08		1426 N	1168	-0-	-258	-0-	25	1	1143	3	N	-0-			68
09		1290 N	1122	-0-	-168	-0-	23	1	1099	3	N	-0-			68
10		1209 N	1161	-0-	-48	-0-	27	1	1134	3	N	-0-			68
11		1140 N	1040	-0-	-100	-0-	26	1	1014	3	N	-0-			68

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531															
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	30	1	970	3	N	191	158	1	211
07		1426 N	1237	-0-	-189	-0-	210	9	1027	3	N	168	151	1	228
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	185	9	1041	3	N	175	157	1	246
09		1200 N	1143	-0-	-57	-0-	23	1	940	3	N	166	157	1	255
10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	193	9	1146	3	N	179	314	1	120
11		1230 N	1135	-0-	-95	-0-	27	1	2	9	N	2			122

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414															
06		3401 X	657	-0-	-2744	-0-	8	1	279	3	N	336	506	1	65
07		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	370	9	514	3	N	563	376	1	252
08		1023 N	922	-0-	-101	-0-	12	1	479	3	N	394	521	1	125
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	619	9	449	3	N	425	352	1	198
10		1023 N	483	-0-	-540	-0-	10	1	257	3	N	200	155	1	243
11		900 N	683	-0-	-217	-0-	433	9	345	3	N	300	323	1	220

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976															
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TENISON OIL COMPANY 841409															
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448															
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
*11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION				
TIPCO OPERATING CO.				860800									
DAVIS, GLADYS				WELL #:	1	RRCID ->	017051	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6490 - 6558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		660 N	645	-0-	-15	-0-	642 1	3 9	N	3			112
07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	840 1	9 9	N	8			120
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1006 1	11 9	N	10			130
09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007 1	2 9	N	2			132
*10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 1		N	-0-			132
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			132

WOODS, MILTON				WELL #:	1	RRCID ->	017056	COMPL. DATE	04/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6483 - 6512	
06		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1699 1	34 9	N	31			126
07		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1940 1	68 9	N	62	178 1		10
08		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1864 1	32 9	N	29			39
09		1200 X	815	-0-	-385	-0-	809 1	6 9	N	5			44
10		1240 X	1179	-0-	-61	-0-	1173 1	6 9	N	5			49
11		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			49

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)				98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.				018883									
WOODLAWN G.U. 1				WELL #:	2	RRCID ->	202429	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6568 - 6574	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	-0-			14
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	6 1	51 2	N	-0-			14
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 2	N	-0-			14
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	4 1	36 2	N	-0-			14
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	5 1	44 2	N	-0-			14
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	7 1	51 2	N	-0-			14

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
POPE GAS UNIT				WELL #:	3 U	RRCID ->	109590	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6460 - 6600	
06		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	497 1	3781 3	Y	84	84 1		2
							92 9						
07		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	510 1	3558 3	Y	68	68 1		2
							75 9						
08		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	496 1	3553 3	Y	68	68 1		2
							75 9						
09		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	459 1	2491 3	Y	50	51 1		1
							55 9						
*10		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	507 1	3384 3	Y	72	68 1		5
							79 9						
*11		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	483 1	3210 3	Y	76	75 1		6
							84 9						

LEE GAS UNIT "A"				WELL #:	3 U	RRCID ->	111247	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6590 - 6602
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCGEE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	190825	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6569 - 6574
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)										CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
//CONT.// 98563 480																			
//CONT.// 040798																			
MCGEE GAS UNIT "B"																			
WELL #: 3										RRCID -> 190982		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT																			
WELL #: 7										RRCID -> 191628		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"																			
WELL #: 7 U										RRCID -> 194349		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B"																			
WELL #: 6										RRCID -> 194761		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"																			
WELL #: 2										RRCID -> 245598		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578					
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	1818	3	Y	26	27	1			4
									29	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	1130	3	Y	14	16	1			2
									15	9									
*08	1643	N	758	-0-	-885	-0-	-0-	-0-	303	1	449	3	Y	5	6	1			1
									6	9									
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	1563	3	Y	18	15	1			4
									20	9									
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1904	3	Y	18	19	1			3
									20	9									
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	1645	3	Y	18	18	1			3
									20	9									

BUFFCO PRODUCTION INC.										106406									
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 113772		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-	-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605												
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72

INDIGO RESOURCES LLC 423831												
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620												
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	15	2	6	9	N	22
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	21	2	13	9	N	34
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	62	2	12	9	N	45
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	21	2	8	9	N	52
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	2	23	9	N	73
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	78

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611												
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	22
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	108	2	9	9	N	30
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	30
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	32
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	33
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	33

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584												
06	1290	N	681	-0-	-609	-0-	672	2	9	9	N	121
07	1426	N	906	-0-	-520	-0-	889	2	17	9	N	136
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1234	2	24	9	N	158
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	168
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1007	2	26	9	N	192
11	1230	N	897	-0-	-333	-0-	877	2	20	9	N	210

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			30
07	651 X	20	-0-	-631	-0-	20 2		N	-0-			30
08	651 X	21	-0-	-630	-0-	21 2		N	-0-			30
09	630 X	1	-0-	-629	-0-	1 2		N	-0-			30
10	31 X	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			30
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			30

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
 DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

06	6240 X	413	-0-	-5827	-0-	12 1	397 3	N	4			204
						4 9						
07	6448 X	504	-0-	-5944	-0-	12 1	491 3	N	1	176 1		29
						1 9						
08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N	-0-			29
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			29
10	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	45 1	1902 3	N	7			36
						8 9						
*11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	80 1	3294 3	N	12			48
						13 9						

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	75 1	2355 3	N	9			55
						10 9						
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	57 1	2313 3	N	6			61
						7 9						
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	50 1	2307 3	N	5			66
						6 9						
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	49 1	2212 3	N	9			75
						10 9						
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	54 1	2311 3	N	3			78
						3 9						
*11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	51 1	2090 3	N	5			83
						6 9						

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		//CONT.//		834248									
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	282699	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6724 - 6728	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	9000 X	2647	-0-	-6353	-0-	78	1	2551	3	N	16	181 1	91
						18	9						
07	9300 X	356	-0-	-8944	-0-	8	1	345	3	N	3		94
						3	9						
08	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-		94
09	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-		94
10	9300 X	1860	-0-	-7440	-0-	43	1	1806	3	N	10		104
						11	9						
11	2640 X	2525	-0-	-115	-0-	58	1	2454	3	N	12		116
						13	9						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
SNIDER, ALICE		WELL #:		1	RRCID ->	181790	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6508 - 6638	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SNIDER, ALICE		WELL #:		2	RRCID ->	183017	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	6538 - 6642	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183035	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	6540 - 6636	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186712	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	6540 - 6642	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186725	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	6558 - 6654	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187785		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187835		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189451		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
PETEET		WELL #:		1	RRCID ->	250490	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12114	PERF. 6520 - 6528	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOX		WELL #:		1	RRCID ->	251756	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 6526 - 6534	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	255187	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF. 6546 - 6554	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (RODESSA)				98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #:		3	RRCID ->	036711	COMPL. DATE	06/09/1965	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 5588 - 5593	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	075903	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 5799 - 5805	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127605	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5737 - 5752	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		Y	-0-		-0-
07		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		Y	-0-		-0-
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		Y	-0-		-0-
09		1920 N	1568	-0-	-352	-0-	1568 3		Y	-0-		-0-
10		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		Y	-0-		-0-
*11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		Y	-0-		-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656												
06		2280 N	2252	-0-	-28	-0-	2252 3		N	-0-		-0-
07		2325 N	2258	-0-	-67	-0-	2258 3		N	-0-		-0-
08		2511 N	2318	-0-	-193	-0-	2318 3		N	-0-		-0-
09		2250 N	1784	-0-	-466	-0-	1784 3		N	-0-		-0-
10		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3		N	-0-		-0-
11		2250 N	2177	-0-	-73	-0-	2177 3		N	-0-		-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328												
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568												
06		2362 S	2362	-0-	-0-	-0-	214 1	2130 2	N	16	155 1	17
							18 9					
07		2299 S	2299	-0-	-0-	-0-	207 1	2092 2	N	-0-		17
08		2437 S	2437	-0-	-0-	-0-	194 1	2212 2	N	28		45
							31 9					
09		2285 S	2285	-0-	-0-	-0-	184 1	2080 2	N	19	1 8	63
							21 9					
10		2224 S	2224	-0-	-0-	-0-	194 1	1977 2	N	48		111
							53 9					
*11		2144 S	2144	-0-	-0-	-0-	177 1	1967 2	N	-0-		111

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685												
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 283505		COMPL. DATE 11/15/2017		TOTAL DEPTH		9810 PERF. 5448 - 5456		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	61110 X	10469	-0-	-50641	-0-	90	1	10320	2	N	54	105
07	37417 X	1302	-0-	-36115	-0-	59	9	1238	2	N	3	107
08	26660 X	514	-0-	-26146	-0-	61	1			N	1	107
09	19110 X	484	-0-	-18626	-0-	3	9			N	8	107
10	15686 X	4579	-0-	-11107	-0-	514	2			N		110
11	10470 X	4204	-0-	-6266	-0-	484	2	3	9	N	3	110
						4576	2			N		110
						4204	2			N		

TAYLOR, T.J.		WELL #: 12		RRCID -> 283721		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH		10058 PERF. 5554 - 5558		
06	3900 X	2699	-0-	-1201	-0-	450	1	2249	2	N	-0-	71
07	4030 X	2377	-0-	-1653	-0-	59	9	1912	2	N	-0-	71
08	3627 X	2729	-0-	-898	-0-	465	1	2264	2	N	-0-	71
09	3000 X	2357	-0-	-643	-0-	465	1	55	9	N	50	22
10	2883 X	2082	-0-	-801	-0-	2302	2			N	99	22
11	2700 X	1941	-0-	-759	-0-	2082	2			N	-0-	22
						1941	2			N	-0-	22

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 284829		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH		9874 PERF. 5462 - 5466		
07	0	22144	-0-	22144	22144	22115	2	29	9	N	26	26
08	DELQ PR	42899	-0-	42899	65043	93	1	42638	2	N	153	40
09	104183 X	39140	-0-	-65043	-0-	168	9	38956	2	N	85	125
10	36401 X	36401	-0-	-0-	-0-	90	1	36233	2	N	68	25
*11	34053 X	34053	-0-	-0-	-0-	94	9			N	167	25
						93	1			N	1	8
						75	9			N		
						90	1	33963	2	N	-0-	25

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		834248		RRCID -> 250624		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH		6950 PERF. 5757 - 5770		
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 4										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DURKEE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 267250		COMPL. DATE 06/11/2012		TOTAL DEPTH		6906 PERF. 5717 - 5719		
06	1350 X	1290	-0-	-60	-0-	39	1	1251	3	N	-0-	95
07	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	35	1	1463	3	N	-0-	95
08	1395 X	1302	-0-	-93	-0-	28	1	1274	3	N	-0-	95
09	1350 X	1137	-0-	-213	-0-	24	1	1113	3	N	-0-	95
10	1488 X	1158	-0-	-330	-0-	27	1	1131	3	N	-0-	95
11	1440 X	1145	-0-	-295	-0-	27	1	1118	3	N	-0-	95

TIPCO OPERATING CO.		860800		RRCID -> 124226		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH		6892 PERF. 5671 - 5675		
DAVIS, FRANK ESTATE		WELL #: 2A										
06	2610 X	2219	-0-	-391	-0-	2217	1	2	9	N	2	135
07	2697 X	2554	-0-	-143	-0-	2553	1	1	9	N	1	136
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	1	2	9	N	2	138
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2227	1	15	9	N	14	152
*10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2630	1	2	9	N	2	154
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT	154

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
TIPCO OPERATING CO.		//CONT.// 860800								
DAVIS, FRANK A-3		WELL #: 1-C		RRCID -> 145979		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 275897		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHOULTS RIVERSTONE		WELL #: 1		RRCID -> 276947		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090584		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JONES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 104695		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 108941		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798						
LEE GAS UNIT (A)		WELL #:		3 L	RRCID -> 110932	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6644 - 6654
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #:		4-U	RRCID -> 139281	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6743 - 6758
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID -> 140472	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 6824 - 6834
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 146165	COMPL. DATE	06/23/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6598 - 6603
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POPE GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID -> 146849	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10090	PERF. 6930 - 6938
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		5-U	RRCID -> 146945	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 6576 - 6590
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		4-U	RRCID -> 147053	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 6780 - 6800
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	3	Y	42	43	7
						46	9						
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	32	1	1197	3	Y	44	44	7
						48	9						
*08	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	29	1	1253	3	Y	37	37	7
						41	9						
*09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	3	Y	37	37	7
						41	9						
*10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	32	1	1284	3	Y	39	40	6
						43	9						
11	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	30	1	1207	3	Y	41	40	7
						45	9						

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

06	8310 X	7191	-0-	-1119	-0-	195	1	6923	3	Y	66	67	1
						73	9						
07	8587 X	7053	-0-	-1534	-0-	202	1	6787	3	Y	58	57	2
						64	9						
08	8525 X	6943	-0-	-1582	-0-	175	1	6706	3	Y	56	56	2
						62	9						
09	8250 X	5108	-0-	-3142	-0-	139	1	4921	3	Y	44	45	1
						48	9						
*10	7812 X	6449	-0-	-1363	-0-	191	1	6195	3	Y	57	54	4
						63	9						
11	7200 X	669	-0-	-6531	-0-	22	1	638	3	Y	8	11	1
						9	9						

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
POPE GAS UNIT		WELL #:		8 U		RRCID -> 171231		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		1070				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		1070				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		1070				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		1070				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		1070				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		1070				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		8 U		RRCID -> 171646		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		2609				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		2609				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		2609				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		2609				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-		2609				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		2609				Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		10 U		RRCID -> 171863		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565				
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #:		6 U		RRCID -> 173301		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #:		4 U		RRCID -> 173398		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT		WELL #:		7 U		RRCID -> 173486		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				
POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025															
06	6390 X	6032	-0-	-358	-0-	-0-	164	1	5816	3	Y	47	47	1	1
07	6820 X	5977	-0-	-843	-0-	-0-	52	9	172	1	Y	40	40	1	1
08	6820 X	6076	-0-	-744	-0-	-0-	44	9	154	1	Y	42	42	1	1
09	6600 X	3594	-0-	-3006	-0-	-0-	46	9	96	1	Y	26	27	1	-0-
*10	6603 X	4934	-0-	-1669	-0-	-0-	29	9	146	1	Y	38	35	1	3
11	6030 X	5293	-0-	-737	-0-	-0-	42	9	148	1	Y	43	43	1	3
							47	9							
MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798																
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282087		COMPL. DATE 09/02/2016			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 283322		COMPL. DATE 08/22/2016			TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372									
06	SWR	10	1726	-0-	1726	45118	175	1	1550	3	Y	1	1	1				-0-
07	SWR	10	1873	-0-	1873	46991	187	1	1685	3	Y	1	1	1				-0-
*08	SWR	10	1320	-0-	1320	48311	169	1	1151	3	Y	-0-						-0-
*09	SWR	10	989	-0-	989	49300	156	1	833	3	Y	-0-						-0-
*10	SWR	10	1565	-0-	1565	50865	177	1	1388	3	Y	-0-						-0-
11	SWR	10	1720	-0-	1720	52585	175	1	1544	3	Y	1	1	1				-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 283540		COMPL. DATE 10/13/2016			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		WELL #: 2		RRCID -> 177566		COMPL. DATE 02/26/2014			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948							
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	108	1	1145	2	N	-0-						-0-
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	100	1	998	2	N	-0-						-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	113	1	1119	2	N	-0-						-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	117	1	1144	2	N	-0-						-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	2	N	-0-						-0-
11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	99	1	990	2	N	-0-						-0-

GREEN, F. C.		WELL #: 2		RRCID -> 272386		COMPL. DATE 01/10/2014			TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	90	1	1056	2	Y	-0-						-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	97	1	1143	2	Y	-0-						-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	102	1	1180	2	Y	-0-						-0-
09	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	80	1	948	2	Y	-0-						-0-
10	1240	N	744	-0-	-496	-0-	55	1	689	2	Y	-0-						-0-
11	1200	N	672	-0-	-528	-0-	52	1	620	2	Y	-0-						-0-

HOWELL OIL & GAS, INC.		406605		WELL #: 2A		RRCID -> 251965		COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740							
06	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	2786	2	98	9	N	89	182	1				207
07	3255	X	2880	-0-	-375	-0-	2786	2	94	9	N	85						292
08	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	2847	2	116	9	N	105	185	1				212
09	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	2847	2	74	9	N	67						279
10	2976	X	2439	-0-	-537	-0-	2372	2	67	9	N	61	181	1				159
11	2880	X	1986	-0-	-894	-0-	1942	2	44	9	N	40						199

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.// 406605											
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 253362		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 4A		RRCID -> 255590		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502					
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2		N	-0-			-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 3A		RRCID -> 255591		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760					
06	780 N	672	-0-	-108	-0-	672	2		N	-0-			-0-
07	837 N	672	-0-	-165	-0-	672	2		N	-0-			-0-
08	806 N	646	-0-	-160	-0-	646	2		N	-0-			-0-
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2		N	-0-			-0-
10	682 N	17	-0-	-665	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	630 N	150	-0-	-480	-0-	150	2		N	-0-			-0-

BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 256056		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 5A		RRCID -> 265094		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504					
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 126779		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712					
BRIGGS, JOHN ESTATE		WELL #: 1											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
PILOT		WELL #: 2		RRCID -> 193607		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216659		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696					
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 237779		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 237997		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254985		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011					
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 4C		RRCID -> 255144		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 C		RRCID -> 260152		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	261565	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 6996 - 7006		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
WOODLAWN EAST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265285	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6450 - 6692		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TIPCO OPERATING CO.		860800											
DAVIS, FRANK A-3		WELL #:		1-T	RRCID ->	143431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 6636 - 6646		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216239	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6698 - 6818		
06	2760 X	1390	-0-	-1370	-0-	1390	1		N	-0-		95	
07	2852 X	1588	-0-	-1264	-0-	1588	1		N	-0-		95	
08	2852 X	1526	-0-	-1326	-0-	1525	1	1 9	N	1		96	
09	2760 X	680	-0-	-2080	-0-	662	1	18 9	N	16		112	
10	1581 X	969	-0-	-612	-0-	960	1	9 9	N	8		120	
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT		120	

WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223574	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6688 - 6718		
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1693	1	42 9	N	38		90	
07	2263 N	881	-0-	-1382	-0-	879	1	2 9	N	2		92	
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	1		N	-0-		92	
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	519	1	69 9	N	63		155	
*10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2387	1	64 9	N	58	179 1	34	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		34	

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)		98564 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
ROGERS		WELL #:			RRCID ->	119811	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6471 - 6479		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	

PLUGGED AND ABANDONED				08/09/2011									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

06	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					12
07	9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	3			Y	-0-					12
08	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			Y	-0-					12
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					12
10	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3			Y	-0-					12
*11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	6	3	1	9	Y	1	10	1			3

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10263 - 10371

06	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563	3			Y	-0-					174
07	527 N	318	-0-	-209 B	-0-	318	3			Y	-0-					174
08	682 N	488	-0-	-194 B	-0-	488	3			Y	-0-					174
09	570 N	401	-0-	-169 B	-0-	401	3			Y	-0-					174
10	310 N	214	-0-	-96 B	-0-	214	3			Y	-0-					174
*11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	665	3	2	9	Y	2	100	1			76

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

06	1350 N	995	-0-	-355 B	-0-	995	3			Y	-0-					104
07	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			Y	-0-					104
08	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1453	3	113	9	Y	103					207
09	990 N	934	-0-	-56 B	-0-	934	3			Y	-0-					207
10	1302 N	1162	-0-	-140 B	-0-	1162	3			Y	-0-					207
11	1350 N	1127	-0-	-223 B	-0-	1120	3	7	9	Y	6	172	1			41

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

06	630 N	575	-0-	-55 B	-0-	575	3			Y	-0-					2
07	620 N	522	-0-	-98 B	-0-	522	3			Y	-0-					2
08	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			Y	-0-					2
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	628	3	3	9	Y	3					5
10	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			Y	-0-					5
*11	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	569	3	6	9	Y	5	4	1			6

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

06	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			Y	-0-					1
07	248 N	152	-0-	-96 B	-0-	152	3			Y	-0-					1
08	248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3			Y	-0-					1
09	240 N	171	-0-	-69 B	-0-	171	3			Y	-0-					1
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			Y	-0-					1
*11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	154	3	7	9	Y	6	1	1			6

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			Y	-0-					13
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			Y	-0-					13
08	279 N	132	-0-	-147 B	-0-	132	3			Y	-0-					13
09	270 N	130	-0-	-140 B	-0-	130	3			Y	-0-					13
10	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3			Y	-0-					13
*11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			Y	-0-	7	1			6

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			Y	-0-					70
07	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			Y	-0-					70
08	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			Y	-0-					70
09	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			Y	-0-					70
10	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			Y	-0-					70
11	480 N	297	-0-	-183 B	-0-	297	3			Y	-0-	58	1			12

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

06	360 N	262	-0-	-98 B	-0-	262	3			Y	-0-					2
07	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278	3			Y	-0-					2
08	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			Y	-0-					2
09	270 N	192	-0-	-78 B	-0-	190	3	2	9	Y	2					4
10	279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170	3			Y	-0-					4
*11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	323	3	6	9	Y	5	3	1			6

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			Y	-0-					5
07	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			Y	-0-					5
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			Y	-0-					5
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					5
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					5
*11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			Y	-0-	3	1			2

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	135	-0-	-113 B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

06	210 N	109	-0-	-101 B	-0-	109	3			Y	-0-					3
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			Y	-0-					3
08	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108	3			Y	-0-					3
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					3
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			Y	-0-					3
*11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			Y	-0-	2	1			1

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848														
HATLEY		WELL #: 8		RRCID -> 243090		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

HATLEY		WELL #: 11		RRCID -> 243190		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523								
06	150 N	99	-0-	-51 B	-0-	99	3			Y	-0-					25
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			Y	-0-					25
08	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			Y	-0-					25
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					25
10	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107	3			Y	-0-					25
*11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	117	3	1	9	Y	1	15	1			11

HATLEY		WELL #: 3		RRCID -> 243568		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392								
06	180 N	73	-0-	-107 B	-0-	73	3			Y	-0-					21
07	186 N	59	-0-	-127 B	-0-	59	3			Y	-0-					21
08	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			Y	-0-					21
09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					21
10	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			Y	-0-					21
11	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	82	3	2	9	Y	2	12	1			11

DEVON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 245621		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384								
06	630 N	33	-0-	-597 B	-0-	33	3			Y	-0-					97
07	651 N	64	-0-	-587 B	-0-	64	3			Y	-0-					97
08	217 N	34	-0-	-183 B	-0-	34	3			Y	-0-					97
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			Y	-0-					97
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			Y	-0-					97
*11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			Y	-0-	80	1			17

DEVON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 248208		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 249343		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386								
06	1230 N	612	-0-	-618 B	-0-	612	3			Y	-0-					259
07	1240 N	454	-0-	-786 B	-0-	454	3			Y	-0-					259
08	1209 N	45	-0-	-1164 B	-0-	45	3			Y	-0-					259
09	600 N	50	-0-	-550 B	-0-	50	3			Y	-0-					259
10	465 N	118	-0-	-347 B	-0-	118	3			Y	-0-					259
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	4	3	1	9	Y	1	215	1			45

DEVON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 250015		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 10100 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	293	-0-	-187 B	-0-	286	2	7	9	N	6			43
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	329	2	4	9	N	4			47
08	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	608	2	11	9	N	10			57
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	453	2	1	9	N	1			58
*10	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-			58
*11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-			58

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

06	660 N	435	-0-	-225 B	-0-	429	2	6	9	N	5			23
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	499	2	17	9	N	15			38
08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-			38
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	502	2	13	9	N	12			50
10	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-			50
11	660 N	335	-0-	-325 B	-0-	335	2			N	-0-			50

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

06	600 N	528	-0-	-72 B	-0-	454	2	74	9	N	67			95
07	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			95
08	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-			95
09	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	915	2	8	9	N	7			102
*10	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-			102
*11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-			102

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3	7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	113	-0-	-217 B	-0-	113	2			N	-0-			39
07	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-			39
08	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	95	2			N	-0-			39
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			39
10	248 N	116	-0-	-132 B	-0-	116	2			N	-0-			39
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-			39

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

06	690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2			N	-0-			89
07	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-			89
08	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682	2			N	-0-			89
09	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-			89
10	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-			89
11	660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646	2			N	-0-			89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	46	1	156	2	N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			80
08	3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	323	1	3509	2	N	11	8		80
						12	9							
09	720 X	469	-0-	-251 B	-0-	96	1	371	2	N	2	8		80
						2	9							
10	744 X	641	-0-	-103 B	-0-	46	1	595	2	N	-0-			80
11	3720 X	718	-0-	-3002 B	-0-	119	1	597	2	N	2	8		80
						2	9							

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

06	1590 N	1523	-0-	-67 B	-0-	1520	2	3	9	N	3	3	8	80
07	1736 N	1546	-0-	-190 B	-0-	1512	2	34	9	N	31	51	1	59
08	1767 N	1652	-0-	-115 B	-0-	1650	2	2	9	N	2	2	8	59
09	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1678	2	1	9	N	1	1	8	59
10	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	8	59
*11	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1777	2	2	9	N	2	2	8	59

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

06	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1724	2	2	9	N	2	2	8	124
07	1798 N	1699	-0-	-99 B	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	8	124
08	1798 N	1686	-0-	-112 B	-0-	1684	2	2	9	N	2	2	8	124
09	1740 N	1710	-0-	-30 B	-0-	1709	2	1	9	N	1	1	8	124
10	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1829	2	2	9	N	2	2	8	124
*11	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1793	2	1	9	N	1	1	8	124

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			27
07	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2	N	-0-			27
08	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2	N	-0-			27
09	390 N	290	-0-	-100 B	-0-	290 2	N	-0-			27
10	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2	N	-0-			27
*11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			27

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

06	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	813 2	28 9 N	25	25 0		-0-
07	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	865 2	21 9 N	19	19 0		-0-
08	1333 N	530	-0-	-803 B	-0-	515 2	15 9 N	14	14 0		-0-
09	840 N	750	-0-	-90 B	-0-	726 2	24 9 N	22	22 0		-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	980 2	37 9 N	34	34 0		-0-
11	510 N	415	-0-	-95 B	-0-	397 2	18 9 N	16	16 0		-0-

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

06	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 2		N	-0-		27
07	1395 N	1352	-0-	-43 B	-0-	1351 2	1 9 N	1	1 8		27
08	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1393 2	1 9 N	1	1 8		27
09	1350 N	1234	-0-	-116 B	-0-	1233 2	1 9 N	1	1 8		27
10	1364 N	1317	-0-	-47 B	-0-	1315 2	2 9 N	2	2 8		27
11	1350 N	1189	-0-	-161 B	-0-	1188 2	1 9 N	1	1 8		27

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

06	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-		149
07	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	978 2	13 9 N	12	133 1	2 8	26
08	961 N	741	-0-	-220 B	-0-	741 2		N	-0-		26
09	750 N	584	-0-	-166 B	-0-	583 2	1 9 N	1	1 8		26
10	961 N	802	-0-	-159 B	-0-	801 2	1 9 N	1	1 8		26
*11	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2		N	-0-		26

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

06	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	530 2	2 9 N	2			27
07	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	632 2	7 9 N	6	1 8		32
08	868 N	624	-0-	-244 B	-0-	624 2		N	-0-		32
09	540 N	243	-0-	-297 B	-0-	242 2	1 9 N	1	1 8		32
10	651 N	172	-0-	-479 B	-0-	170 2	2 9 N	2			34
11	600 N	191	-0-	-409 B	-0-	185 2	6 9 N	5			39

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

06	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	889 2	3 9 N	3			28
07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-		28
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-		28
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	193 2	2 9 N	2			30
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	250 2	4 9 N	4			34
*11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-		34

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

06	630 N	556	-0-	-74 B	-0-	547 2	9 9 N	8	8 0		-0-
07	1116 N	766	-0-	-350 B	-0-	757 2	9 9 N	8	8 0		-0-
08	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	747 2	32 9 N	29	29 0		-0-
09	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	602 2	10 9 N	9	9 0		-0-
10	775 N	511	-0-	-264 B	-0-	503 2	8 9 N	7	7 0		-0-
11	750 N	472	-0-	-278 B	-0-	463 2	9 9 N	8	8 0		-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			107
07	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	3	1	905	2	N	1	1 8		107
08	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1	9							
08	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	91	1	1497	2	N	4	4 8		107
09	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	4	9							
09	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	25	1	419	2	N	2	2 8		107
10	155 N	22	-0-	-133 B	-0-	2	9							107
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-	22	2			N	-0-			107
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182														
06	1620 N	1194	-0-	-426 B	-0-	1162	2	32	9	N	29	29 0		-0-
07	2046 N	995	-0-	-1051 B	-0-	974	2	21	9	N	19	19 0		-0-
08	1612 N	1360	-0-	-252 B	-0-	1349	2	11	9	N	10	10 0		-0-
09	1200 N	437	-0-	-763 B	-0-	424	2	13	9	N	12	12 0		-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-
11	1320 N	27	-0-	-1293 B	-0-	26	2	1	9	N	1	1 0		-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214														
06	240 N	104	-0-	-136 B	-0-	98	2	6	9	N	5	5 0		-0-
07	558 N	206	-0-	-352 B	-0-	198	2	8	9	N	7	7 0		-0-
08	248 N	59	-0-	-189 B	-0-	56	2	3	9	N	3	3 0		-0-
09	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	109	2	7	9	N	6	6 0		-0-
10	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	136	2	7	9	N	6	6 0		-0-
11	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227														
06	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	404	1	1377	2	N	6	6 8		27
07	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	465	1	1594	2	N	1	1 8		27
08	2077 N	1691	-0-	-386 B	-0-	142	1	1548	2	N	1	1 8		27
09	1800 N	1666	-0-	-134 B	-0-	332	1	1277	2	N	52	1 8		78
10	5435 X	5435	-0-	-0- B	-0-	389	1	5044	2	N	2	2 8		78
11	1650 N	640	-0-	-1010 B	-0-	106	1	534	2	N	-0-			78

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612														
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			35
07	279 N	77	-0-	-202 B	-0-	77	2			N	-0-			35
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	5	1	73	2	N	-0-			35
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	15	1	250	2	N	-0-			35
10	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-			35
*11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664														
06	1500 X	215	-0-	-1285 B	-0-	192	2	23	9	N	21			120
07	1550 X	368	-0-	-1182 B	-0-	349	2	19	9	N	17			137
08	1550 X	324	-0-	-1226 B	-0-	300	2	24	9	N	22			159
09	330 X	224	-0-	-106 B	-0-	211	2	13	9	N	12	1 8		170
10	372 X	209	-0-	-163 B	-0-	184	2	25	9	N	23	167 1		26
11	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	268	2	10	9	N	9			35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	738 2	40 9	N	36		120
07		713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700 2		N	-0-		120
08		496 N	417	-0-	-79 B	-0-	417 2		N	-0-		120
09		780 N	546	-0-	-234 B	-0-	546 2		N	-0-		120
10		713 N	203	-0-	-510 B	-0-	192 2	11 9	N	10		130
*11		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-		130

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220												
06		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		N	-0-		60
07		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2		N	-0-		60
08		961 N	922	-0-	-39 B	-0-	921 2	1 9	N	1	1 8	60
09		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	988 2	1 9	N	1	1 8	60
10		1023 N	930	-0-	-93 B	-0-	930 2		N	-0-		60
*11		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1017 2	1 9	N	1	1 8	60

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710												
06		840 N	606	-0-	-234 B	-0-	606 2		N	-0-		65
07		589 N	423	-0-	-166 B	-0-	2 1	421 2	N	-0-		65
08		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	81 1	1332 2	N	1	1 8	65
							1 9					
09		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	55 1	937 2	N	1	1 8	65
							1 9					
10		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-		65
11		1350 N	589	-0-	-761 B	-0-	589 2		N	-0-		65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475												
06		4584 X	4584	-0-	-0- B	-0-	4485 2	99 9	N	90	162 1 1 8	27
07		2542 X	59	-0-	-2483 B	-0-	59 2		N	-0-		27
08		2542 X	2207	-0-	-335 B	-0-	2206 2	1 9	N	1	1 8	27
09		3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	3365 2	2 9	N	2	2 8	27
10		2821 X	1161	-0-	-1660 B	-0-	1161 2		N	-0-		27
11		2730 X	65	-0-	-2665 B	-0-	65 2		N	-0-		27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118												
06		6720 X	6588	-0-	-132 B	-0-	6468 2	120 9	N	109		209
07		6572 X	6565	-0-	-7 B	-0-	6564 2	1 9	N	1	179 1 1 8	30
08		6479 X	6448	-0-	-31 B	-0-	6447 2	1 9	N	1	1 8	30
09		6600 X	5914	-0-	-686 B	-0-	5913 2	1 9	N	1	1 8	30
10		6820 X	6450	-0-	-370 B	-0-	6394 2	56 9	N	51	1 8	80
11		6600 X	6271	-0-	-329 B	-0-	6270 2	1 9	N	1	1 8	80

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076												
06		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	931 2	8 9	N	7		85
07		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	962 2	13 9	N	12		97
08		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	962 2	4 9	N	4	1 8	100
09		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	931 2	8 9	N	7		107
10		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	962 2	3 9	N	3		110
*11		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	932 2	13 9	N	12		122

WOODLAWN, SW. (PETTIT)		98570 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
PYLE		WELL #: 1		RRCID -> 112450		COMPL. DATE 07/14/1984		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			222
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	99 3	36 9	N	33			255
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			255
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			255
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			255
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477 3	1 9	N	1	1 8		255

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650)		98570 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
GILLSTRAP		WELL #: 1		RRCID -> 118353		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	92 3		N	-0-			110
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	111 3	4 9	N	4			114
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-			114
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	191 3	23 9	N	21			135
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	224 3	13 9	N	12			147
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230 3	1 9	N	1	114 1	1 8	33

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK)		98570 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048259		COMPL. DATE 03/02/1970		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 275608		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 276585		COMPL. DATE 07/31/2016		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODS (TRAVIS PEAK)		98620 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685										
HOOKER, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 097821		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK)			98956 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH					
CINRON ENERGY, LLC BLACKWELL			153512										
			WELL #: 1	RRCID -> 170376	COMPL. DATE 06/30/1998	TOTAL DEPTH 12225	PERF. 8220	- 8240					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (HEARD ZONE)			99254 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY FOSTER, MARY LOU GAS UNIT			881167										
			WELL #: 2	RRCID -> 273261	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 7966	- 8016					
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2 1	2230 2	N	44			127
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	48 9	51 9	N	46	145 1		28
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	3559 2	2706 2	N	59			87
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	83 1	2590 2	N	53			140
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	65 9	2801 2	N	66	174 1		32
*11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	82 1	2868 2	N	75			107
							58 9						
							89 1						
							73 9						
							78 1						
							83 9						

MCDOWELL, PAUL			WELL #: 1	RRCID -> 275679	COMPL. DATE 08/25/2014	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 8048	- 8052					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIRD, O. R. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 280102	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 13004	PERF. 7745	- 8043					
06	1110	N	966	-0-	-144	-0-	1 1	811 2	N	140	175 1		164
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	154 9	154 9	N	140	177 1		127
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1120 2	990 2	N	262	346 1		43
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	30 1	911 2	N	199	167 1		75
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	288 9	939 2	N	225	168 1		132
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	29 1	880 2	N	202	174 1		160
							219 9						
							30 1						
							248 9						
							24 1						
							222 9						

GARRETT TRUST			WELL #: 2	RRCID -> 280103	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 8146	PERF. 7810	- 8086					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	178 1		185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	164 1		78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	156 1		72

OIL AND GAS DIVISION

YANTIS (HEARD, UP.)
LEENERTS OIL & GAS INC.
MORGAN "A"

99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
495304

WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY
FOSTER, MARY LOU

881167
WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (RODESSA)
VALENCE OPERATING COMPANY
FOSTER, MARY LOU

99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
881167

WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (SMACKOVER)
VALENCE OPERATING COMPANY
MCDOWELL GAS UNIT

99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
881167

WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER)
VALENCE OPERATING COMPANY
W. YANTIS GU 2

99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
881167

WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER)		//CONT.//		99260 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
W. YANTIS GU 2		WELL #:		2	RRCID -> 102592	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 13285	PERF.12863	- 13120			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER)		//CONT.//		99261 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BIRD HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 199984	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12756	- 12767			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-